

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»**



Свидетельство СРО № П-993-2016-2466091092-175 от 22 декабря 2016 г.

**Заказчик – ООО «Газпром инвест»**

**Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и  
объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-  
5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

**Книга 2. Приложения**

**1004023ПД/03-ОВОС1.2**

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»**



Свидетельство СРО № П-993-2016-2466091092-175 от 22 декабря 2016 г.

**Заказчик – ООО «Газпром инвест»**

**Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и  
объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-  
5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

**Книга 2. Приложения**

**1004023ПД/03-ОВОС1.2**

Первый заместитель генерального директора

Г. С. Оганов










Главный инженер проекта

А.А. Толмачев

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	



**Список исполнителей**

Должность	Подпись	Дата	Фамилия
Главный инженер проекта		21.08.20	М.А. Толмачев
Начальник Управления экологии		21.08.20	И.Е. Каштанова
Начальник отдела		21.08.20	А. С. Петровский
Руководитель группы		21.08.20	А.П. Савенкова
Заместитель руководителя группы		21.08.20	Н. П. Горюхина
Ведущий инженер		21.08.20	Н. Ю. Кудрявцева
Инженер 3 категории		21.08.20	Т.В. Семенова

## Оглавление

Приложение А. Задание на проектирование .....	3
Приложение Б Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности .....	105
Приложение В Климатические характеристики и фоновые концентрации загрязняющих веществ .....	210
Приложение Г Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	213
Приложение Д Ситуационные планы с источниками выбросов, разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, санитарно-эпидемиологические заключения на проекты ПДВ.....	228
Приложение Е Расчеты шумового воздействия на период эксплуатации.....	237
Вариант 1 – Расчет шума на дневное время суток в период до 2023 года .....	237
Вариант 2 – Расчет шума на ночное время суток в период до 2023 года .....	251
Вариант 3 – Расчет шума на дневное время суток в период после 2023 года.....	263
Вариант 4 – Расчет шума на ночное время суток в период после 2023 года.....	277
Шумовые характеристики .....	289
Приложение Ж Письма, лицензии организаций на обращение с отходами и прочее.....	292
Таблица регистрации изменений .....	358

**Приложение А. Задание на проектирование**

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель Председателя  
Правления ОАО «Газпром»



В.А. Маркелов  
2015г.

№ 006-2015/1004023

**ЗАДАНИЕ**  
на проектирование  
«Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением  
УКПГ Ямбургского НГКМ»

1. Основание для проектирования  
Протокол от 10.01.2014 №117-р/2013 заседания секции по разработке Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр по рассмотрению «Технологического проекта разработки сеноманской залежи Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения».
2. Исходные данные  
Технологический проект разработки сеноманской залежи Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения, утвержденный протоколом Западно-Сибирской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС от 13.01.2014 №108-13  
Протокол ОАО «Газпром» от 24.02.2014 №03/07/04-2.  
Технические требования на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (приложение №1).  
Технические требования на проектирование комплекса инженерно-технических средств охраны «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (приложение №2).

Генпроектировщику выполнить сбор исходных данных (этап 2) (согласно Методике по организации и проведению СИД для строительства и реконструкции объектов ОАО «Газпром»), в том числе: техническое обследование существующих зданий и сооружений, а также формирование перечня существующих объектов, подлежащих реконструкции, с указанием наименования, инвентарных номеров и балансовой принадлежности объектов за подписью главного бухгалтера эксплуатирующей организации. В ходе сбора исходных данных провести инженерно-геологические изыскания на предмет возможности и целесообразности использования имеющегося полигона законсервированных поглощающих скважин.

Для оформления документации по планировке территории (градостроительной документации) генпроектировщик выполняет сбор исходных данных: сбор правоустанавливающих и кадастровых документов на земельные участки и документов о расположенных в границах земельных участков объектах капитального строительства, в том числе: наименования объектов, инвентарные или кадастровые номера объектов, а также технические или кадастровые паспорта всех объектов недвижимого имущества, расположенных на затрагиваемых земельных участках.

Собранные исходные данные генпроектировщик согласовывает с Заказчиком на предмет наименований и инвентарных номеров обследованных основных средств.

3. Месторасположение предприятия, здания, сооружения
4. Вид строительства

Тюменская область, ЯНАО, Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение

Новое

5. Разрабатываемая документация
- Проектная документация.
- После утверждения проектной документации в установленном в ОАО «Газпром» порядке генпроектировщику по отдельному договору разработать рабочую документацию.
6. Порядок разработки документации
- Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами РФ, ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации» (введен в действие с 01.01.2014 приказом Росстандарта России от 11.06.2013 №156-СТ), стандартами ОАО «Газпром».
- Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- При разработке проектной и рабочей документации классификацию видов объектов капитального строительства, видов объектов сводного сметного расчета и видов затрат на капитальное строительство, а также кодирование смет и сметных расчетов выполнить в соответствии с требованиями «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ОАО «Газпром» и элементов их иерархии».
- Выполнить инженерные изыскания (инженерно-топографические, геологические, экологические, гидрометеорологические и др.) в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 №20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства».



Согласовать с заказчиком Программу выполнения инженерных изысканий.

На первом этапе проектирования разработать основные технические решения (ОТР).

ОТР представить заказчику для согласования в ОАО «Газпром».

В составе ОТР разработать решения по информационной безопасности и оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны. Заказчику согласовать полный комплект ОТР со службой корпоративной защиты эксплуатирующей организации и Службой корпоративной защиты ОАО «Газпром».

На стадии разработки ОТР провести работы по обоснованию выбора основного технологического оборудования (в том числе энергетического).

Разработать и предоставить заказчику для согласования и утверждения в администрациях муниципальных образований документацию по планировке территории (градостроительные планы земельных участков, проекты планировки территории) для дальнейшего включения утвержденной градостроительной документации в состав пояснительной записки ОТР и проектной документации.

На основании утвержденных ОТР в составе проектной документации разработать техническую часть закупочной документации и комплект материалов в соответствии с п. 1.8 «Регламента проведения конкурентных закупок по выбору поставщиков материально-технических ресурсов в ходе проектно-изыскательских работ», утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 19.09.2013 №332». В состав проектной документации включить материалы обосновывающие стоимость МТР.

В составе проектной документации разработать техническую часть

документации о закупке для проведения конкурсных торгов по выбору поставщиков и производителей МТР.

При разработке проектной документации предусматривать применение МТР, входящих в соответствующие перечни оборудования и материалов, разрешенных к применению на объектах ОАО «Газпром» в установленном порядке. При рассмотрении изготовителя оборудования учесть его географическое местоположение, для уменьшения затрат по транспортировке (доставке) МТР до объекта строительства, при прочих равных условиях и характеристиках.

В начале каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.

В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать с учетом этапов строительства нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ, а также комплексный календарно-сетевой график реализации инвестиционного проекта с учетом сроков разработки рабочей документации, изготовления основного технологического оборудования, комплектации, производства строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и других этапов на бумажном носителе и электронный вариант в программе Microsoft Project. (письмо ОАО «Газпром» от 21.08.2009 № 03/0900/1-5229).

В составе проекта организации разработать раздел «Геотехнический мониторинг» в соответствии с требованиями Федерального закона от 31.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», СП 22.13330.2011, СП 25.13330.2012, СП 47.13330.2012, СП 116.13330.2012, СП 11-105-97 часть IV, СТО

Газпром 2-2.1-435-2010 с учетом требований СТО Газпром 2-3.1-071-2006, СТО Газпром 2-3.1-072-2006 на основе результатов инженерных изысканий, с учетом конструктивных технологических особенностей проектируемых сооружений, их теплового и механического взаимодействия с многолетнемерзлыми грунтами оснований и возможных изменений инженерно-геокриологических условий в контурах проектируемых сооружений и сопредельных территориях.

В раздел и программу геотехнического мониторинга включить информацию, необходимую для оценки эксплуатационной надежности оснований и фундаментов проектируемых сооружений, о видах и объемах геотехнических исследований, о сети режимных наблюдений, используемых приборах и оборудовании, а также геотехнические паспорта объектов.

Содержание разделов проектной документации по автоматизации технологических процессов выполнить в соответствии с ГОСТ 34.201-89 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем» и РД 50-34.698-90 «Методические указания. Информационная технология. Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов».

Разработать, согласовать с Заказчиком и представить на согласование в Департамент АСУТП ОАО «Газпром» следующие материалы:

- Структурную схему КТС ИАСУ ТП УКПГ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, УППГ-4А, 10, ТП-9 Ямбургского НГКМ с учетом интеграции САУ МКУ;
- Технические требования на комплектно -

поставляемые системы автоматизации, Технические задания на расширение (реконструкцию) систем автоматизации УКПГ и УППГ Ямбургского НГКМ. Перечень определить по отдельному согласованию с Заказчиком и Департаментом АСУТП ОАО «Газпром»;

- Программы и методики приемочных испытаний проектируемых (расширяемых, реконструируемых) систем автоматизации УКПГ и УППГ Ямбургского НГКМ.

В составе проектной документации выполнить сборник спецификаций оборудования (ССО) и сводных заказных спецификаций (СЗС), выделив оборудование и материалы поставки заказчика и поставки подрядчика, оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек. Сборник данных спецификаций сформировать в соответствии с приказами ОАО «Газпром» от 21.06.2002 №57 «Об упорядочении закупок МТР для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» и от 10.09.2010 № 229 «О внесении изменений в отдельные локальные нормативные акты ОАО «Газпром». В номенклатуре МТР поставки заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».

При разработке спецификаций оборудования, изделий и материалов учесть требования «Порядка взаимодействия в рамках поставки материально-технических ресурсов через комплексного поставщика ЗАО «ГазпромстройТЭК Салават» (письмо ОАО «Газпром» от 19.03.2014 № 03/11-717).

Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, аварийный запас материалов, резервное оборудование отразить за итогом ССР, с целью его приобретения за счет средств эксплуатирующей организации.

Расходные МТР для первичного заполнения технологического оборудования, отнести к поставке подрядчика.

Проектируемые объекты должны быть размещены в пределах существующих

площадок и трасс, земельные участки под которые оформлены в аренду ОАО «Газпром». При невозможности подобного размещения объектов, генеральному проектировщику разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период проектирования, строительства и эксплуатации, включая утвержденные акт о выборе земельных участков со схемой расположения земельных участков на кадастровом плане территории, расчет убытков (упущенной выгоды) землепользователей при изъятии земель, межевые планы и кадастровые паспорта земельных участков.

Генпроектировщику разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период проектирования, строительства и эксплуатации.

При необходимости разработать Декларацию промышленной безопасности в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и требованиями РД 03-14-2005.

Картографический материал должен быть получен официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источник получения. При наличии на исходных материалах грифов ограниченного пользования документация должна быть оформлена в соответствии с требованиями к оформлению документации ограниченного использования.

7. Требования по вариантной разработке

Проектная документация должна быть разработана в соответствии с техническими требованиями (Приложение 1).

8. Особые условия строительства

Строительство в условиях действующего производства.

Природно-климатические и инженерно-геологические условия:

1. условия вечной мерзлоты;
  2. район Крайнего Севера, многолетнемерзлые грунты;
  3. значительная обводненность территории.
9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта
- Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации (в том числе энергообеспечения объекта).
- Сметную стоимость строительства определить в соответствии с письмом Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» от 21.12.2010 № 01/0300-3881, продленного письмом от 30.01.2013 №03/1110-250.
- Формирование сметной документации произвести с учетом требований «Методики формирования сметной стоимости объектов капитального строительства на основе данных сметной документации ОАО «Газпром».
- Локальные сметы разделить на каждый будущий инвентарный объект основных средств, в соответствии с требованиями ОАО «Газпром» при приемке ОС на баланс ОАО «Газпром» и «Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 №354. В том числе разделить инженерные сети по видам (типам) сетей.
- В проектной документации определить эффективность инвестиций. Разработать отдельный том «Эффективность инвестиций».
- Сводные технико-экономические показатели проектной документации представить в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов» (вторая редакция, 2000 г.), утвержденными Минэкономки России, Минфином России, Госстроем России 21.06.1999 №ВК477, и «Методикой оценки экономической

эффективности инвестиционных проектов в форме капитальных вложений», утвержденной временно исполняющим обязанности Председателя Правления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяковым 09.09.2009 № 01/07-99.

Для показателей экономической эффективности инвестиционных проектов в объекте мониторинга «Инвестиционный проект» прогнозные данные вводятся на основании актуализированной финансово-экономической модели реализации проекта.

На этапе реализации инвестиционного проекта произвести расчет прогнозных значений показателей экономической эффективности проекта, а также их отклонений от утвержденных показателей в соответствии с требованиями «Положения о корпоративной модели данных», утвержденного заместителем Председателя Правления – начальником Финансово-экономического департамента А.В. Кругловым 25.04.2014.

10. Особые требования к проектированию к Генпроектировщику определить объемы строительства и инвестиций по объединению газовых промыслов, замене участков трубопроводов ГСС, оснащению кустов газовых скважин сеноманской залежи Ямбургского НГКМ модульными компрессорными установками, системами утилизации отсепарированной пластовой жидкости.

В основных технических решениях рассмотреть варианты с учетом обеспечения транспортировочных массогабаритных характеристик, сравнения капитальных и эксплуатационных затрат, обеспечения энергоснабжения (автономного или подключаемого к энергосистеме):

- а) применение компрессоров поршневого, винтового, центробежного типов;
- б) применение приводов энергонезависимого и электрического типа;

в) применение автономных электростанций для питания МКУ;

г) использование системы внешнего энергоснабжения для питания МКУ;

д) выполнить гидравлический расчет ГСС и системы межпромыслового транспорта газа с учетом температуры транспортируемой среды.

е) применение системы утилизации отсепарированной пластовой жидкости различной компоновки.

Проектной документацией предусмотреть раздел «Ликвидация промышленных объектов (эксплуатирующих сеноманскую залежь)» согласно протокола от 01.10.2005 №03-1094, утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым.

Все здания, строения, сооружения (в том числе инженерные сети, стационарно установленное оборудование), имеющие пятно застройки, указать на генеральных планах и планах линейных объектов, в том числе, в экспликациях планов.

Указать в проектной документации характеристики объектов строительства (мощность и производительность оборудования; характеристики сооружений; протяженность и диаметр инженерных сетей).

Документацию на инженерные сети на территории площадок строительства разделить на сети внутри отдельных зданий (строений) и сети внутриплощадочные по всем видам сетей с соответствующим разделением объемов.

Разделить в проектной документации объекты строительства до уровня будущих основных средств – здания, строения, сооружения, инженерные сети (внеплощадочные и внутриплощадочные), оборудование, приборы регулирования и контроля, системы управления и т.п.



Наименования подобъектам строительства – будущим основным средствам присвоить в соответствии с «Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 №354.

Перечень объектов, экспликации генеральных планов, планов линейных сооружений согласовать с Заказчиком на стадии разработки ОТР и на стадии разработки проектной документации в процессе разработки генпланов и других соответствующих разделов.

Генпроектировщику в случае, если для разработки проектной документации на объект капитального строительства недостаточно требований по надежности и безопасности, установленных нормативными техническими документами, или такие требования не установлены, разработать и утвердить в установленном порядке специальные технические условия.

Предусмотреть мероприятия по снижению сметной стоимости строительства в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 24.12.2014 № 623 «О мерах по оптимизации затрат Общества в 2015 году».

11. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию

Режим работы предприятия – круглосуточный, круглогодичный.

Технические условия на трубную продукцию должны быть согласованы в постоянно действующей Комиссии ОАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2005 №101.

Предусмотреть применение оборудования на объекте, прошедшее процедуру отраслевой сертификации, иметь сертификаты соответствия, протоколы

- испытаний, подтверждающие технические характеристики, и должны быть внесены в реестр сертифицированного энергетического оборудования ОАО «Газпром».
- На площадках и крановых узлах линейной части, расположенных в низинах и заболоченных местах, предусмотреть использование технологии водопонижения.
- При разработке проектной документации предусмотреть возможность применения оборудования максимальной заводской готовности.
- Проектные решения в области технологии и режима работы предприятия, а также технические требования (технические условия), номенклатуру, технические характеристики оборудования, с учетом вариантов потенциальных изготовителей, согласовать с Заказчиком и Департаментом по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром».
- Предусмотреть применение в проектной документации инновационных нанотехнологических решений.
12. Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям
- По согласованию с заказчиком предусмотреть применение комплектно-блочного, а также узлового методов строительства.
- При использовании вечномёрзлых грунтов в качестве оснований обеспечить термостабилизацию грунтов.
- Состав оборудования должен полностью соответствовать применению в климатических условиях ХЛ1, ХЛ2.
13. Требования к защите от коррозии
- Раздел «Защита от коррозии» должен содержать подразделы:
- изоляционные, защитные покрытия и материалы;
  - ингибиторная защита;
  - электрохимическая защита;
  - дистанционный контроль средств ЭХЗ и

- коррозионный мониторинг;  
- электроснабжение средств ЭХЗ.
- Принять основные технические характеристики в соответствии с техническими требованиями раздела «Защита от коррозии» (Приложение 1).  
Основное оборудование система ЭХЗ согласовать с Отделом защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» и Заказчиком.
14. Использование зданий комплектной поставки  
В проектной документации предусмотреть возможность блочно-комплектного оборудования высокой заводской готовности с учетом экономической целесообразности.
15. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий  
Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с требованиями п. 25 «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 (в редакции, действующей на момент сдачи проектно-сметной документации Заказчику) и СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений», а также других стандартов ОАО «Газпром», законодательных и нормативных документов Российской Федерации в области охраны окружающей среды.
- В составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» при выполнении оценки воздействия на окружающую среду объектов строительства выполнить идентификацию экологических аспектов в соответствии с «Порядком идентификации экологических аспектов в системе экологического менеджмента ОАО «Газпром».

В составе указанного раздела представить результаты ОВОС, согласно требований п.25 «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87.

Учесть наличие природоохранных ограничений, зон с особыми условиями использования территории (особо-охраняемые природные территории, водоохранные зоны поверхностных водных объектов, прибрежные защитные полосы водных объектов, санитарно-защитные зоны объектов, зоны охраны, территории традиционного природопользования КМНС). Получить необходимые справки, согласования, заключения.

Выполнить в составе инженерных изысканий инженерно-экологические изыскания, при необходимости инженерно-гидрометеорологические.

Учесть требования СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Разработать (раздельно) на периоды строительства и эксплуатации объекта:

- проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водный объект (при необходимости).
- проект обоснования санитарно-защитной зоны (только на период эксплуатации) и согласовать его в установленном порядке.

Разработать отдельным томом проект

рекультивации нарушенных земель на период строительства с учетом требований приказов от 22.12.1995 Минприроды РФ и Роскомзема №525/67. Согласовать и утвердить проект рекультивации земель в соответствии с «Положением о согласовании и утверждении землеустроительной документации, создании и ведении государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2002 №514.

#### 16. Технологическая связь

Провести анализ существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта. При разработке проектных решений предусмотреть рациональное использование имеющихся ресурсов технологической сети связи.

Выполнить в соответствии с нормативными документами ОАО «Газпром», техническими требованиями (Приложение №1 к заданию на проектирование) и полученными техническими условиями.

Основные технические решения в области связи, технические условия, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком и Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром».

#### 17. Энергоснабжение

Рассмотреть возможность использования существующих систем энергоснабжения в районе строительства, на основании полученных от заказчика технических условий на подключение. При необходимости предусмотреть их реконструкцию.

Провести технико-экономическое сравнение различных вариантов систем электроснабжения (внешнего,

автономного, смешанного).

Проектные решения, номенклатуру и технические характеристики основного энергетического оборудования (включая теплоэнергетическое, вентиляцию и кондиционирование), используемого в проектной документации, согласовать с эксплуатирующей организацией и Управлением энергетики ОАО «Газпром» в соответствии с п. 7.4.2, 7.4.3 СТО Газпром 2-1.12-434-2010. Согласование обеспечивает Заказчик.

Проектные решения по электроснабжению выполнить в соответствии, ПУЭ, ПТЭЭП, ПТЭТЭ, нормативными документами ОАО «Газпром» и РФ, а также в соответствии техническими требованиями (Приложение № 1) и полученными техническими условиями энергоснабжающих организаций.

В целях исполнения «Мероприятий по изменению категории надежности электроснабжения потребителей линейных части МГ» от 29.11.12, утвержденных заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым, выполнить подключение потребителей КГС и линейных потребителей по III категории электроснабжения (выполнение электроснабжения линейного потребителя по другой категории обосновать в проектной документации).

Категорию надежности по электроснабжению объектов выполнить в соответствии с ПУЭ. Выполнение категории электроснабжения объектов потребителя обосновать в проектной документации.

Технические решения по внешнему электроснабжению, основные схемы энергоснабжения (теплоснабжения, водоснабжения и сброса стоков) разработать и согласовать с

эксплуатирующей организацией, Управлением энергетики и Заказчиком на этапе ОТР.

Проработать вопрос по выбору основного технологического оборудования, расположенного на кустах газовых скважин с целью снижения потребляемой электрической и тепловой мощности.

Выполнить технико-экономическое сравнение вариантов электроснабжения кустов газовых скважин и линейных потребителей от ВЛЗ-10 кВ. и возобновляемых источников электроэнергии.

При проектировании объектов электроснабжения линейных потребителей обеспечить применение блочно-комплектного оборудования высокой заводской готовности (БКЭС) с учетом экономической целесообразности.

При выполнении молниезащиты линейных потребителей использовать рекомендации Р Газпром 2-6.2-676-2012 «Методика и порядок расчета системы молниезащиты объектов ОАО «Газпром».

18. Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение и организация измерений углеводородных сред

Проектные решения по автоматизации и телемеханизации выполнить в соответствии с «Основными положениями по автоматизации, телемеханизации и автоматизированным системам управления технологическими процессами транспортировки газа», утвержденными 22.01.1996 ОАО «Газпром», «Системы линейной телемеханики магистральных газопроводов. Общие технические требования», утвержденными 24.02.1998, и другими нормативными документами РФ и стандартами ОАО «Газпром».

Генпроектировщик при проектировании АСУ ТП руководствуется Главой 10 «Требования к проектированию АСУ ТП КС (КЦ) ВРД 39-1.8-055-2002 «Типовые технические требования на

проектирование КС, ДКС и КС ПХГ», введенным в действие Распоряжением ОАО «Газпром» от 06.05.2002 № 86 и другими нормативными документами РФ и стандартами ОАО «Газпром».

Технические задания, технические требования (технические условия), спецификации, типы программно-технических средств, проектные решения, в том числе по оборудованию блочно-комплектного исполнения, поставляемому со средствами и системами автоматизации, а также привлечение разработчиков и производителей средств и систем автоматизации производственно-технологических процессов и метрологического обеспечения (техническую часть конкурсной документации – в случае проведения конкурсных процедур) согласовать с ООО «Газпром добыча Ямбург» и Департаментом АСУТП ОАО «Газпром».

При разработке проектной документации предусмотреть возможность применения оборудования максимальной заводской готовности.

Техническое задание на САУ, технические требования (технические условия) к оборудованию блочно-комплектного исполнения, поставляемого со средствами и системами локальной автоматики, типы программно-технических средств согласовать с Департаментом АСУ ТП ОАО «Газпром» и Заказчиком.

Проектные решения по метрологии разработать в соответствии с действующими нормативными документами в области метрологического обеспечения и измерения расхода газа и должны соответствовать требованиям действующих нормативных документов ОАО «Газпром» и Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии на всех этапах разработки и



- эксплуатации.
- Провести анализ существующих средств и систем автоматизации в районе строительства с целью определения возможности использования имеющихся ресурсов, либо необходимости расширения (реконструкции) существующих систем с целью интеграции вновь проектируемых объектов.
19. Требования по энергосбережению
- Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 (в редакции, действующей на период разработки документации), Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» и СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».
- Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.

20. Требования по режиму безопасности и гигиене труда
- Предусмотреть установку приборов и систем учета всех энергоресурсов. Предусмотреть интеграцию в системы АСКУЭ, АСКУЭР ООО «Газпром добыча Ямбург».
- Разработать в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», Федеральным законом Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», требованиями СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими законодательными актами и нормативными документами РФ, стандартами ОАО «Газпром», содержащими требования охраны труда и промышленной безопасности на объектах газовой промышленности.
- Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений в соответствии с «Порядком продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденным Приказом Минприроды России от 30.06.2009 №195.
21. Выделение этапов
- Необходимость выделения этапов строительства определить в проектной документации.
- При необходимости выделения этапов строительства учитывать ограничения, установленные градостроительным и налоговым законодательством РФ, законодательством РФ об эксплуатации опасных производственных объектов.
- Сметную документацию разработать с

- выделением стоимости каждого этапа строительства.
22. Требования по ассимиляции производства
- Максимально использовать существующие здания, сети и инженерные коммуникации действующего объекта.
23. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций
- Выполнить в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны» и в порядке, определенном ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства», а также в соответствии с исходными данными о состоянии потенциальной опасности намечаемого района строительства и требованиями для разработки ИТМ ГОЧС, выданными территориальными органами МЧС России (органами управления по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям).
- Разработать раздел СМИС в соответствии с требованиями Национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений», а также в соответствии с требованиями для разработки СМИС, выданными территориальными органами МЧС России.
24. Требования по пожарной безопасности
- Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и другими действующими нормативными документами по пожарной безопасности (национальные стандарты, своды правил, приказы, распоряжения и стандарты ОАО «Газпром»).
- В соответствии с требованиями статьи 48

- Градостроительного Кодекса Российской Федерации в составе проектной документации предусмотреть отдельный раздел «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности».
- В соответствии с требованиями статьи 64 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» разработать Декларацию пожарной безопасности проектируемых объектов.
25. Требования к системам безопасности и защите объектов
- При разработке проектных решений по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться требованиями Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256-ФЗ, СТО Газпром 2-1.4-186-2008 и 2-3.5-454-2010, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, 22.03.2013 № 98 и от 20.12.2007 № 326 и обеспечить выполнение технических требований на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2).
- В случае использования в проектных решениях средств вычислительной техники разработать раздел «Информационная безопасность» с учётом положений «Концепции информационной безопасности ОАО «Газпром», утверждённой приказом ОАО «Газпром» от 15.02.2008 № 48, и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром».
- В пояснительной записке указать затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими



- средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.
26. Определение затрат на страхование  
Выполнить в соответствии с письмами ОАО «Газпром» от 22.01.2009 № 03/0900-357 «О заключении договоров страхования» и от 28.07.2009 № 01/0300-1893 «Об учете средств на покрытие затрат на добровольное страхование», а также в соответствии со статьей 263 Налогового кодекса РФ.
27. Генпроектировщик  
Определяется на конкурентной основе.
28. Заказчик  
ООО «Газпром добыча Ямбург» на основании Инвестиционного договора от 08.10.1999 № 53-699.
29. Субподрядные проектные организации  
Способ определения субподрядных организаций согласовывается с ОАО «Газпром» по каждому субподрядному договору в порядке, установленном внутренними документами ОАО «Газпром».
- Привлечение субподрядных организаций для разработки разделов проектной и рабочей документации по системам безопасности осуществлять в установленном порядке (резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 24.01.2013 № 01-135, письмо Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром» от 09.04.2014 №СКЗ-2356).
- Выбор субподрядных организаций в части проектирования систем автоматизации и метрологического обеспечения (техническое задание и требования к участникам - в случае проведения конкурсных процедур) согласовать с ООО «Газпром добыча Ямбург» и Департаментом АСУТП ОАО «Газпром».
- При разработке проектной документации в части автоматизации, метрологии и связи

- привлекать на бесконкурентной основе ОАО «Газпром автоматизация». Капитальные вложения ОАО «Газпром».
30. Источник финансирования
31. Срок выполнения работы В соответствии с календарным планом.
32. Состав демонстрационных материалов 3D-cad модели МКУ и генерального плана с технологической схемой обвязки на кустах газовых скважин, участка газосборной сети, задействованной в работе МКУ и технологического оборудования объединяемых УКПГ.
33. Срок действия задания В течение срока проектирования. Изменения к заданию утверждаются ОАО «Газпром».
- Если договор на проектирование не заключен в течение двух лет с момента утверждения задания на проектирование, задание подлежит повторному рассмотрению, согласованию и утверждению.
34. Порядок сдачи работы Генпроектировщику представить заказчику материалы проектной документации в 6-ти экземплярах на бумажных носителях и 2-х экземплярах на электронных носителях и 1-м экземпляре в формате Word.
- Заказчику обеспечить представление проектной документации на экспертизу в ОАО «Газпром» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.1-031-2005 с изменениями №1 и №2.
- Заказчик обязан получить положительное заключение Главгосэкспертизы РФ, положительное заключение Государственной экологической экспертизы (при необходимости).
- Генпроектировщику обеспечить техническое сопровождение проектной документации до получения Решения ОАО «Газпром» об утверждении проектной документации.





36. Требования к материалам на электронных носителях.
- В соответствии с «Методическими указаниями по подготовке и передаче на экспертизу и в ЭА ПСД в ОАО «Газпром» электронных версий предпроектной, проектной и рабочей документации», утвержденными начальником Департамента проектных работ А.Б. Скрепнюком 29.12.2012.

- Приложение: 1. Технические требования на проектирование на 42 л.  
2. Технические требования на КИТСО на 12 л.

**Заказчик:**  
Заместитель генерального директора  
по перспективному развитию  
ООО «Газпром добыча Ямбург»



**В.В. Миронов**  
2014

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Председателя  
Правления ПАО «Газпром»В.А. Маркелов  
2016 г.

ИЗМЕНЕНИЕ № 1

127-2016/1004023/и1

к заданию на проектирование № 006-2015/1004023  
«Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением  
УКПГ Ямбургского НГКМ»

2. Исходные данные
- П.2 дополнить пунктом:  
Изменение к техническим требованиям на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (Приложение № 1).  
Решение протокола совещания у заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова от 17.11.2015 № 03-153/09.12.2015.  
Резолюция заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова от 25.02.2016 № 03-1854.
6. Порядок разработки документации
- П.6 абзац 1 изложить в редакции:  
Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром».
- П.6 абзац 2 изложить в редакции:  
Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их

2

содержанию, утвержденным в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию с учетом актуальных изменений и дополнений».

П.6 абзац 3 изложить в редакции:

При разработке проектной документации выполнить классификацию видов объектов капитального строительства, видов объектов сводного сметного расчета и видов затрат на капитальное строительство в соответствии с требованиями «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ПАО «Газпром» и элементов их иерархии», утвержденных 28.12.2015 начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком (письмо ПАО «Газпром» от 29.12.2015 № 03/36-6490).

П.6 абзац 4, 5 изложить в следующей редакции:

Генеральному проектировщику, при участии Агента и подрядчика, осуществляющего независимый надзор за инженерно-изыскательскими работами выполнить:

- разработку и согласование с Агентом и подрядчиком, осуществляющим независимый контроль, «Программы инженерных изысканий» и комплексного графика выполнения инженерных изысканий»;

- основные виды инженерных изысканий: инженерно-геодезические, инженерно-геологические (в том числе геофизические исследования), инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические, инженерно-геотехнические

3

и, при необходимости, специальные виды инженерных изысканий в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и задания на инженерные изыскания, разработанного и утвержденного Агентом и согласованного генеральным проектировщиком.

П.6 абзац 7 изложить в следующей редакции:

Разработанные генеральным проектировщиком ОТР необходимо представить Агенту для согласования с учетом проработки оптимальных технических решений с учетом всего жизненного цикла объекта на основе результатов технико-экономических сравнений разных вариантов решений, как по подобъектам, так и по видам работ, и последующего согласования в заинтересованных структурных подразделениях и дочерних обществах ПАО «Газпром».

Агенту организовать согласование ОТР. Утвержденный Агентом протокол согласования ОТР направить в Управление (А.П. Самсоненко) Департамента ПАО «Газпром» (А.Б. Скрепнюк).

П.6 абзац 10 изложить в следующей редакции:

Генеральному проектировщику обеспечить техническое сопровождение и внесение необходимых изменений при согласовании с профильными Департаментами ПАО «Газпром» и

4

ООО «Газпром комплектация» технической и коммерческой части документации о закупке и комплекта материалов, необходимых для проведения конкурентных закупок в ходе проектно-изыскательских работ на основное технологическое оборудование с длительным сроком изготовления.

П.6 дополнить пунктом:

Разработать следующую проектную документацию на объект капитального строительства применительно к 3 этапам строительства:

1 этап «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 611».

2 этап «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 506».

3 этап «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ».

Основные технические решения (ОТР), комплекс инженерно-технических средств охраны и информационную безопасность на 1 этап «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 611» и 2 этап «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 506» не разрабатывать. Обосновать подготовку проектной документации в отношении 3 этапов строительства расчетами, подтверждающими технологическую возможность реализации принятых проектных решений при осуществлении строительства по этапам.

В составе проектной документации разработать Сводную ведомость стоимости

5

работ и затрат, содержащую информацию о сметной стоимости строительства объекта в требуемых аналитических разрезах в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 26.02.2015 № 03/36-597.

В составе сводного сметного расчета учесть затраты на выполнение пусконаладочных работ «вхолостую», определенных в соответствии с п. 9.3.31 Приложения 8 «Инструкции определения сметной стоимости строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром», утвержденной заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым 04.08.2015.

П. 6 абзац 20 изложить в следующей редакции:

В составе проектной документации выполнить сборник спецификаций оборудования (ССО), выделив оборудование и материалы поставки Агента и поставки подрядчика.

Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек учитывать в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 21.01.2013 №03/1100/1-97. Сборник данных спецификаций сформировать в соответствии с приказами ОАО «Газпром» от 21.06.2002 № 57 «Об упорядочении закупок МТР для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» с изменениями и дополнениями.

Генеральному проектировщику сформировать Перечень критических позиций МТР в соответствии с приказом ПАО «Газпром» от 24.08.2015 № 495 «О единой технической политике в сфере использования материально-технических ресурсов и их импортозамещения при осуществлении производственной и

6

инвестиционной деятельности  
ПАО «Газпром».

П. 6 дополнить пунктом:

Раздел ПОС разработать в соответствии техническими требованиями на проектирование (Приложение № 1). В разделе ПОС предусмотреть описание решений и мероприятий по охране объектов в период строительства.

П. 6 абзац 24 изложить в следующей редакции:

Генеральному проектировщику разработать все необходимые материалы для отвода земельных участков на период проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром».

П. 6 дополнить пунктом:

Обеспечить применение технических решений, предусмотренных утвержденными альбомами унифицированных проектных решений (УПР), с учетом технико-экономической целесообразности.

Агенту и генеральному проектировщику на всех стадиях проектирования обеспечить постоянную проработку оптимальных технических решений с учетом всего жизненного цикла объекта на основе результатов технико-экономических сравнений разных вариантов решений, как по подобъектам, так и по видам работ.

Исключить применение импортного оборудования или предусмотреть применение аналогичного оборудования государств, не поддержавших санкционную политику в отношении Российской Федерации в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 18.12.2014 № 03/11-4214

7

«О запрете указания импортного оборудования в заданиях на проектирование»;

В случае отсутствия возможности применения оборудования отечественного производства представить обоснование необходимости применения импортного оборудования в соответствии с Приказом ПАО «Газпром» от 24.08.2015 № 495 и поручением заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова от 05.03.2015 № 03-1500);

В составе проектной документации разработать полный комплект сметной документации (сводный сметный расчет в разрезе глав 1-12, объектные, локальные и ресурсные сметы, расчеты прочих видов работ и затрат, сводные выборки ресурсов), отражающие проектные решения, предусмотренные в чертежах и ведомостях объемов работ. Разработку сметной документации по объектам-аналогам исключить.

9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта

П.9 абзац 2 изложить в редакции:

Сметную стоимость строительства определить в соответствии с «Инструкцией определения сметной стоимости строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром», утвержденной заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым 04.08.2015, и другими нормативными и методическими документами, письмами и корпоративными требованиями ПАО «Газпром», действующими на момент разработки сметной документации.

П.9 абзац 3 изложить в редакции:

Разработку сметной документации



8

произвести с учетом требований «Методики формирования сметной стоимости объектов капитального строительства на основе данных сметной документации ПАО «Газпром», утвержденной 28.12.2015 начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком (письмо ПАО «Газпром» от 29.12.2015 № 03/36-6490).

П.9 абзац 4 исключить.

П.9 абзац 5 изложить в редакции:

В проектной документации определить эффективность инвестиций. Разработать отдельный том «Эффективность инвестиций». В составе проектных материалов представить на экспертизу расчетную финансово-экономическую модель проекта, выполненную в формате MS Excel. Модель должна содержать исходные данные и формулы, позволяющие при необходимости внесения в нее изменений осуществить пересчет экономических показателей проекта.

П.9 абзац 7 и 8 объединить и изложить в редакции:

На 3 этапе реализации инвестиционного проекта выполнить ежегодную актуализацию (расчет прогнозных значений) показателей экономической эффективности и расчет их отклонений от утвержденных значений под влиянием различных факторов в соответствии с «Положением о системе ключевых показателей эффективности» (утверждено Приказом ОАО «Газпром» от 18.03.2014 № 126), пунктом 5.1.10 «Регламента по формированию и реализации Инвестиционных программ ПАО «Газпром», (утвержден приказом ПАО «Газпром» от 12.11.2015 № 661) и «Временным порядком по мониторингу показателей экономической эффективности

9

проектов на этапе их реализации» (подписаны заместителем начальника Департамента ПАО «Газпром» Ю.В. Наумовым).

П.9 дополнить пунктом:

Выполнить кодирование смет и сметных расчетов в соответствии с требованиями «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ПАО «Газпром» и элементов их иерархии», утвержденных 28.12.2015 начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком (письмо ПАО «Газпром» от 29.12.2015 № 03/36-6490).

П.9 дополнить пунктом:

В соответствии с п. 5.1 Регламента по формированию и реализации Инвестиционных программ ПАО «Газпром», утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 12.11.2015 № 661, обеспечить мониторинг соответствия стоимостных показателей на этапе разработки рабочей документации утвержденным стоимостным показателям инвестиционных проектов ПАО «Газпром». Затраты на осуществление мониторинга учесть в главе 12 «Проектные и изыскательские работы» ССР в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 30.12.2014 № 03/11/2-4365.

П.9 дополнить пунктом:

При разработке проектной документации по 3 этапу выполнить комплексный сводный сметный расчет и консолидированную оценку эффективности инвестиций по всем этапам.

10

10. Особые требования к проектированию П.10 абзац 7 и 8 изложить в следующей редакции:

Подготовить и представить в адрес Агента паспорт объекта и данные о пространственном положении объекта, в соответствии с требованиями «Регламента по подготовке сведений по объектам добычи, транспортировки и подземного хранения газа ОАО «Газпром» для нужд Федеральной геоинформационной системы территориального планирования», утвержденного заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркелова 25.03.2015 (при проектировании объектов федерального значения).

П. 10 дополнить пунктом:

Оформить право ПАО «Газпром» на земельные (лесные) участки, необходимые для изыскательских работ, проектирования и строительства (размещения), в соответствии с «Методикой оформления прав ПАО «Газпром» на земельные (лесные) участки в рамках реализации инвестиционного строительства», утвержденной заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым от 03.02.2015.

11. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию П. 11 абзац 3 изложить в следующей редакции:

Предусмотреть применение оборудования в соответствии с «Положением о порядке аттестации и отбора энергетического оборудования для применения на объектах ПАО «Газпром», утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 08.03.2004.

П. 11 дополнить пунктом:

При разработке документации

предусмотреть применение отечественного импортозамещающего оборудования, оборудования с высокой степенью локализации производства на территории Российской Федерации или предусмотреть применение аналогичного оборудования производства государств, не поддерживавших санкционную политику в отношении России в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 18.12.2014 № 03/11-4214 «О запрете указания импортного оборудования в заданиях на проектирование»:

1. прошедшего процедуру отраслевой сертификации, имеющего сертификаты соответствия, акты и протоколы испытаний, подтверждающие технические характеристики;

2. имеющего документы, подтверждающие соответствие требованиям Технических регламентов, действующих на момент разработки проекта;

3. внесенного в реестр сертифицированного энергетического оборудования ПАО «Газпром».

15. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий.

П. 15 абзац 2 изложить в следующей редакции:

В составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» «Мероприятия по охране окружающей среды» (для линейных объектов) разработать программу производственного экологического контроля и мониторинга за характером изменения всех компонентов экосистемы (раздельно) при строительстве и эксплуатации объектов, а также при авариях; представить перечень и расчет затрат на проведение производственного экологического контроля и мониторинга при строительстве.

12

П. 15 абзац 6 изложить в следующей редакции:

Учесть требования СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест» (п. 3.3. Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха при разработке проекта), СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов с изменениями Постановления Главного государственного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122.

П. 15 дополнить пунктом:

При проектировании защитных (охранных) зон/разрывов объектов учесть разъяснения Роспотребнадзора в адрес ОАО «Газпром» от 09.07.2009 №01/9629-9-31 и от 16.12.2009 №01/19385-9-31.

Учесть наличие природоохранных ограничений (работы в водоохраных зонах, прохождение через особо охраняемые природные территории).

В соответствии и в случаях, предусмотренных Правилами согласования Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 № 384, получить необходимые согласования.

16. Технологическая связь  
П. 16 абзац 3 изложить в следующей редакции:  
Основные технические решения в области связи, технические условия, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Агентом и профильным структурным подразделением ПАО «Газпром».
17. Энергоснабжение  
В проектной документации предусмотреть раздел «Электромагнитная совместимость» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-1.11-290-2009 «Положение по обеспечению электромагнитной совместимости производственных объектов ОАО «Газпром».
18. Автоматизация технологических процессов  
П. 18 изложить в следующей редакции:  
Проектную документацию в части автоматизации технологических процессов выполнить в соответствии с ГОСТ 34 серии. (ГОСТ 34.601, ГОСТ 34.201, ГОСТ 34.602, РД 50-34.698 и т.д.) с соблюдением стадийности разработки систем автоматизации (согласование типов ПТС, ТЗ на создание систем автоматизации, проект, рабочая документация), полноты и комплектности документации.  
Проектные решения по автоматизации технологических процессов выполнить в соответствии с:  
-«Основные положения по автоматизации, телемеханизации и созданию информационно-управляющих систем предприятий добычи и подземного хранения газа РАО «Газпром», 1997;  
- СТО Газпром 097-2011 «Автоматизация. Телемеханизация. Автоматизированные системы управления технологическими процессами добычи, транспортировки и подземного хранения газа. Основные положения»;  
- СТО Газпром 2-2.1-744-2013

«Проектирование интегрированных автоматизированных систем управления технологическими процессами технологических объектов дочерних обществ по добыче газа и газового конденсата. Основные положения»;

- Главой 10 ВРД 39-1.8-055-2002 «Типовые технические требования на проектирование КС, ДКС и КС ПХГ»;

- СТО Газпром 2-1.15-878-2014 «Основные положения по автоматизации объектов энергетики»;

-и другими нормативно-техническими и руководящими документами Российской Федерации и ПАО «Газпром».

Провести анализ действующих и создаваемых в рамках других проектов в районе строительства средств и систем автоматизации с целью использования ресурса существующих программно-технических средств и каналов передачи данных.

Предусмотреть расширение автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) с целью реализации функций комплексного управления и защиты всей технологической цепочки УКПГ и ДКС с учетом ввода МКУ. Реализовать интеграцию САУ МКУ с АСУ ТП и вывод информации в СОДУ и ИУС ПП, являющимися частью ИУС П, для унификации нормативно-справочной информации (НСИ) и обеспечения информационного взаимодействия автоматизируемых бизнес-процессов. При необходимости предусмотреть расширение указанных систем.

В проектных решениях по автоматизации технологических процессов учесть этапность ввода строящихся производственных объектов.

Все проектно-создаваемые и комплектно-поставляемые в рамках проекта средства и системы автоматизации должны быть

российского производства.

Технические решения в части автоматизации технологических процессов согласовать с агентом, эксплуатирующей организацией и Департаментом ПАО «Газпром» (Н.Ю. Борисенко):

- на стадии «ОТР» – организационные решения по оперативному и диспетчерскому управлению объектом, перечень функциональных задач и реализуемых функций систем автоматизации, укрупненную структурную схему систем автоматизации объекта, функциональные и технические требования к проектируемым системам автоматизации с учетом состава объектов автоматизации и распределения систем на комплектно-поставляемые и проектно-создаваемые (в объеме, достаточном для выбора ПТС на следующей стадии проектирования);

- на стадии «Проектная документация» – типы применяемых ПТС, КИП и А, блоков управления исполнительных механизмов (ИМ) по комплектно-поставляемым и проектно-создаваемым системам автоматизации, структурные схемы КТС, технические задания по проектно-создаваемым системам автоматизации с учетом интеграции с комплектно-поставляемыми системами, технические части документации о закупке (ТЧ ДЗ) технологического оборудования в части требований к автоматизации;

- на стадии «Рабочая документация» – технические требования (ТТ), ТЗ, технические условия (ТУ), опросные листы (ОЛ) на изготовление технологического оборудования, поставляемого комплектно с системами автоматизации, спецификации оборудования и ПО систем автоматизации, типы применяемых ПТС, КИП и А, блоков управления ИМ (в случае отличия от типов, предусмотренных утвержденной проектной документацией).



21. Выделение этапов П.21 изложить в следующей редакции:
- Разработать проектную документацию на объект капитального строительства «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» применительно к 3 этапам строительства.
- Проектная документация в отношении отдельного этапа строительства разрабатывается в объеме, необходимом для осуществления этого этапа строительства. Указанная документация должна отвечать требованиям к составу и содержанию разделов проектной документации, установленным Положением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 для объектов капитального строительства
23. Требования к разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера П.23 изложить в следующей редакции:
- Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне», Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и других нормативных документов в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (национальные стандарты, своды правил, в том числе СП 165.1325800.2014, приказы, распоряжения и стандарты ПАО «Газпром»).
- В соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пункта 32 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от

17

16.02.2008 № 87 предусмотреть отдельный раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Указанный раздел разработать в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

В установленном порядке осуществить сбор исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

24. Требования по пожарной безопасности

П. 24 абзац 1 изложить в следующей редакции:

Выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», Федерального закона от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании», и другими действующими нормативными документами Российской Федерации регламентирующих вопросы пожарной безопасности.

П. 24 дополнить пунктом:

- Проектные решения по обеспечению пожарной безопасности и техническую часть закупочной документации согласовать с Агентом, эксплуатирующей организацией и Управлением (Д.В. Пономаренко) Департамента (В.В. Черепанов) ПАО «Газпром».
- 25 Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности
- П. 25 переименовать в пункт «Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности».
- П. 25 изложить в следующей редакции:
- При необходимости разработать декларацию промышленной безопасности в соответствии с требованиями и в случаях, установленных статьей 14 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». В случаях, если отсутствует необходимость в разработке декларации промышленной безопасности, разработать раздел «Промышленная безопасность» в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- Разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта в случаях, предусмотренных статьей 3 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и

атомному надзору от 15.07.2013 № 306.

Разработать технологический регламент на опасный производственный объект в соответствии с требованиями раздела LVI Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101; в соответствии с требованиями раздела IV Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 №520.

Разработать технологический регламент на проведение пуско-наладочных работ в случаях, предусмотренных пунктом 22 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.

26. Требования к системам безопасности и защите объектов

Изменить номер пункта 25 «Требования к системам безопасности и защите объектов» на номер 26.

П. 26 изложить в следующей редакции:  
При разработке проектных решений по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться требованиями Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256-ФЗ, СТО Газпром 2-1.4-186-2008, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492 и обеспечить выполнение технических требований на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ

Ямбургского НГКМ) (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2 к заданию на проектирование).

Разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учётом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром».

В решениях по системам безопасности отдавать предпочтение оборудованию российских компаний, либо оборудованию иностранных компаний, имеющих минимальные санкционные риски. В случае применения импортного оборудования должны быть представлены соответствующие заключения о невозможности замены оборудования на российские аналоги.

В пояснительной записке и в сводном сметном расчете на строительство указать отдельными строками затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.

В составе сводного сметного расчета на строительство выделить отдельной строкой затраты на создание систем информационной безопасности (письмо от 23.04.2015 №СКЗ-3018).

27. Определение затрат на страхование
- Изменить номер пункта 26 «Определение затрат на страхование» на номер 27.
- П.27 изложить в следующей редакции:
- При определении затрат на страхование руководствоваться письмом ОАО «Газпром» от 01.04.2016 № 03/36/1-1970 и «Инструкцией по определению сметной стоимости строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром», (подписана заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым 04.08.2015.)
28. Генпроектировщик
- Изменить номер пункта 27 «Генпроектировщик» на номер 28.
29. Агент
- Изменить номер пункта 28 «Заказчик» на номер 29 «Агент».
- П. 29 изложить в следующей редакции:
- ООО «Газпром добыча Ямбург» на основании агентского договора от 18.07.16 №01/04/04-3330.
30. Субподрядные проектные организации
- Изменить номер пункта 29 «Субподрядные проектные организации» на номер 30.
- П. 29 абзацы 2, 3, изложить в следующей редакции:
- Для проектирования систем противопожарной защиты (АУПТ, АСГА, АУПС, СОУЭ, противодымная защиты) субподрядные проектные организации определяются Генпроектировщиком по согласованию с Управлением (Д.В. Пономаренко) Департамента (В.В. Черепанов) ПАО «Газпром») на бесконкурсной основе.
- Для разработки разделов проектной документации по системам безопасности и

КИТСО привлекать на бесконкурентной основе ДОО «Газпроектинжиниринг».

Определяются Генпроектировщиком по согласованию со Службой корпоративной защиты ПАО «Газпром».

- |                                        |                                                                            |
|----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
| 31. Источник финансирования            | Изменить номер пункта 30 «Источник финансирования» на номер 31.            |
| 32. Срок выполнения работ              | Изменить номер пункта 31 «Срок выполнения работ» на номер 32.              |
| 33. Состав демонстрационных материалов | Изменить номер пункта 32 «Состав демонстрационных материалов» на номер 33. |
| 34. Срок действия задания              | Изменить номер пункта 33 «Срок действия задания» на номер 34.              |

П.34 изложить в следующей редакции:

В случае не предоставления Агентом проектной документации на экспертизу ПАО «Газпром» в течение 3 (трёх) лет с момента утверждения Задания на проектирование – срок действия Задания на проектирование должен быть продлён или Задание на проектирование должно быть переутверждено в установленном порядке. При отсутствии необходимости корректировки задания на проектирование срок его действия продлевается на период, согласованный с профильным структурным подразделением ПАО «Газпром».

- |                          |                                                             |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------|
| 35. Порядок сдачи работы | Изменить номер пункта 34 «Порядок сдачи работ» на номер 35. |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------|

П. 34 абзац 3 изложить в следующей редакции:

Агент обязан получить положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России».

П. 34 абзац 4 изложить в следующей редакции:

Генеральному проектировщику обеспечить сопровождение проектной документации до ввода объекта в эксплуатацию.

П.35 дополнить пунктом:

Генеральному проектировщику выпустить отчеты по результатам выполнения инженерных изысканий, разработанные в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Отчеты представить в 4 экземплярах на бумажных носителях и 2 экземплярах на электронных носителях.

Генеральному проектировщику выпустить отчет по результатам работ по сбору исходных данных (этап 2) в соответствии с требованиями «Методики по организации и проведению сбора исходных данных для строительства и реконструкции объектов ОАО «Газпром», утвержденной заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым 02.07.2013 г. Отчет представить в 4 экземплярах на бумажных носителях и 2 экземплярах на электронных носителях.

36. Требования к материалам на электронных носителях

П. 36 изложить в следующей редакции:

В соответствии с «Методическими указаниями по подготовке и передаче на экспертизу и в ЭА ПСД в ОАО «Газпром» электронных версий предпроектной проектной и рабочей документации», утвержденными начальником Департамента А.Б. Скрепнюком 29.12.2012.

В соответствии с письмом Минстроя России от 07.12.2016 № 08-8/114 «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий».



Остальные пункты задания на проектирование оставить без изменения.

**Приложение:** Изменения к техническим требованиям на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (Приложение № 1 ) на 28 л.

**ЗАКАЗЧИК:**

Заместитель генерального  
директора по ремонту и  
капитальному строительству  
ООО «Газпром добыча Ямбург»

  
\_\_\_\_\_ Д.В. Михайлов

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.



**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**

Генеральный директор  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

  
\_\_\_\_\_ Р.С. Теликова

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Председателя

Правления ПАО «Газпром»



В.А. Маркелов

2018 г.

№ 109-2018/1004023/и2

## ИЗМЕНЕНИЕ № 2

к заданию на проектирование

«Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ»

1. Основание для проектирования **Раздел 1 изложить:**  
Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на 2016-2020 гг. утвержденная Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 04.06.2015 № 26.  
Поручение заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова от 28.03.2018 № 03-2865.
2. Исходные данные **Абзац 1 изложить:**  
Дополнение к технологическому проекту разработки сеноманской залежи Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения, утвержденный протоколом от 11.08.2017 № 64-р/2017 Комиссии газовой промышленности ПАО «Газпром» и протоколом от 01.12.2017 № 7069 Западно-Сибирской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС.

1

**Исключить абзац:**

Резолюция заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова от 25.02.2016 № 03-1854.

**Раздел дополнить:**

Поручение заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова от 26.02.2018 № 03-1738 (направлено письмом ПАО «Газпром» от 18.02.2018 № 03/07/1-1569).

Изменение № 2 к Техническим требованиям «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (Приложение № 1).

**Абзацы 4, 5, 6 исключить.**

3. Месторасположение предприятия, здания, сооружения

**Раздел дополнить:**

Ситуационная схема (Приложение № 2).

4. Вид строительства

**Раздел изложить:**

Новое строительство и реконструкция.

6. Порядок разработки документации

**Абзац 1 изложить:**

Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром» (в редакции, действующей на момент проектирования).

**Раздел дополнить абзацем:**

При проектировании руководствоваться ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», ГОСТ 21.001-2013 «Система проектной документации для

строительства. Общие положения», СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО Газпром».

**Абзац 3 изложить:**

При разработке проектной документации выполнить формирование и классификацию структуры проекта (перечень объектов капитального строительства и объектов сводного сметного расчета).

В соответствии с требованиями «Методических указаний по формированию структуры проекта», утверждены начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком от 18.07.2017 № 03/36-4703 (письмо ПАО «Газпром» от 26.07.2017 № 03/36-4926). Структуру проекта согласовать с Агентом. Обеспечить соблюдение преемственности структуры проекта на этапе разработки рабочей документации.

**Абзацы 4, 5 изложить:**

Генеральному проектировщику, при участии Агента, до начала инженерных изысканий выполнить рекогносцировочное обследование участка под размещение объекта с выдачей заключения о возможности использования материалов изысканий прошлых лет.

Генеральному проектировщику выполнить:

- разработку и согласование Агентом «Программы инженерных изысканий» и комплексного графика выполнения инженерных изысканий». При разработке «Программы инженерных изысканий» учитывать заключение о возможности использования материалов изысканий

прошлых лет;

- основные виды инженерных изысканий: инженерно-геодезические, инженерно-геологические (в том числе геофизические исследования), инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические, инженерно-геотехнические и, при необходимости, специальные виды инженерных изысканий в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и задания на инженерные изыскания, разработанного и утвержденного Агентом и согласованного генеральным проектировщиком.

В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и требованиями нормативной документации выполнить следующие работы: сейсмическое микрорайонирование; работы по выявлению и изучению объектов культурного наследия; поиск, обследование территории на наличие взрывоопасных предметов в местах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований.

**Абзац 6 изложить:**

На первом этапе проектирования генеральному проектировщику разработать основные технические решения (далее – ОТР).

**Абзац 7 изложить:**

При разработке ОТР сформировать предварительную структуру проекта (перечень объектов капитального строительства и элементов их иерархии) в соответствии с требованиями «Методических указаний по формированию структуры проекта», утверждены начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком от 18.07.2017 № 03/36-4703 (письмо ПАО «Газпром» от 26.07.2017 № 03/36-4926).

Утвержденный Агентом протокол согласования ОТР направить в Управление (А.П. Самсоненко) Департамента ПАО «Газпром» (А.Б. Скрепнюк).

**Абзац 11 изложить:**

На основании утвержденных ОТР разработать техническую часть документации о закупке и комплект материалов в соответствии с п. 1.8 «Регламента проведения конкурентных закупок по выбору поставщиков материально-технических ресурсов в ходе проектно-изыскательских работ», утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 19.09.2013 № 332, а также в соответствии с приказом ПАО «Газпром» от 09.01.2017 № 1 для проведения конкурентных закупок по выбору оборудования длительного срока изготовления и поставщиков МТР в ходе проектно-изыскательских работ.

**Абзац 12 исключить.****Абзац 15 изложить:**

В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики строительства (календарный план) с поквартальным распределением капитальных затрат и

объемов строительно-монтажных работ, а также комплексный календарно-сетевой график реализации инвестиционного проекта с учетом сроков разработки и согласования технической части документации о закупке (ТЧДЗ) по определению поставщиков основного технологического оборудования на этапе ПИР, разработки проектной и рабочей документации, изготовления основного технологического оборудования, комплектации, производства строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и других этапов (письмо ОАО «Газпром» от 21.08.2009 № 03/0900/1-5229).

**Абзацы 18, 19 исключить.**

**Абзацы 20-23 изложить:**

В составе проектной документации выполнить сборник спецификаций оборудования (ССО), выделив оборудование и материалы поставки агента и поставки подрядчика.

Разделение МТР выполнить в соответствии с «Разделительной ведомостью поставок МТР между заказчиками строительства и подрядными организациями для объектов капитального строительства ОАО «Газпром», утвержденной 26.07.2014 заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым, с учетом письма ООО «Газпром комплектация» от 20.01.2015 № 50-01-001946.

При разработке спецификаций оборудования, изделий и материалов учесть требования «Порядка взаимодействия в рамках поставки материально-технических ресурсов через комплексного поставщика АО «Газпром СтройТЭК Салават» (письмо ПАО «Газпром» от 14.05.2018 № 03/36-3003).

Оборудование, не требующее монтажа, учитывать в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 21.01.2013 № 03/1100/1-97.

В проектной документации сформировать проект Перечня критических позиций МТР в соответствии с требованиями «Регламента по замене материально-технических ресурсов при создании/реконструкции объектов капитального строительства ПАО «Газпром», утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 24.08.2015 № 495.

Расходные МТР для первичного заполнения технологического оборудования отнести к поставке подрядчика (поручение Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 13.11.2014 № 01-3471).

**Раздел дополнить:**

Генеральному проектировщику разработать ОТР с учетом проработки оптимальных технических решений с учетом всего жизненного цикла объекта на основе результатов технико-экономических сравнений разных вариантов решений по видам работ и предоставить агенту.

Осуществлять выбор ресурсоёмких машин и механизмов на основе экономического сравнения использования машин и механизмов с максимально возможной производительностью.

В случае применения трубных узлов, стояков отбора газа и контроля давления, отводов малого угла изгиба, флюгеров заводского изготовления представлять в проектной документации технико-экономическое обоснование в сравнении с изготовлением данных элементов в построечных условиях.

Генеральному проектировщику выполнить

7



сбор исходных данных (этап 2) для проектирования по заданию агента, разработанному в соответствии с «Инструкцией по организации и проведению сбора исходных данных для строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром», утвержденной Распоряжением ПАО «Газпром» от 22.05.2018 № 95.

В проектной документации представить сводную информацию об идентификации зданий и сооружений, предусмотренных проектом, в соответствии с требованиями статьи 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Генеральной проектной организации, при необходимости, на основании согласованной с агентом программы диагностического обследования выполнить работы по обследованию участков действующих инженерных коммуникаций в местах пересечения с коммуникациями проектируемого объекта. По результатам обследования составить отчет и выдать заключение о техническом состоянии существующих коммуникаций и необходимых объемах ремонтно-восстановительных работ до начала строительства. Заключение должно быть оформлено представителями агента, эксплуатирующей организации и органом государственного надзора.

В составе сводного сметного расчета разработать локальные сметы на выполнение ПНР «вхолостую».

7. Требования по  
вариантной  
разработке

**Раздел изложить:**

Отсутствуют.

9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта.

**Раздел изложить:**

Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации.

Эффективность инвестиций, включая показатели экономической эффективности проекта, определить в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов» (вторая редакция, 2000 г.), утвержденными Минэкономки России, Минфином России, Госстроем России 21.06.1999 № ВК477, и «Методикой оценки экономической эффективности инвестиционных проектов в форме капитальных вложений», утвержденной временно исполняющим обязанности Председателя Правления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяковым 09.09.2009 № 01/07-99.

В соответствии с п. 5.1.10 Регламента по формированию и реализации Инвестиционных программ ПАО «Газпром», утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 12.11.2015 № 661 и Положением о системе ключевых показателей эффективности (утверждено приказом ОАО «Газпром» от 18.03.2014 № 126) учесть затраты на расчет прогнозных значений показателей экономической эффективности проектов на этапе их реализации и их отклонений от утвержденных значений под влиянием различных факторов в составе главы 12 «Проектные и изыскательские работы» ССР (письмо ПАО «Газпром» от 14.04.2016 № 03/36-2300).

В случае выделения нескольких этапов строительства при разработке проектной документации по последнему этапу выполнить комплексный сводный сметный расчет и консолидированную оценку

9

эффективности инвестиций по всем этапам.

В соответствии с п. 5.1 Регламента по формированию и реализации Инвестиционных программ ПАО «Газпром», утвержденным приказом ПАО «Газпром» от 12.11.2015 № 661, учесть затраты на мониторинг соответствия стоимостных показателей на этапе разработки рабочей документации утвержденным стоимостным показателям инвестиционного проекта в составе главы 12 «Проектные и изыскательские работы» ССР (письмо ПАО «Газпром» от 02.12.2016 № 03/36-8347).

В проектной документации определить эффективность инвестиций. Разработать отдельный том «Эффективность инвестиций». В составе проектных материалах тома «Эффективность инвестиций» представить на экспертизу расчетную финансово-экономическую модель проекта, выполненную в формате MS Excel. Модель должна быть рабочей, т.е. содержать исходные данные и формулы, позволяющие при необходимости внесения в нее изменений осуществить пересчет экономических показателей проекта.

Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (или документом ее заменяющим), «Инструкцией определения сметной стоимости строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром» (подписана заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым 04.08.2015 и направлена письмом от 08.09.2015 № 03/36-3803) и другими нормативными и методическими документами, письмами и корпоративными

требованиями ПАО «Газпром», действующими на момент разработки сметной документации.

Разработку сметной документации произвести с учетом требований «Методики формирования сметной стоимости объектов капитального строительства на основе данных сметной документации ПАО «Газпром», утвержденной 28.12.2015 начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком (письмо ПАО «Газпром» от 29.12.2015 № 03/36-6490), «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ПАО «Газпром» и элементов их иерархии», утвержденных 28.12.2015 начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком (письмо ПАО «Газпром» от 29.12.2015 № 03/36-6490), с учетом актуальных изменений и дополнений и «Методических рекомендаций по обозначению сметной документации в соответствии с требованиями по классификации и кодированию объектов капитального строительства и элементов их иерархии», утвержденных заместителем начальника Департамента ПАО «Газпром» (А.Б. Скрепнюк) от 03.02.2017 № 03/36/1-679 (письмо ПАО «Газпром» от 07.02.2015 № 03/36/3-740).

При разработке сметной документации обеспечить выполнение требований актуального на момент разработки проектной документации приказа ПАО «Газпром» «О мерах по повышению операционной эффективности и сокращению расходов ПАО «Газпром».

10. Особые требования к проектированию

**Абзац 2 подпункты а–е исключить.**

**Абзацы раздела 10 изложить в редакции:**

Оформить право ПАО «Газпром» на земельные (лесные) участки, необходимые

для изыскательских работ, проектирования и строительства (размещения), в соответствии с Методикой оформления прав на земельные (лесные) участки в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Газпром» (новая редакция), утвержденной заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым от 22.04.2018.

Подготовить обосновывающие материалы и внести сведения об объекте проектирования в документы территориального планирования соответствующего уровня (федеральный, субъект Российской Федерации, муниципальное образование). В случае изменения наименования, местоположения и основных характеристик объекта обеспечить внесение соответствующих изменений в СТП Российской Федерации /СТП субъекта или СТП муниципального образования.

**Раздел дополнить абзацами:**

Обеспечить получение разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых, в соответствии со ст. 25 закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» (при необходимости).

Подготовить информацию о пространственном положении проектируемого объекта добычи, транспортировки и хранения газа для нужд Федеральной геоинформационной системы территориального планирования.

Предусмотреть и представить расчет затрат на оформление права пользования поверхностными водными объектами или их частями и осуществление мероприятий по охране водных объектов в период строительства.

Предусмотреть расчет затрат на подготовку

в электронной форме текстового и графического описания местоположения границ охранной зоны объекта, перечня координат характерных точек границ такой зоны.

Выполнить экспертизу патентной чистоты объекта проектирования в целом и принимаемых в проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объёмно-планировочных и архитектурных и других относящихся к техническим, например, природоохранным), планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации.

Экспертизу патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 15.011-96 в отношении страны реализации объекта проектирования.

Результаты экспертизы патентной чистоты представить в составе разделов проектной документации. В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями ГОСТ 15.012-84.

11. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию

**Абзац 3 изложить:**

При разработке документации предусмотреть применение отечественного импортозамещающего оборудования, оборудования с высокой степенью локализации производства на территории Российской Федерации или предусмотреть применение аналогичного оборудования производства государств, не поддерживавших санкционную политику в отношении России (письмо от 18.12.2014 № 03/11-4214) прошедшего процедуру отраслевой сертификации, имеющего сертификаты

соответствия, акты и протоколы испытаний, подтверждающие технические характеристики, имеющего документы, подтверждающие соответствие требованиям Технических регламентов, действующих на момент разработки проекта, включенных в Реестры оборудования и материалов технические условия которых соответствуют техническим требованиям ПАО «Газпром».

В случае отсутствия аналогов оборудования и применения импортных МТР, а также импортных комплектующих в закупаемых МТР, представить обоснование применения импортных МТР (резолюция В.А. Маркелова от 05.03.2015 № 03-1500). В части средств и систем автоматизации обоснование должно быть согласовано с агентом и Департаментом ПАО «Газпром» (Н.Ю. Борисенко).

**Абзац 5 изложить:**

Рассмотреть возможность учета в проектной документации блочно-комплектного оборудования высокой заводской готовности с учетом экономической целесообразности.

**Абзац 7 изложить:**

Рассмотреть возможность применения в проектной документации инновационной, в том числе нанотехнологической, продукции, допущенной к применению на объектах ПАО «Газпром». В случае применения выполнить технико-экономическое сравнение указанной продукции с ранее апробированной на объектах ПАО «Газпром» с целью обоснования целесообразности её применения.

В комплект проектной документации включать справку с перечнем предусмотренной проектом инновационной,

в том числе нанотехнологической продукции (письмо от 12.08.2013 № 03/11-2334).

**Раздел дополнить абзацами:**

Предусмотреть возможность подключения оборудования для продувки газовых коммуникаций азотом на период проведения ремонтных работ.

Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации комплекса должны соответствовать нормам Российской Федерации и стандартам ПАО «Газпром».

12. Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям

**Раздел дополнить абзацем:**

Цветофактурные решения принимать в соответствии с «Типовой книгой фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром», утвержденной Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 30.08.2016 № 33.

13. Требования к защите от коррозии

**Раздел изложить:**

В составе проектной документации предусмотреть разработку раздела «Защита от коррозии», состоящего из следующих подразделов:

- изоляционные, защитные покрытия и материалы;
- ингибиторная защита;
- электрохимическая защита;
- дистанционный контроль средств электрохимической защиты (ЭХЗ) и коррозионный мониторинг;
- электроснабжение средств ЭХЗ.

Принять основные технические характеристики в соответствии с Изменением № 1 к техническим требованиям, разделом «Защита от



коррозии» (Приложение № 1).

Основные технические решения, проектные решения, номенклатуру и технические характеристики основного оборудования системы электрохимической защиты, номенклатуру и характеристики защитных покрытий, используемые в проектной документации, согласовать с профильным отделом Департамента ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко).

При разработке проектной документации применить оборудование и материалы ЭХЗ разрешенные к применению на объектах ПАО «Газпром».

Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром». Цветовые решения для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветам корпоративного стиля ПАО «Газпром».

14. Использование зданий комплектной поставки

**Раздел изложить:**

Рассмотреть возможность учета в проектной документации изготовления зданий блочно-комплектной заводской готовности с учетом экономической целесообразности.

15. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий

**Раздел 15 изложить:**

Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с п. 25 Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», п. 7.2.9 СТО Газпром

2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром», а также других стандартов ПАО «Газпром», законодательных и нормативных документов Российской Федерации в области охраны окружающей среды. Мероприятия раздела должны соответствовать «Корпоративным экологическим целям ПАО «Газпром».

Разработать раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) в случаях, предусмотренных ст. 11, ст. 12 закона Российской Федерации от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», организовать и провести общественные обсуждения в соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372. Раздел ОВОС выполнить отдельным томом, представить материалы общественных обсуждений.

Обеспечить соответствие применяемых технологий, относящихся в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 24.12.2014г. № 2674-р к областям применения наилучших доступных технологий, требованиям отраслевых справочников наилучших доступных технологий, создаваемых в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2014 № 2178-р.

В составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнить идентификацию экологических аспектов и произвести расчет их значимости в

соответствии с СТО «Газпром» 12-1-019-2015 «Охрана окружающей среды. Планирование. Порядок идентификации экологических аспектов».

Выполнить в составе комплексных инженерных изысканий инженерно-экологические изыскания согласно СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», п. 8 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Учесть наличие природоохранных ограничений, зон с особыми условиями использования территории (особо-охраняемые природные территории, водоохранные зоны, рыбоохранные зоны, санитарно-защитные зоны объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения, наличие объектов культурного наследия и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов и др.).

В составе документации представить необходимые справки, согласования, заключения. В том числе заключение историко-культурной экспертизы или данные уполномоченного органа об отсутствии объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии с требованием ст. 3, 30 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

Разработать на период реконструкции объекта проект рекультивации нарушенных земель и представить согласование проекта

с уполномоченными органами, землепользователями, собственниками земельных участков в соответствии с Положением «О согласовании и утверждении землеустроительной документации, создании и ведении государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2002 № 514.

Разработать на периоды реконструкции и эксплуатации объекта:

- проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- проект предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водный объект.

Разработать отдельным томом проект санитарно-защитной зоны. Учесть требования СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222. Согласовать проект СЗЗ в органах Роспотребнадзора в установленном порядке.

При пересечении водных объектов представить оценку воздействия на водные биологические ресурсы, расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат. Проект согласовать с Федеральным агентством по рыболовству в соответствии с

постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 № 384.

Проектная документация должна соответствовать требованиям законодательства и нормативной документации в области охраны окружающей среды действующей на момент разработки и периода ее согласования.

При отсутствии области применения указанных требований представить соответствующее обоснование в текстовой части раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

16. Технологическая  
связь

**Абзац 2 изложить:**

Проектные решения разработать в соответствии с действующими законодательными актами и нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром», с учётом Технических требований на проектирование и полученных Технических условий.

17. Энергоснабжение

**Абзац 1 изложить:**

Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения. Рассмотреть возможность использования существующих систем энергоснабжения в районе строительства на основании полученных от владельца инженерных сетей (сетевой организации, дочернего общества ПАО «Газпром») технических условий на технологическое присоединение.

**Абзац 2 изложить:**

При необходимости, выполнить технико-экономическое сравнение (ТЭС) вариантов энергообеспечения объекта.

**Абзацы 3, 7 исключить.**

**Абзац 10 изложить:**

Конструктивное исполнение зданий (в том числе, блочно-контейнерного и блочно-модульного исполнения) для размещения энергетического оборудования должно быть обосновано.

**Раздел дополнить абзацами:**

При необходимости, предусмотреть реконструкцию систем энергоснабжения, эксплуатируемых дочерним обществом ПАО «Газпром».

На стадии ОТР:

- обосновать выбор:
- схем внешнего электроснабжения, источников электрогенерации;
- схем теплоснабжения и типа основного и резервного источника тепла;
- источников водоснабжения;
- методов утилизации сточных вод.

Привести организационные решения по оперативному и/или диспетчерскому управлению процессами электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, учета объемов и контроля качества энерговодоресурсов.

Схемные и технические решения по энергообеспечению объектов (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение) и состав основного энергетического оборудования согласовать с эксплуатирующей организацией и Управлением ПАО «Газпром» (А.А. Шаповало). Согласование обеспечивает Агент.

В проекте предусмотреть применение энергетического оборудования, прошедшего процедуру сертификации и испытания в установленном в ПАО «Газпром» порядке (с подтверждением технических

характеристик результатом испытаний) и соответствующего требованиям ПАО «Газпром».

Применяемое комплектное энергетическое оборудование и системы должны быть высокой заводской готовности, иметь положительный опыт эксплуатации и разрешены для применения на объектах ПАО «Газпром».

Технические характеристики и номенклатуру основного энергетического оборудования согласовать с Департаментом ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко) в соответствии с «Перечнем технологического и энергетического оборудования для проектов нового строительства, реконструкции и капитального ремонта, согласование технической документации на которое проводится Департаментом ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко)» (РД № 03-82 от 22.05.2017). Согласование обеспечивает Агент. Материалы и результаты согласования приложить к проектной документации.

При разработке проектной документации обосновать выбор:

- схемы внешнего электроснабжения, источников электрогенерации, для ЭСН - выбор количества и единичной мощности электроагрегатов;
- схем теплоснабжения и типа основного и резервного источника тепла;
- источников водоснабжения;
- методов утилизации сточных вод.

## 18. Автоматизация

### Раздел изложить:

Проектную документацию в части автоматизации выполнить в соответствии с ГОСТ 34 серии (ГОСТ 34.601, ГОСТ 34.201, ГОСТ 34.602, РД 50-34.698 и т.д.) и СТО Газпром 2-1.12-434-2010 с

22

соблюдением стадийности разработки систем автоматизации (детализация требований и разработка концептуальных решений в ОТР, согласование типов применяемых средств и систем автоматизации на их основе, разработка и согласование технических заданий (ТЗ) на создание/расширение систем автоматизации в соответствии с ГОСТ 34.602, разработка проектной документации на их основе, последующая разработка рабочей документации), а также полноты и комплектности документации.

Провести анализ действующих и создаваемых в рамках других проектов в районе строительства средств и систем автоматизации с целью оптимального использования ресурса программно-технических средств и каналов передачи данных. По результатам анализа предусмотреть расширение и/или реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) существующих средств и систем автоматизации.

Реализовать интеграцию создаваемых (расширяемых, реконструируемых) систем автоматизации со смежными и вышестоящими системами автоматизации, включая систему оперативно-диспетчерского управления (СОДУ) и информационно-управляющую систему производственных процессов (ИУС ПП) из состава ИУС П для унификации нормативно-справочной информации (НСИ) и обеспечения информационного взаимодействия автоматизируемых бизнес-процессов. При необходимости предусмотреть расширение соответствующих систем.

В проектных решениях по автоматизации учесть этапность ввода объектов



строительства (дообустройства, реконструкции).

Все проектно-создаваемые и комплектно-поставляемые в рамках проекта средства и системы автоматизации, в том числе программно-технические средства (ПТС), контрольно-измерительные приборы (КИП), блоки управления исполнительными механизмами (БУ ИМ) - должны быть российского производства.

Согласовать с Агентом, эксплуатирующей организацией и Департаментом ПАО «Газпром» (Н.Ю. Борисенко):

- типы применяемых ПТС, КИП, БУ ИМ, по комплектно-поставляемым и проектно-создаваемым системам автоматизации;
- структурные схемы комплекса технических средств (КТС);
- ТЗ на проектно-создаваемые системы автоматизации;
- технические части документации о закупке (ТЧДЗ) технологического оборудования в части требований к средствам и системам автоматизации;
- технические требования (ТТ), ТЗ, технические условия (ТУ), опросные листы (ОЛ) на изготовление технологического оборудования, поставляемого комплектно со средствами и системами автоматизации (ПТС, КИП, БУ ИМ);
- спецификации оборудования и программного обеспечения на средства и системы автоматизации.

Для согласования типов ПТС необходимо представить в Департамент ПАО «Газпром» (Н.Ю. Борисенко) согласованные с агентом и эксплуатирующей организацией обоснования, включая организационные решения по оперативному и диспетчерскому управлению объектом, перечень существующих систем

автоматизации с указанием типов ПТС и сроков ввода в эксплуатацию, перечень функциональных задач существующих и создаваемых систем автоматизации, учитывающие состав объектов автоматизации и распределение систем на комплектно-поставляемые и проектно-создаваемые - в объеме, достаточном для выбора ПТС.

19. Требования по энергосбережению

**Абзац 1 изложить:**

Разработать раздел Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», а также п. 6.2.9, п. 7.2.12 СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».

Содержание разделов ОТР и ПД изложить в соответствии с п. 27\_1 «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», введенного

25

постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 и требованиями СТО Газпром 2-1.12-434-2010.

**Абзац 2 изложить:**

Предусмотреть применение наилучших (современных) энергоэффективных технологий, оборудования и материалов, в т.ч. использование светодиодных источников света, разрешенных к применению в ПАО «Газпром».

**Раздел дополнить:**

Предусмотреть приведение сравнительных данных по энергоэффективности применённого оборудования и технологий, а также величину неизбежных технологических потерь топливно-энергетических ресурсов (газ, электроэнергия, тепло) в составе раздела ПД.

20. Требования по режиму безопасности и гигиене труда

**Абзац 1 изложить:**

Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями Порядка разработки и проведения экспертизы предпроектной и проектной документации по реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту и новому строительству объектов ПАО «Газпром» в части обеспечения персоналом (утвержден приказом ПАО «Газпром» от 07.12.2017 № 821).

Разработать в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», Федеральным законом Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности

опасных производственных объектов», требованиями СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими законодательными актами и нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром», содержащими требования охраны труда и промышленной безопасности на объектах газовой промышленности.

При разработке раздела руководствоваться требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».

**Раздел дополнить абзацами:**

Расчет нормативной численности работников проектируемого объекта выполнить в соответствии с типовыми организационными структурами и нормативами численности дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» (отдельных подразделений дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром»), нормативами численности рабочих и служащих. Форму расчета выполнить в соответствии с Приложениями 1 и 2 «Порядка проведения экспертизы предпроектной и проектной документации по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству объектов ОАО «Газпром» в части обеспечения персоналом» (от 24.12.2013 Вн 07/15-5610/03/11-3864).

- Предусмотреть разработку перечня опасных производственных объектов с указанием класса опасности объекта в соответствии с критериями, указанными Федеральным законом от 02.07.1997 № 116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», потребностью в разработке декларации промышленной безопасности и указанием необходимости строительства ограждений опасных производственных объектов в соответствии с «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому и атомному надзору от 12.03.2013 № 101.
21. Выделение этапов **Раздел дополнить абзацем:**
- Сметную документацию разработать с выделением стоимости каждого этапа строительства.
22. Требования по ассимиляции производства **Раздел дополнить абзацем:**
- Необходимость строительства новых зданий, сооружений, конструкций, сетей и инженерных коммуникаций обосновать в проекте технико-экономическими расчетами с учетом требований нормативных документов.
23. Требования к разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера **Раздел изложить:**
- Необходимость разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» определить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пункта 32 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от

16.02.2008 № 87.

**В случае разработки раздела:**

Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне», Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и других нормативных документов в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (национальные стандарты, своды правил, приказы, распоряжения и стандарты ПАО «Газпром»).

Указанный раздел разработать в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

В установленном порядке осуществить сбор исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

24 Требования по пожарной безопасности

**Раздел изложить:**

Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного Постановлением

29

Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 и СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкцией о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром» (учитывается в случае распространения требований установленных в ПАО «Газпром»).

Проектные решения по обеспечению пожарной безопасности принять в соответствии с требованиями установленными Федеральным законом Российской Федерации от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», Федеральным законом от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и другими нормативными документами Российской Федерации по пожарной безопасности и нормативных документов разработанных в их развитие.

25. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности

**Абзац 2 изложить:**

Разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта в случаях, предусмотренных статьей 3 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.07.2013 № 306 и Руководством по безопасности «Методические рекомендации по

разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса» утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30.09.2015 № 387.

**Раздел дополнить абзацем:**

Разработать технологический регламент на проведение пуско-наладочных работ в случаях, предусмотренных пунктом 22 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 для объектов добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата.

26. Требования к системам безопасности и защите объектов

**Раздел изложить:**

При разработке проектных решений по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться требованиями Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256-ФЗ, СТО Газпром 2-1.4-186-2008, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492 и обеспечить выполнение технических требований на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПП Ямбургского НГКМ (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2 к заданию на проектирование (обязательное)).

Разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти,



уполномоченных в области обеспечения безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром». На стадии рабочей документации разработать эксплуатационную документацию и документацию для проведения испытаний по системам информационной безопасности, размер затрат на разработку документации определить в соответствии с «Порядком формирования стоимости проектно-изыскательских работ для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром», утвержденным 12.10.2015 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым.

В решениях по системам безопасности использовать оборудование и программное обеспечение отечественного происхождения. В исключительных случаях при отсутствии отечественных аналогов с необходимыми функциональными, техническими и эксплуатационными характеристиками может быть рассмотрен вопрос о применении оборудования и программного обеспечения импортного производства на основании заключения о невозможности его замены.

В пояснительной записке к сметной документации и в сводном сметном расчете на строительство указать отдельными строками затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.

28. Генпроектировщик **Раздел изложить:**  
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»  
(договор № 14-1.2-0136/А от 28.10.2016).
30. Субподрядные проектные организации **Раздел изложить:**  
Способ определения субподрядных организаций согласовывается с ПАО «Газпром» по каждому субподрядному договору в порядке, установленном внутренними документами ПАО «Газпром».  
Привлечение субподрядных организаций для разработки разделов проектной и рабочей документации по системам безопасности осуществлять в установленном порядке (резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 24.01.2013 № 01-135 и письмо Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром» от 09.04.2014 № СКЗ-2356).  
Привлечение субподрядных организаций при разработке проектной документации по устройству опорно-свайных и укрепительных конструкций осуществлять в установленном порядке (резолюция Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 14.12.2016 № 01-4705).
34. Срок действия задания **Раздел изложить:**  
Срок действия утвержденного задания на проектирование – 3 (три) года. В случае не предоставления агентом проектной документации на экспертизу ПАО «Газпром» в течение 3 (трех) лет с момента утверждения задания на проектирование – срок действия задания на проектирование должен быть продлен или задание на проектирование должно быть переутверждено в установленном порядке. При отсутствии необходимости корректировки задания на проектирование

срок его действия продлевается на период, согласованный с профильным структурным подразделением ПАО «Газпром». Необходимость корректировки задания на проектирование или продление срока действия утверждённого задания определяется профильным структурным подразделением ПАО «Газпром» и структурным подразделением ПАО «Газпром», ответственным за организацию и выполнение проектных работ.

35. Порядок сдачи работы

**Раздел изложить:**

Генпроектировщику представить агенту материалы проектной документации с приложением заключения о применении в проектной документации утвержденных альбомов УПР либо о невозможности / нецелесообразности их применения (далее – Заключение) в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 4-х экземплярах на электронных носителях.

Агенту обеспечить представление проектной документации и Заключения на экспертизу в ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.1-031-2005 с изменениями № 1, № 2 и № 3.

Проектная документация должна быть представлена на экспертизу в ПАО «Газпром» с приложением положительного заключения на проектную документацию агента и эксплуатирующей организации в соответствии с п. 7.4 СТО Газпром 2-1.12-434-2010.

Агент обязан получить положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» и положительное заключение Государственной экологической экспертизы.

Генеральному проектировщику обеспечить

сопровождение проектной документации до получения Решения ПАО «Газпром» об утверждении проектной документации.

Генеральному проектировщику выпустить отчет по результатам работ по сбору исходных данных (этап 2) в соответствии с требованиями «Инструкции по организации и проведению сбора исходных данных для строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром», утвержденной Распоряжением ПАО «Газпром» от 22.05.2018 №95. Отчет представить в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 4-х экземплярах на электронных носителях.

Генеральному проектировщику выпустить отчеты по результатам выполнения инженерных изысканий, разработанные в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Отчеты представить в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 4-х экземплярах на электронных носителях.

36. Требования к материалам на электронных носителях

#### **Раздел 35 изложить:**

Электронную версию проектной документации сформировать и представить на экспертизу в ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями Р Газпром 2-2.1-1141-2018 «Методические рекомендации по работе с электронными версиями проектной документации в ПАО «Газпром».

Электронную версию финансово-экономической модели проекта выполнить в файле формата MS Excel (без внешних связей, с сохранением формул расчета, возможности внесения изменений в исходные данные, проведения расчетов и

35

получения итоговых значений).

Электронную версию проектной документации для представления на государственную экспертизу выполнить в соответствии с требованиями письма Минстроя России от 07.12.2016 № 08-8/114 «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий» (по требованию).

37. Дополнить разделом:  
  
Метрологическое обеспечение и организация измерений углеводородных сред

В составе проектной документации разработать раздел (подраздел) «Метрологическое обеспечение и организация измерений углеводородных сред». В разделе представить материалы, относящиеся к области метрологического обеспечения измерений количества и показателей качества природного газа на проектируемом объекте.

При разработке раздела руководствоваться требованиями СТО Газпром 2-1.15-215-2008 «Метрологическое обеспечение при проектировании объектов газовой промышленности».

По всему тексту задания и технических требований наименование ОАО «Газпром» читать как ПАО «Газпром», исключая документы, зарегистрированные или утвержденные до 17.07.2015.


**Остальные разделы задания и технических требований на проектирование оставить без изменения.**

Приложение:

1. Изменение № 2 к Техническим требованиям на проектирование объекта «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (Приложение № 1) на 33 л. в 1 экз.
2. Ситуационная схема (Приложение № 2) на 1 л. в 1 экз.

Агент:

И.о. заместителя генерального  
директора по ремонту и  
капитальному строительству  
ООО «Газпром добыча Ямбург»

 И.В. Стецюк

« 24 » августа 2018 г.



Генпроектировщик:

Первый заместитель  
генерального директора

ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

 Г.С. Оганов

« 24 » августа 2018 г.



**УТВЕРЖДАЮ:**

**Заместитель Председателя**

**Правления ПАО «Газпром»**



**В.А. Маркелов**

« 2 » 06 2019 г.

**ИЗМЕНЕНИЕ № 3**

**к заданию на проектирование**

**«Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением  
УКПГ Ямбургского НГКМ»**

- |                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. Основание для проектирования    | <p><b>Раздел дополнить:</b></p> <p>Резолюция заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркелова 10.10.2018 № 03-10483.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 2. Исходные данные                 | <p><b>Раздел дополнить:</b></p> <p>Изменение № 3 к Техническим требованиям «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (Приложение № 1).</p> <p>Изменение № 1 к Техническим требованиям на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2).</p> |
| 6. Порядок разработки документации | <p><b>Абзац 3 изложить:</b></p> <p>При разработке проектной документации выполнить формирование и</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |

классификацию структуры проекта (перечень объектов капитального строительства и объектов сводного сметного расчета) в соответствии с требованиями «Методических указаний по формированию структуры проекта», утвержденных начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком от 18.07.2017 № 03/36-4703, с учетом актуальных изменений и дополнений. Структуру проекта согласовать с агентом. Обеспечить соблюдение преемственности структуры проекта на этапе разработки рабочей документации.

**Абзац изложить:**

Разработать отдельные комплекты проектной документации на объект капитального строительства 4-мя этапами:

Этап 1. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 611.

Этап 2. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 506.

Этап 3. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6.

Этап 4. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-2, УКПГ-3, УКПГ-4, УКПГ-9. Объединение УКПГ-2 и УКПГ-3, УКПГ-6 и УКПГ-7, УКПГ-1 и УКПГ-2.

Основные технические решения (ОТР), комплекс инженерно-технических средств охраны и информационную безопасность на 1 этап «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС



№ 611» и 2 этап «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 506» не разрабатывать. Обосновать подготовку проектной документации в отношении 4 этапов строительства расчетами, подтверждающими технологическую возможность реализации принятых проектных решений при осуществлении строительства по этапам.

9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта

**Абзац 3 изложить:**

При разработке проектной документации по последнему этапу проектирования выполнить комплексный сводный сметный расчет и консолидированную оценку эффективности инвестиций по всем этапам.

10. Особые требования к проектированию

**Абзацы изложить:**

Выполнить экспертизу патентной чистоты объекта проектирования в целом и принимаемых в проектной документации технических решений, планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации.

Перечень частей комплекса стройки, зданий, сооружений, систем и установок (в соответствии со структурой проекта), имеющих явно выраженную инновационную составляющую и подлежащих экспертизе на патентную чистоту, согласовать с Департаментом ПАО «Газпром» (П.В. Крылов).

В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии

с требованиями ГОСТ 15.012-84.

Работы по экспертизе патентной чистоты выполнить по отдельному договору с определением стоимости в соответствии с Порядком формирования стоимости проектно-изыскательских работ для строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром».

**Раздел дополнить:**

Обеспечить получение решения об установлении, изменении, прекращении существования зоны с особыми условиями использования территории, включая обязательное приложение - сведения о границах данной зоны, содержащие графическое описание местоположения границ данной зоны, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Предусмотреть расчет затрат на обозначение (установление) зон с особыми условиями использования территории на местности специальными знаками и затраты на возмещение убытков при ограничении прав в связи с установлением, изменением зон с особыми условиями использования территорий.

Предусмотреть мероприятия по охране лесов, включая противопожарное обустройство лесов и обеспечение средствами предупреждения и тушения лесных пожаров, мероприятия по защите, воспроизводству лесов и лесоразведению в период строительства в соответствии с требованиями лесного законодательства и расчет затрат на их реализацию (при необходимости).

11. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию

**Абзац 3 изложить:**

При разработке документации предусмотреть применение отечественного импортозамещающего оборудования, оборудования с высокой степенью локализации производства на территории Российской Федерации или предусмотреть применение аналогичного оборудования производства государств, не поддерживавших санкционную политику в отношении России (письмо от 18.12.2014 № 03/11-4214) прошедшего процедуру отраслевой сертификации, имеющего сертификаты соответствия, акты и протоколы испытаний, подтверждающие технические характеристики, имеющего документы, подтверждающие соответствие требованиям Технических регламентов, действующих на момент разработки проекта, включенных в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (письмо от 17.03.2017 № 03/36-1600).

**Абзац 5 исключить.**

**Раздел дополнить:**

Обеспечить применение продукции, являющейся предметом долгосрочных договоров, в соответствии с поручением Председателя Правления ПАО «Газпром» от 03.07.2018 № 01-2506.

- 15 Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий

**Раздел 15 изложить:**

Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с п. 25 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и

требованиях к их содержанию», п. 7.2.9  
СТО Газпром 2-1.12-434-2010  
«Инструкция о составе, порядке  
разработки, согласования и утверждения  
проектно-сметной документации на  
строительство зданий и сооружений  
ОАО «Газпром», а также других  
стандартов ПАО «Газпром»,  
законодательных и нормативных  
документов Российской Федерации в  
области охраны окружающей среды.  
Мероприятия раздела должны  
соответствовать «Корпоративным  
экологическим целям ПАО «Газпром».

Разработать раздел «Оценка воздействия  
на окружающую среду» (ОВОС) в случаях,  
предусмотренных ст. 11 и ст. 12 закона  
Российской Федерации от 23.11.1995.  
№ 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»,  
организовать и провести общественные  
обсуждения в соответствии с  
«Положением об оценке воздействия  
намечаемой хозяйственной и иной  
деятельности на окружающую среду в  
Российской Федерации», утвержденным  
Приказом Госкомэкологии России  
от 16.05.2000 № 372. Раздел ОВОС  
выполнить отдельным томом, представить  
материалы общественных обсуждений.

Обеспечить соответствие применяемых  
технологий, относящихся в соответствии с  
Распоряжением Правительства Российской  
Федерации от 24.12.2014 № 2674-р к  
областям применения наилучших  
доступных технологий, требованиям  
отраслевых справочников наилучших  
доступных технологий, создаваемых в  
соответствии с Распоряжением  
Правительства Российской Федерации от  
31.10.2014 № 2178-р.

В составе раздела «Перечень мероприятий  
по охране окружающей среды» выполнить

идентификацию экологических аспектов и произвести расчет их значимости в соответствии с СТО «Газпром» 12-1-019-2015 «Охрана окружающей среды. Планирование. Порядок идентификации экологических аспектов».

Выполнить в составе комплексных инженерных изысканий инженерно-экологические изыскания согласно СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

При проведении ИЭИ подлежат обязательному применению пп. 8.5.1- 8.5.3 СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.

Учесть наличие природоохранных ограничений, зон с особыми условиями использования территории (особо-охраняемые природные территории, водоохранные зоны, рыбоохранные зоны, санитарно-защитные зоны объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения, наличие объектов культурного наследия и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов и др.).

В составе документации представить необходимые справки, согласования, заключения. В том числе заключение историко-культурной экспертизы или данные уполномоченного органа об

отсутствии объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии с требованием ст. 3, 30 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

Разработать проект рекультивации земель в соответствии с требованием части 2 ст. 78 Земельного Кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ в случае размещения линейных объектов на землях сельскохозяйственного назначения.

При подготовке проекта рекультивации земель в составе проектной документации на строительство объекта учесть требования «Правил проведения рекультивации и консервации земель», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».

При установлении необходимости согласования и утверждения проекта по рекультивации земель руководствоваться частью 5.2 статьи 49 Градостроительного Кодекса Российской Федерации (с изменениями на 03.08.2018).

Установить для объектов капитального строительства категорию объекта негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.09.2015 № 1029.

Для планируемых к строительству объектов I, II, III категорий представить расчеты нормативов допустимых выбросов и нормативов допустимых сбросов в соответствии с ст. 22 Федерального закона

от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в редакции Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ, вступающей в силу с 01.01.2019).

На период эксплуатации объекта (I, II, III категории), оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, разработать необходимые расчетные и обосновывающие материалы в соответствии с ч. 3 ст. 31.1, ч. 4 ст. 31.2, ч. 4 ст. 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в редакции Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ, вступающей в силу с 01.01.2019).

На период строительства и эксплуатации (I, II категории) разработать нормативы образования отходов и лимиты на их размещение в соответствии с ч. 2 ст. 18 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «Об отходах производства и потребления» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2019).

Разработать отдельным томом проект санитарно-защитной зоны в соответствии с требованием СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». Согласовать разработанный проект расчетной СЗЗ в органах Роспотребнадзора в установленном порядке на основании СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. В составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» представить санитарно-эпидемиологическое заключение на проект расчетной СЗЗ.

Учесть требования «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в

границах санитарно-защитных зон», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222.

При пересечении водных объектов представить оценку воздействия на водные биологические ресурсы, расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат. Проект согласовать с Федеральным агентством по рыболовству в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 № 384.

Проектная документация должна соответствовать требованиям законодательства и нормативной документации в области охраны окружающей среды действующей на момент разработки и периода ее согласования.

При отсутствии области применения указанных требований представить соответствующее обоснование в текстовой части раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

#### 21. Выделение этапов

#### **Раздел изложить:**

Проектной документацией предусмотреть 4 этапа:

Этап 1. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 611.

Этап 2. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС № 506.

Этап 3. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и



УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6.

Этап 4. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-2, УКПГ-3, УКПГ-4, УКПГ-9. Объединение УКПГ-2 и УКПГ-3, УКПГ-6 и УКПГ-7, УКПГ-1 и УКПГ-2.

Основные технические решения (ОТР) разработать одним документом для Этапа 3 и Этапа 4.

Сметную документацию разработать с выделением стоимости каждого этапа строительства.

25. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности

**Раздел дополнить:**

Технологические регламенты разработать после получения положительных заключений ФГУ Главгосэкспертиза и ведомственной экспертизы ПАО «Газпром».

26. Требования системам безопасности защите объектов

к **Абзац 1 изложить:**

и При разработке проектных решений по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться требованиями Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 № 256-ФЗ, СТО Газпром 2-1.4-186-2008, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492 и обеспечить выполнение изменения № 1 к техническим требованиям на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2).

**Абзац 2 изложить:**

Для каждого этапа строительства, определенного в пункте 21 настоящего

задания разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром». На стадии рабочей документации разработать эксплуатационную документацию и документацию для проведения испытаний по системам информационной безопасности, размер затрат на разработку документации определить в соответствии с «Порядком формирования стоимости проектно-изыскательских работ для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром», утвержденным 12.10.2015 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым.

36. Требования материалам электронным носителям

к  
на

**Дополнить абзацем:**

Электронную версию Реестра разработанной сметной документации выполнить в файле формата MS Excel по форме приведенной в «Методических рекомендациях по обозначению сметной документации в соответствии с требованиями по классификации и кодированию объектов капитального строительства и элементов их иерархии», подписанных первым заместителем начальника Департамента ПАО «Газпром» К.В. Хоменко от 03.02.2017.

Остальные разделы задания и технических требований на проектирование оставить без изменения.

Приложения:

1. Изменение №3 к Техническим требованиям на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» на 3 л. в 1 экз.
2. Изменение №1 к Техническим требованиям на проектирование «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ» (комплекс инженерно-технических средств охраны) на 13 л. в 1 экз.

Агент:

И.о. заместителя генерального  
директора по ремонту и  
капитальному строительству

ООО «Газпром добыча Ямбург»

  
В.С. Тимканов  
« 30 »  05 2019 г.

Генпроектировщик:

Первый заместитель  
генерального директора

ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

  
Г.С. Оганов  
« 30 »  05 2019 г.  
М.п.

## Приложение Б Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru

телетайп 112242 СФЕН

22.03.2018 № 05-12-53/8812  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

По списку рассылки

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министра России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП).

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать, в том числе раздел «Исученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р (далее - Перечень).

В иных административно территориальных образованиях субъекта Российской Федерации отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения.

2

Соответствующая информация с Перечнем размещены на официальном сайте Минприроды России в разделе деятельность, вкладка особо охраняемые природные территории по адресу [http://www.mnr.gov.ru/docs/dokumenty\\_po\\_voprosam\\_oopt/o\\_predostavlenii\\_informatsii\\_o\\_nalichii\\_otsutstviy\\_oopt\\_dlya\\_inzhenerno\\_ekologicheskikh\\_izyskaniy/](http://www.mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstviy_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy/).

Указанная информация учитывается ФАУ «Главгосэкспертиза» Минстроя России при проведении государственной экспертизы проектной документации объектов капитального строительства и результатов инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, и размещена для информирования заявителей на официальном сайте организации в разделе «Важное».

Обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Организация собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

3


Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в Перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

За информацией подтверждающей отсутствию/наличию ООПТ федерального значения при реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в Перечне, необходимо обращаться в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Учитывая изложенное, Минприроды России просит направить данное письмо в исполнительные органы государственной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня для использования в работе и размещения на официальных сайтах.

Приложение: на 32 листах.

Заместитель Министра



М.К. Керимов

4

Приложение к письму Минприроды России  
от 22.03.2018 № 05-12-53/8812

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальной единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН

35

83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России
87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Анадырский, Чаунский	Планируемый к созданию национальный парк	Центрально-Чукотский	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Республика Крым	Планируемые к передаче в ведение Минприроды России в статусе федеральных ООПТ	ООПТ Республики Крым	Минприроды России





**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс.: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru

29.01.2020 г. № 240114/3891  
На № 169 от 14.01.2020

Первому заместителю генерального  
директора ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации в целях выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6», расположенному на территории Надымского и Тазовского районов Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), сообщая следующее.

В настоящее время в районе размещения указанного объекта особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранные зоны, а также водно-болотные угодья местного, регионального и международного (Рамсарская конвенция, 1971 год) значения отсутствуют.

Территория проектируемого объекта расположена на землях, не входящих в состав земель лесного фонда. В соответствии с данными государственного лесного реестра автономного округа, защитные леса, особо защитные участки лесов, а также лесопарковые зеленые пояса на испрашиваемой территории отсутствуют.

Информация о месторождениях общераспространенных полезных ископаемых в границах территории проектируемого объекта, а также обзорная схема размещения представлены в приложении.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Первый заместитель  
директора департамента



А.А. Колодин

Булдакова Ольга Михайловна  
главный специалист  
управления по охране и регулированию использования животного мира  
8(34922) 9-93-82 доб. 618, OMBuldakova@yanao.ru

Приложение

к письму департамента

от 29.01.2020 № ДСГ-19/2020

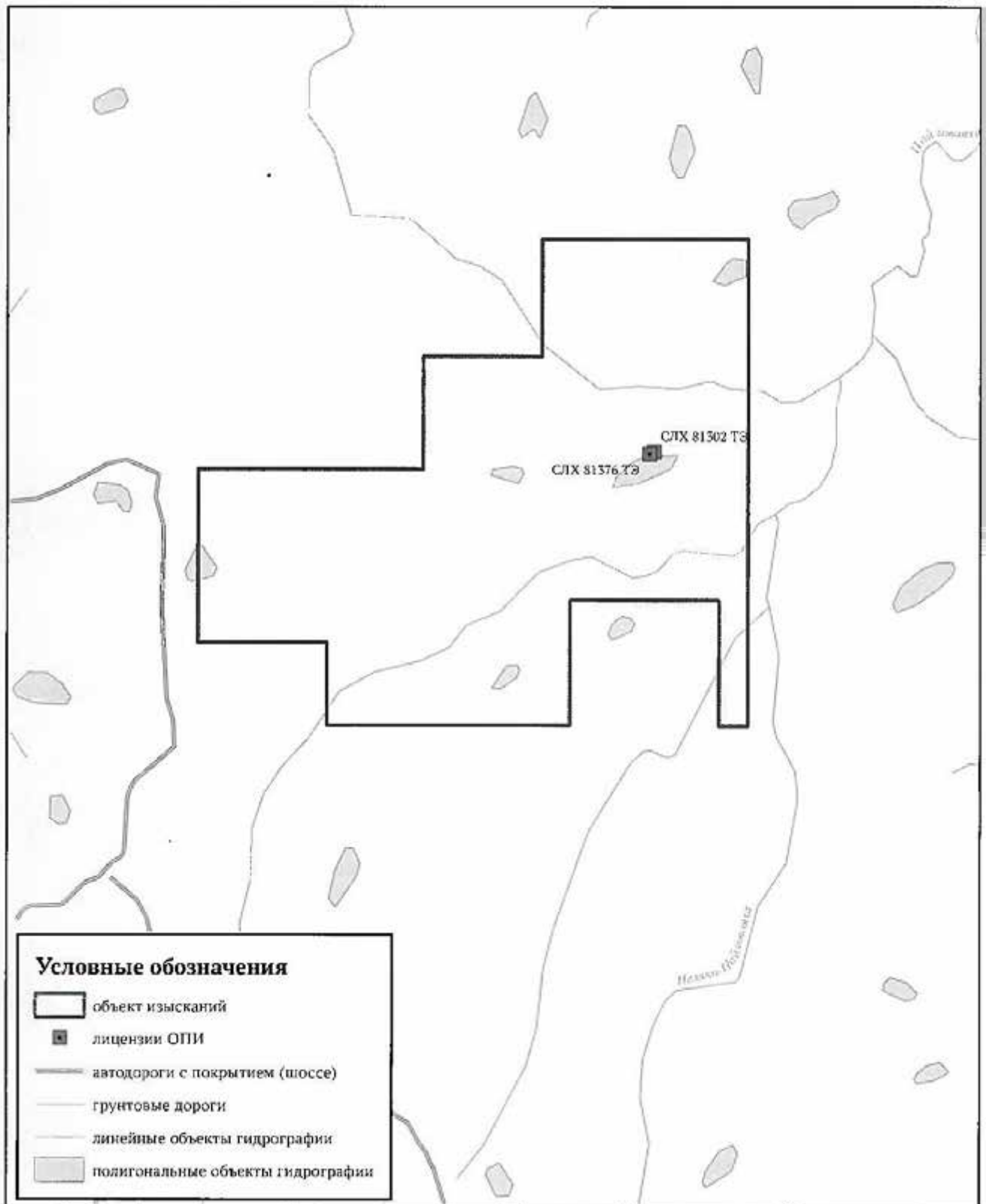
**ИНФОРМАЦИЯ**  
о месторождениях общераспространённых полезных ископаемых (распределённый фонд)

№№ п/п	Название	Лицензия на пользование недрами			Владелец лицензии	Полезное ископаемое	Район
		№	Вид лицензии	Дата выдачи			
1	Гидронамывной карьер №2	СЛХ 81302	ТЭ	07.12.2018	АО «Сибюгстрой»	песок	Надымский
2	Гидронамывной карьер № 2 (участок 2)	СЛХ 81376	ТЭ	18.10.2019	АО «Сибюгстрой»	песок	Надымский

Полов Дмитрий Сергеевич  
главный специалист  
управления недорогопользования  
(34922) 9-93-81 (доб. 371), DSPerov@drpt.ya.ru

# Обзорная схема

Масштаб 1:200 000

Приложение  
к письму департамента  
№ 2701-12/3891  
от 29.04.2020



**Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных  
отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

(наименование органа, выдавшего лицензию)

**ЛИЦЕНЗИЯ  
на пользование недрами**

С Л Х

серия

8 1 3 0 2

номер

Т Э

вид лицензии

Выдана акционерному обществу  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
**«Сибюгстрой»**  
данную лицензию)

в лице генерального директора  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
**Сизова Виталия Михайловича**

с целевым назначением и видами работ разведка и добыча песка  
на месторождении «Гидронамывной карьер № 2»

Участок недр расположен в Надымском районе  
(наименование населенного пункта,  
**Ямало-Ненецкого автономного округа**  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1, 5, 6

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 07.12.2023  
(число, месяц, год)

**Место штампа  
государственной регистрации**

Департамент природно-ресурсного  
регулирования, лесных отношений и  
развития нефтегазового комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ЛИЦЕНЗИЯ**

№ 07-генотпр-208 год

в реестре за № 1495

Регистратор Сидман

**Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):**

1. Лицензионное соглашение об условиях пользования участком недр местного значения с целью разведки и добычи песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 2» в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа - 10 л.
2. Копия приказа ДПРР ЯНАО от 01.11.2018 № 4378 - 1 л.
3. Копия Свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 - 1 л.
4. Копия Свидетельства о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту её нахождения - 1 л.
5. Обзорная схема, м-б 1:1 000 000 - 1 л.
6. План месторождения песка «Гидронамывной карьер № 2» Надымский район, м-б 1:5 000 - 1 л.
7. Горноотводный акт (после его оформления).

Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдавшего лицензию

**Директор департамента**

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

**Галуза Владимир Леонидович**



Приложение 1  
к лицензии  
СЛХ 81300 79  
от 07.12.2018  
экз. 1

**ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**об условиях пользования участком недр местного значения**  
**с целью разведки и добычи песка на месторождении**  
**«Гидронамывной карьер № 2»**  
**в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа**

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – Департамент), в лице директора Департамента Галузы Владимира Леонидовича, действующего на основании Положения о Департаменте, утверждённого постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.04.2013 № 297-П, с одной стороны и акционерное общество «Сибюгстрой» (далее - Недропользователь), в лице генерального директора Сизова Виталия Михайловича, действующего на основании устава, с другой стороны заключили настоящее лицензионное соглашение (далее – Соглашение) о нижеследующем:

**1. Общие положения**

1.1. Недропользователю в соответствии с лицензией предоставлено право пользования участком недр местного значения с целью разведки и добычи песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 2» в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – Лицензионный участок).

1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю на основании приказа Департамента от 01.11.2018 № 4378 (приложение 2 к лицензии), в соответствии с пунктом 6 статьи 10.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», пунктом 2 статьи 8 и пунктом 6 статьи 14 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.06.2012 № 56-ЗАО «О недропользовании в Ямало-Ненецком автономном округе».

**2. Общие сведения об участке недр**

2.1. Лицензионный участок расположен в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, в 43 км на северо-восток от п. Ямбург.

2.2. Месторождение песка «Гидронамывной карьер № 2» открыто ООО «Стройгазконсалтинг» в 2012 году.

Протоколом заседания экспертной комиссии по вопросам проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр местного значения на территории Ямало-Ненецкого автономного округа от 16.04.2012 № 404 утверждены запасы месторождения песка «Гидронамывной карьер № 2» по категории С<sub>1</sub> в количестве 5 997 120,64 м<sup>3</sup>.

2.3. Участку недр придается статус горного отвода. Запасы в границах горного отвода составляют 588 000 м<sup>3</sup>. Предварительные границы горного отвода в плане ограничены угловыми точками с географическими координатами:

№ п/п	Географические координаты угловых пунктов месторождения					
	С.Ш.			В.Д.		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	67	58	10,83	75	56	26,27
2	67	58	13,62	75	56	46,72
3	67	58	9,6	75	56	54,89
4	67	58	2,96	75	56	38,73

Координаты центральной точки месторождения 67°58' 8.98" с.ш. 75°56' 40.85" в.д.

По глубине горный отвод ограничивается горизонтом с абсолютной отметкой +4,0 м. Площадь горного отвода составляет 56 800 м<sup>2</sup>.

Окончательные границы горного отвода уточняются в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Лицензионного участка. Документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода, включаются в лицензию в качестве неотъемлемой составной части.

Обзорная схема и план участка недр приведены в приложениях 5, 6 к лицензии.

### 3. Срок действия Соглашения

3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента государственной регистрации Лицензии и действует в течение срока, указанного в Лицензии до «04» *декабря* 2023 г.

3.2. Срок пользования Лицензионным участком по инициативе Недропользователя может быть изменен после составления технического проекта освоения Лицензионного участка и, в случае необходимости, продлён для завершения поисков и оценки или разработки месторождения полезных ископаемых либо выполнения ликвидационных мероприятий при условии отсутствия нарушений условий лицензии.

### 4. Условия пользования участком недр

Недропользователь осуществляет разведку и добычу песка на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:

- а) до начала промышленной эксплуатации Лицензионного участка:
  - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка;
  - оформление документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода;

## 3

- оформление прав пользования земельным участком в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации;

- получение всех необходимых разрешений и согласований, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) при внесении изменений и дополнений в Соглашение, обеспечить своевременную корректировку проектной документации, ее согласование и утверждение в установленном порядке;

в) ввод Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии;

г) уровни добычи полезного ископаемого в соответствии с проектными документами и с учетом общего разрешенного объема добычи в количестве не более 588 000 м<sup>3</sup>.

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

в) наиболее полное извлечение из недр запасов полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных блоков Лицензионного участка;

г) достоверный учет извлекаемых полезных ископаемых (в соответствии с установленной учетной политикой на предприятии), а также оставляемых в недрах запасов полезных ископаемых с ежеквартальным подтверждением их путем проведения маркшейдерских замеров и отражением результатов;

д) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

е) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;

ж) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;

з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

и) ведение маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;

к) своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон, проведение работ по мониторингу состояния недр в границах горного отвода;

л) осуществление добычи полезного ископаемого в соответствии с утвержденным и согласованным в установленном порядке техническим проектом освоения Лицензионного участка, в границах предоставленного горного отвода.

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь должен обеспечить:

а) выполнение требований промышленной безопасности, содержащихся в нормативных правовых актах Российской Федерации, а также в нормативных



технических документах, принятых в установленном порядке;

б) выполнение государственных нормативных требований охраны труда.

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение требований, установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и Ямало-Ненецкого автономного округа в сфере охраны окружающей среды;

б) соблюдение требований, установленных в соответствующих разделах проектных документов по разведке и добыче полезных ископаемых на Лицензионном участке;

в) оперативное извещение Департамента и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется:

а) обеспечить участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам исполнения Соглашения, организуемых Департаментом;

б) обеспечить беспрепятственный доступ на территорию Лицензионного участка представителей Департамента для осмотра (проверки) на предмет соблюдения условий Соглашения.

## **5. Налоги и платежи при пользовании недрами**

5.1. Недропользователь осуществляет исчисление и уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством.

5.2. При выдаче лицензии Недропользователь уплачивает государственную пошлину за предоставление лицензии на пользование недрами в размере 7 500 (семь тысяч пятьсот) рублей.

5.3. Право пользования участком недр местного значения предоставлено Недропользователю в соответствии с пунктом 6 статьи 14 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.06.2012 № 56-ЗАО «О недропользовании в Ямало-Ненецком автономном округе». Стартовый размер разового платежа за право пользования недрами составил 5 297 292 (пять миллионов двести девяносто семь тысяч двести девяносто два) рубля 00 копеек.

## **6. Права Недропользователя**

Недропользователь имеет право:

6.1. Производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на Лицензионном участке, а также производить в пределах горного отвода другие работы, необходимые для выполнения целей настоящего Соглашения.

6.2. Распоряжаться на правах собственности добытыми полезными ископаемыми в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Заключать договоры с другими юридическими и физическими лицами на выполнение отдельных видов или комплекса работ, связанных с использованием

5

недрами, при этом Недропользователь несет полную ответственность за соблюдение подрядчиком условий и требований, установленных настоящим Соглашением.

6.4. Обращаться в Департамент для пересмотра условий Соглашения при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, на основании которых оно было заключено.

6.5. Отказаться от права пользования недрами, представив в Департамент письменное уведомление за шесть месяцев до прекращения права пользования недрами.

## 7. Информация и отчетность

Недропользователь обязан представлять в Департамент следующие документы, связанные с использованием недрами:

7.1. Копии согласованных и утвержденных в установленном порядке технических проектов освоения Лицензионного участка, а также изменений и дополнений к ним (срок представления - до начала полевых работ и добычи, но не позднее 30 дней с даты их согласования в установленном порядке).

7.2. Копии правоудостоверяющих документов на земельные участки (срок представления - до начала полевых работ и добычи, но не позднее 30 дней с даты их получения).

7.3. Информацию при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона, смене руководителя (срок представления - не позднее 15 дней с даты изменения).

7.4. Ежеквартально (не позднее 5 числа второго месяца, следующего за отчетным периодом) сведения об объемах добычи (либо об отсутствии добычи) с приложением результатов маркшейдерских замеров объемов добытых полезных ископаемых, цене реализации (расчетной стоимости) полезного ископаемого, а также объемах платежей по налогу на добычу полезного ископаемого (с разбивкой по месяцам) по установленной форме (приложение 1 к лицензионному соглашению).

7.5. Ежегодно (до 5 февраля года, следующего за отчетным годом):

- Отчет о выполнении Соглашения по установленной форме с приложением результатов маркшейдерских замеров объемов добытых полезных ископаемых (приложение 2 к лицензионному соглашению);

- Сведения о состоянии и изменении запасов общераспространенных полезных ископаемых по установленной форме (форма 5-гр).

7.6. Ежегодно (до 20 июля текущего года) информацию о прогнозируемых на текущий год и планируемых на три последующих года объемах добычи и ценах реализации (расчетной стоимости) добываемого полезного ископаемого.

7.7. Отчет о завершении работ в рамках Соглашения с приложением акта сдачи земельного участка и результатов маркшейдерских замеров объемов добытых полезных ископаемых, а также оригинал лицензии на пользование недрами со всеми приложениями.

7.8. Иную информацию и отчетность по дополнительному запросу Департамента.

6

## 8. Ответственность сторон

8.1. Стороны несут полную ответственность за свои действия в соответствии со статьей 49 Закона Российской Федерации «О недрах».

8.2. Возмещение причинённого вреда осуществляется в соответствии со статьей 51 Закона Российской Федерации «О недрах».

## 9. Прекращение права пользования недрами

В соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»

9.1. Право пользования недрами прекращается:

- 1) по истечении установленного в лицензии срока ее действия;
- 2) при отказе владельца лицензии от права пользования недрами;
- 3) при возникновении определенного условия (если оно зафиксировано в лицензии), с наступлением которого прекращается право пользования недрами;
- 4) в случае переоформления лицензии с нарушением условий, предусмотренных статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в случаях:

- 1) нарушения пользователем недр существенных условий лицензии, оговоренных в разделах 4, 5 и 7 Соглашения;
- 2) возникновения непосредственной угрозы жизни или здоровью людей, работающих или проживающих в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;
- 3) систематического нарушения пользователем недр установленных правил пользования недрами;
- 4) возникновения чрезвычайных ситуаций (стихийные бедствия, военные действия и другие);
- 5) если пользователь недр в течение установленного в лицензии срока не приступил к пользованию недрами в предусмотренных объемах;
- 6) ликвидации предприятия или иного субъекта хозяйственной деятельности, которому недра были предоставлены в пользование;
- 7) непредставления пользователем недр отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации о недрах;
- 8) по инициативе недропользователя по его заявлению.

9.3. При прекращении права пользования недрами Недропользователь должен выполнить все обязательства, определенные в Соглашении, произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с недропользованием и негативным воздействием на окружающую среду, привести все горные выработки в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений, выполнить рекультивацию нарушенных земель в соответствии с проектным документом, и сдать их по акту в установленном порядке землевладельцу.

7

## 10. Заключительные положения

10.1. Взаимоотношения между Недропользователем и администрацией Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа, на территории которого расположен Лицензионный участок, могут осуществляться на основании социально-экономических соглашений.

10.2. Департамент вправе проверять не чаще двух раз в год выполнение Недропользователем условий Соглашения.

10.3. Во всём ином, не урегулированном настоящим Соглашением, стороны руководствуются нормативными правовыми актами Российской Федерации и Ямало-Ненецкого автономного округа.

## 11. Адреса сторон:

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа:  
629008, Российская Федерация, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Матросова, 29.

Акционерное общество «Сибюгстрой»:

344018, Российская Федерация, Ростовская обл., г. Ростов-на Дону, ул. Текучева, 232/199, 3 этаж.

Директор департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа

Генеральный директор акционерного общества «Сибюгстрой»

Галуза  
Владимир Леонидович

Сизов  
Виталий Михайлович



(подпись)

2018 г.



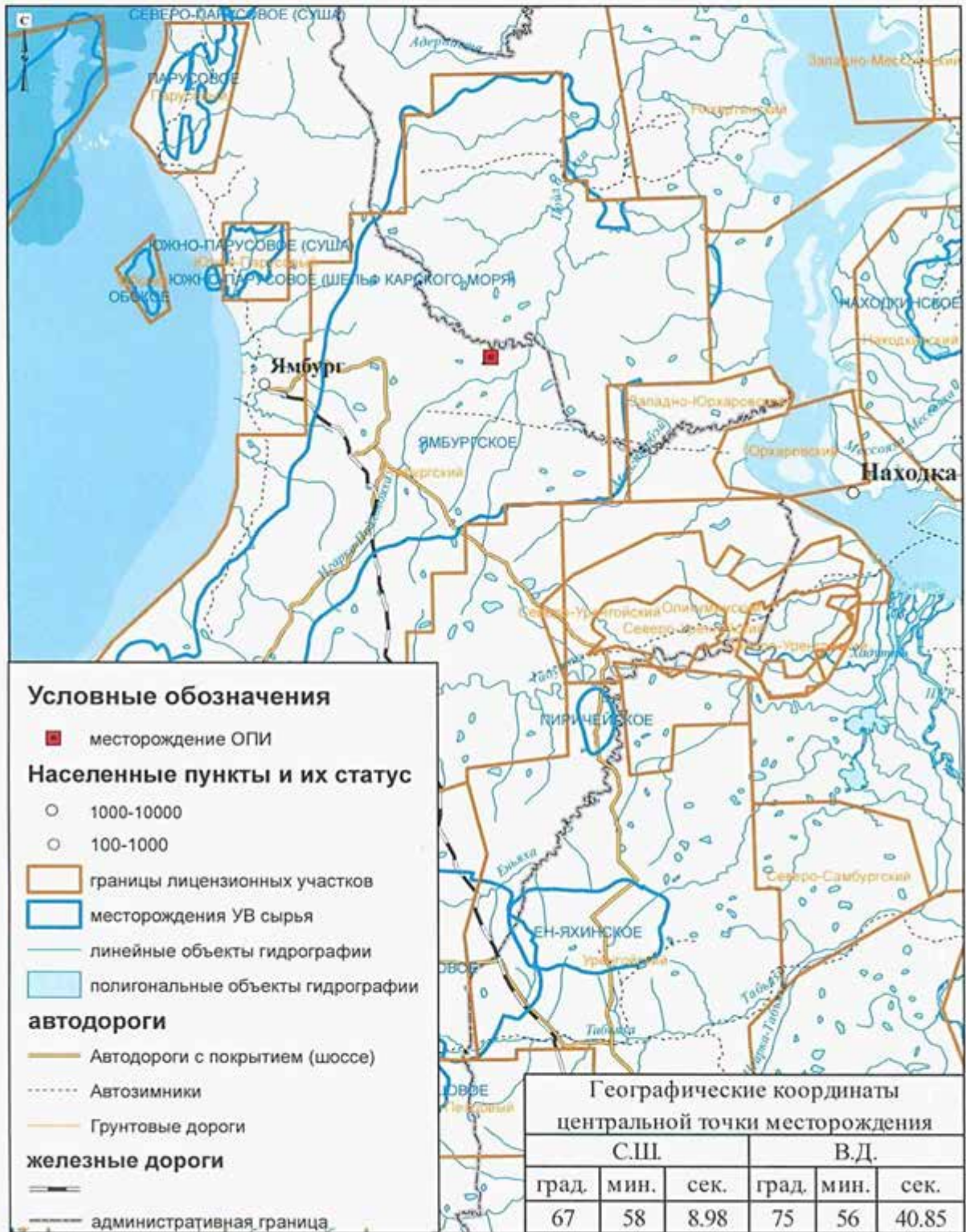
(подпись)

2018 г.

Приложение 3  
к лицензии  
СЛХ 81302279  
от 07.12.2008  
экз 1

### Обзорная схема расположения месторождения песка "Гидронамывной карьер № 2" Надымский район

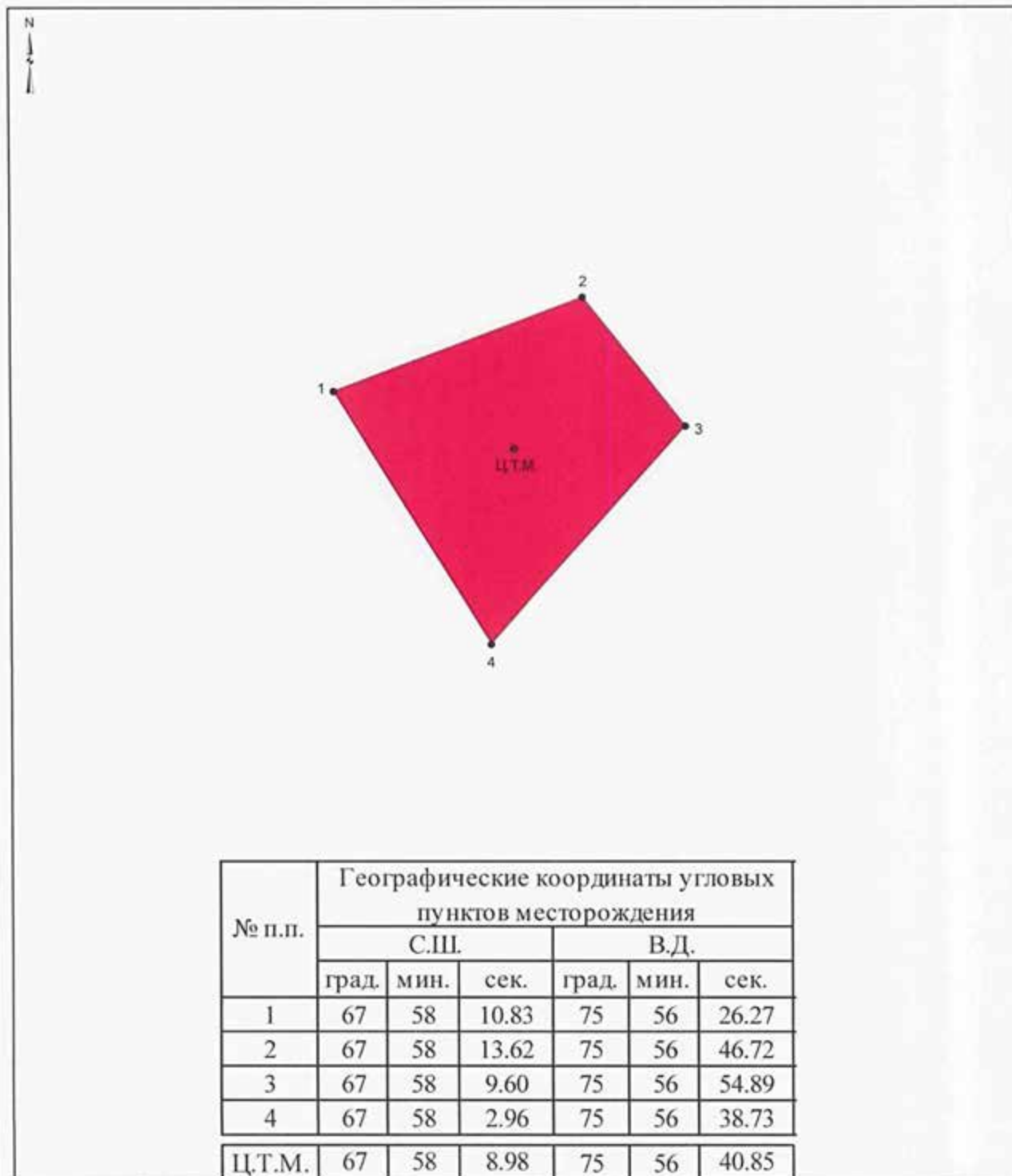
Масштаб 1:1 000 000



Приложение Б  
 к лицензии  
 СЛХ 8130273  
 от 04.12.2018  
 экз 1

План месторождения песка  
 "Гидронамывной карьер № 2"  
 Надымский район

Масштаб 1:5 000



 месторождение ОПИ



**Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных  
отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

(наименование органа, выдавшего лицензию)

**ЛИЦЕНЗИЯ  
на пользование недрами**

С Л Х

серия

8 1 3 7 6

номер

ТЭ

вид лицензии

Выдана

**акционерному обществу**

(субъект предпринимательской деятельности, получивший

**«Сибюгстрой»**

данную лицензию)

в лице

**генерального директора**

(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

**Хафизовой Людмилы Петровны**

с целевым назначением и видами работ

**разведка и добыча песка**

на месторождении

**«Гидронамывной карьер № 2» (участок 2)**

Участок недр расположен

**в Надымском районе**

(наименование населенного пункта,  
**Ямало-Ненецкого автономного округа**

района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1, 5, 6

Участок недр имеет статус

**горного отвода** (№ прилож.)

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии

**18.10.2024**

(число, месяц, год)

**Место штампа  
государственной регистрации**

Департамент природно-ресурсного  
регулирования, лесных отношений и  
развития нефтегазового комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ЛИЦЕНЗИЯ**

**18 октября 2019** год

в реестре за № **1567**

Регистратор **Милослав**

**Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):**

1. Лицензионное соглашение об условиях пользования участком недр местного значения с целью разведки и добычи песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 2» (участок 2) в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа - 10 л.
2. Копия приказа ДПРР ЯНАО от 19.09.2019 № 3706 - 1 л.
3. Копия Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц - 2 л.
4. Копия Свидетельства о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения - 1 л.
5. Обзорная схема, м-б 1:500 000 - 1 л.
6. План месторождения песка «Гидронамывной карьер № 2» (участок 2) Надымский район, м-б 1:3 000 - 1 л.
7. Горноотводный акт (после его оформления).

Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдавшего лицензию

**Директор департамента**

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

**Галуза Владимир Леонидович**

Подпись

Дата





Приложение 1  
к лицензии  
СЛХ 81346 ТД  
от 18.10.2019  
экз. 3

**ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**об условиях пользования участком недр местного значения**  
**с целью разведки и добычи песка на месторождении**  
**«Гидронамывной карьер № 2» (участок 2)**  
**в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа**

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – Департамент), в лице директора Департамента Галузы Владимира Леонидовича, действующего на основании Положения о Департаменте, утверждённого постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.04.2013 № 297-П, с одной стороны и акционерное общество «Сибюгстрой» (далее – Недропользователь), в лице генерального директора Хафизовой Людмилы Петровны, действующего на основании устава, с другой стороны заключили настоящее лицензионное соглашение (далее – Соглашение) о нижеследующем:

**1. Общие положения**

1.1. Недропользователю в соответствии с лицензией предоставлено право пользования участком недр местного значения с целью разведки и добычи песка на месторождении «Гидронамывной карьер № 2» (участок 2) в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – Лицензионный участок).

1.2. Право пользования недрами на Лицензионном участке предоставлено Недропользователю на основании приказа Департамента от 19.09.2019 № 3706 (приложение 2 к лицензии), в соответствии с абзацем 2 пункта 6 статьи 10.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», пунктом 2 статьи 8 и пунктом 6 статьи 14 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.06.2012 № 56-ЗАО «О недропользовании в Ямало-Ненецком автономном округе».

**2. Общие сведения об участке недр**

2.1. Лицензионный участок расположен в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, в 43 км на северо-восток от пос. Ямбург.

2.2. Месторождение песка «Гидронамывной карьер № 2» открыто ООО «Газпром добыча Ямбург» в 2012 году.

Протоколом заседания экспертной комиссии по вопросам проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр местного значения на территории Ямало-Ненецкого автономного

2

округа от 16.04.2012 № 404 утверждены запасы месторождения песка «Гидронамывной карьер № 2» по категории С<sub>1</sub> в количестве 5 997 120,64 м<sup>3</sup>.

2.3. Участку недр придается статус горного отвода. Запасы в границах горного отвода составляют 646 621 м<sup>3</sup>. Предварительные границы горного отвода в плане ограничены угловыми точками с географическими координатами:

№ п/п	Географические координаты угловых пунктов месторождения					
	С.Ш.			В.Д.		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	67	58	10,83	75	56	26,27
2	67	58	8,57	75	56	9,69
3	67	58	1,16	75	56	19,08
4	67	58	1,29	75	56	34,7
5	67	58	2,96	75	56	38,73

Координаты центральной точки участка недр 67°58'05,53"с.ш. 75°56'24,21"в.д.

По глубине горный отвод ограничивается горизонтом с абсолютной отметкой + 4.0 м. Площадь горного отвода составляет 62 475 м<sup>2</sup>.

Окончательные границы горного отвода уточняются в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Лицензионного участка. Документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода, включаются в лицензию в качестве неотъемлемой составной части.

Обзорная схема и план участка недр приведены в приложениях 5, 6 к лицензии.

### 3. Срок действия Соглашения

3.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента государственной регистрации Лицензии и действует в течение срока, указанного в Лицензии до «18» сентября 2014 г.

3.2. Срок пользования Лицензионным участком по инициативе Недропользователя может быть изменен после составления технического проекта освоения Лицензионного участка и, в случае необходимости, продлен для завершения поисков и оценки или разработки месторождения полезных ископаемых либо выполнения ликвидационных мероприятий при условии отсутствия нарушений условий лицензии.

### 4. Условия пользования участком недр

Недропользователь осуществляет разведку и добычу песка на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:

а) до начала промышленной эксплуатации Лицензионного участка:

- подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка;

- оформление документов, удостоверяющих уточненные границы горного

отвода;

- оформление прав пользования земельным участком в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации;

- получение всех необходимых разрешений и согласований, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) своевременную корректировку проектной документации, ее согласование и утверждение в установленном порядке при внесении изменений и дополнений в Соглашение;

в) ввод Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии;

г) уровни добычи полезного ископаемого в соответствии с проектными документами и с учетом общего разрешённого объема добычи в количестве не более 646 621 м<sup>3</sup>.

4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

в) наиболее полное извлечение из недр запасов полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных блоков Лицензионного участка;

г) достоверный учет извлекаемых полезных ископаемых (в соответствии с установленной учетной политикой на предприятии), а также оставляемых в недрах запасов полезных ископаемых с ежеквартальным подтверждением их путем проведения маркшейдерских замеров и отражением результатов;

д) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

е) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;

ж) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;

з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

и) ведение маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;

к) своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон, проведение работ по мониторингу состояния недр в границах горного отвода;

л) осуществление добычи полезного ископаемого в соответствии с утвержденным и согласованным в установленном порядке техническим проектом освоения Лицензионного участка, в границах предоставленного горного отвода.

4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь

должен обеспечить:

а) выполнение требований промышленной безопасности, содержащихся в нормативных правовых актах Российской Федерации, а также в нормативных технических документах, принятых в установленном порядке;

б) выполнение государственных нормативных требований охраны труда.

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:

а) соблюдение требований, установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и Ямало-Ненецкого автономного округа в сфере охраны окружающей среды;

б) соблюдение требований, установленных в соответствующих разделах проектных документов по разведке и добыче полезных ископаемых на Лицензионном участке;

в) оперативное извещение Департамента и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется:

а) обеспечить участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам исполнения Соглашения, организуемых Департаментом;

б) обеспечить беспрепятственный доступ на территорию Лицензионного участка представителей Департамента для осмотра (проверки) на предмет соблюдения условий Соглашения.

## **5. Налоги и платежи при пользовании недрами**

5.1. Недропользователь осуществляет исчисление и уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством.

5.2. При выдаче лицензии Недропользователь уплачивает государственную пошлину за предоставление лицензии на пользование недрами в размере 7 500 (семь тысяч пятьсот) рублей.

5.3. Право пользования участком недр местного значения предоставлено Недропользователю в соответствии с пунктом 6 статьи 14 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.06.2012 № 56-ЗАО «О недропользовании в Ямало-Ненецком автономном округе». Стартовый размер разового платежа за право пользования недрами составил 5 825 408 (пять миллионов восемьсот двадцать пять тысяч четыреста восемь) рублей 59 копеек.

## **6. Права Недропользователя**

Недропользователь имеет право:

6.1. Производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на Лицензионном участке, а также производить в пределах горного отвода другие работы, необходимые для выполнения целей настоящего Соглашения.

6.2. Распоряжаться на правах собственности добытыми полезными ископаемыми в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Заключать договоры с другими юридическими и физическими лицами на выполнение отдельных видов или комплекса работ, связанных с использованием недрами, при этом Недропользователь несет полную ответственность за соблюдение подрядчиком условий и требований, установленных настоящим Соглашением.

6.4. Обращаться в Департамент для пересмотра условий Соглашения при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, на основании которых оно было заключено.

6.5. Отказаться от права пользования недрами, представив в Департамент письменное уведомление за шесть месяцев до прекращения права пользования недрами.

## 7. Информация и отчётность

Недропользователь обязан представлять в Департамент следующие документы, связанные с использованием недрами:

7.1. Копии согласованных и утвержденных в установленном порядке технических проектов освоения Лицензионного участка, а также изменений и дополнений к ним (срок представления - до начала полевых работ и добычи, но не позднее 30 дней с даты их согласования в установленном порядке).

7.2. Копии правоудостоверяющих документов на земельные участки (срок представления - до начала полевых работ и добычи, но не позднее 30 дней с даты их получения).

7.3. Информацию при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона, смене руководителя (срок представления - не позднее 15 дней с даты изменения).

7.4. Ежеквартально (не позднее 5 числа второго месяца, следующего за отчетным периодом) сведения об объемах добычи (либо об отсутствии добычи) с приложением результатов маркшейдерских замеров объемов добытых полезных ископаемых, цене реализации (расчетной стоимости) полезного ископаемого, а также объемах платежей по налогу на добычу полезного ископаемого (с разбивкой по месяцам) по установленной форме (приложение 1 к лицензионному соглашению).

7.5. Ежегодно (до 5 февраля года, следующего за отчетным годом):

- Отчет о выполнении Соглашения по установленной форме с приложением результатов маркшейдерских замеров объемов добытых полезных ископаемых (приложение 2 к лицензионному соглашению);

- Сведения о состоянии и изменении запасов общераспространенных полезных ископаемых по установленной форме (форма 5-гр).

7.6. Ежегодно (до 20 июля текущего года) информацию о прогнозируемых на текущий год и планируемых на три последующих года объемах добычи и ценах реализации (расчетной стоимости) добываемого полезного ископаемого.

7.7. Отчет о завершении работ в рамках Соглашения с приложением акта сдачи земельного участка и результатов маркшейдерских замеров объемов добытых полезных ископаемых, а также оригинал лицензии на пользование недрами со всеми приложениями.

7.8. Иную информацию и отчетность по дополнительному запросу Департамента.

## 8. Ответственность сторон

8.1. Стороны несут полную ответственность за свои действия в соответствии со статьей 49 Закона Российской Федерации «О недрах».

8.2. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со статьей 51 Закона Российской Федерации «О недрах».

## 9. Прекращение права пользования недрами

В соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»

9.1. Право пользования недрами прекращается:

- 1) по истечении установленного в лицензии срока ее действия;
- 2) при отказе владельца лицензии от права пользования недрами;
- 3) при возникновении определенного условия (если оно зафиксировано в лицензии), с наступлением которого прекращается право пользования недрами;
- 4) в случае переоформления лицензии с нарушением условий, предусмотренных статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в случаях:

- 1) нарушения пользователем недр существенных условий лицензии, оговоренных в разделах 4, 5 и 7 Соглашения;
- 2) возникновения непосредственной угрозы жизни или здоровью людей, работающих или проживающих в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;
- 3) систематического нарушения пользователем недр установленных правил пользования недрами;
- 4) возникновения чрезвычайных ситуаций (стихийные бедствия, военные действия и другие);
- 5) если пользователь недр в течение установленного в лицензии срока не приступил к пользованию недрами в предусмотренных объемах;
- 6) ликвидации предприятия или иного субъекта хозяйственной деятельности, которому недра были предоставлены в пользование;
- 7) непредставления пользователем недр отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации о недрах;
- 8) по инициативе недропользователя по его заявлению.

9.3. При прекращении права пользования недрами Недропользователь должен выполнить все обязательства, определенные в Соглашении, произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с недропользованием и негативным воздействием на окружающую среду, привести все горные выработки

7

в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений, выполнить рекультивацию нарушенных земель в соответствии с проектным документом, и сдать их по акту в установленном порядке землевладельцу.

### 10. Заключительные положения

10.1. Взаимоотношения между Недропользователем и администрацией Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа, на территории которого расположен Лицензионный участок, могут осуществляться на основании социально-экономических соглашений.

10.2. Во всём ином, не урегулированном настоящим Соглашением, стороны руководствуются нормативными правовыми актами Российской Федерации и Ямало-Ненецкого автономного округа.

### 11. Адреса сторон:

**Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа:**  
629008, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Матросова, д. 29.

**Акционерное общество «Сибюгстрой»:**  
344018, Российская Федерация, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Текучева, 232/199, 3 этаж.

Директор департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа

Генеральный директор акционерного общества «Сибюгстрой»

Галуза  
Владимир Леонидович

Хафизова  
Людмила Петровна



(подпись)

2019 г.



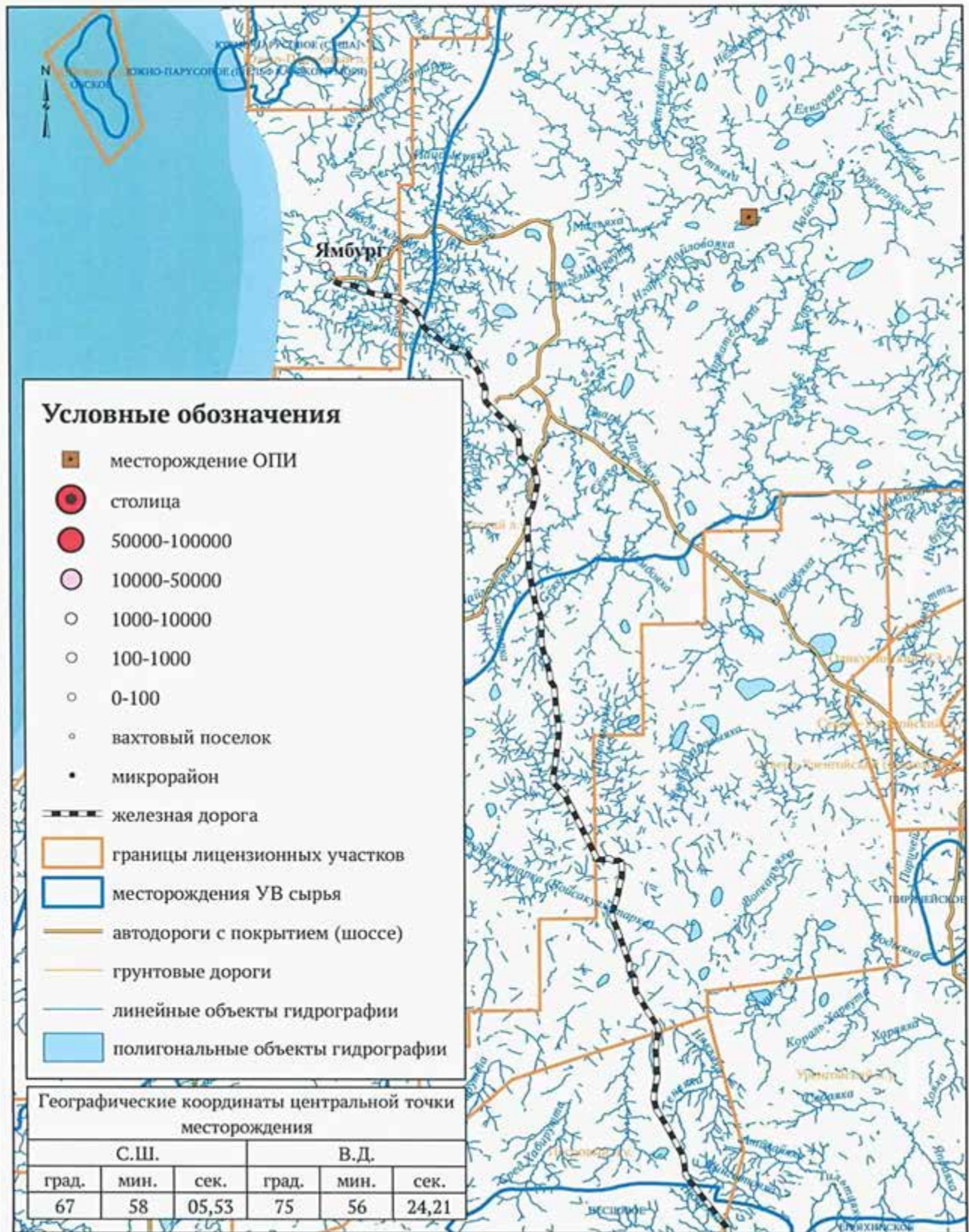
(подпись)

2019 г.

**Обзорная схема расположения месторождения песка  
"Гидронамывной карьер № 2" (участок 2)  
Надымский район**

Приложение 5  
к лицензии  
СЛХ 8134679  
от 18.10.2019  
ЭКЗ 3

Масштаб 1:500 000

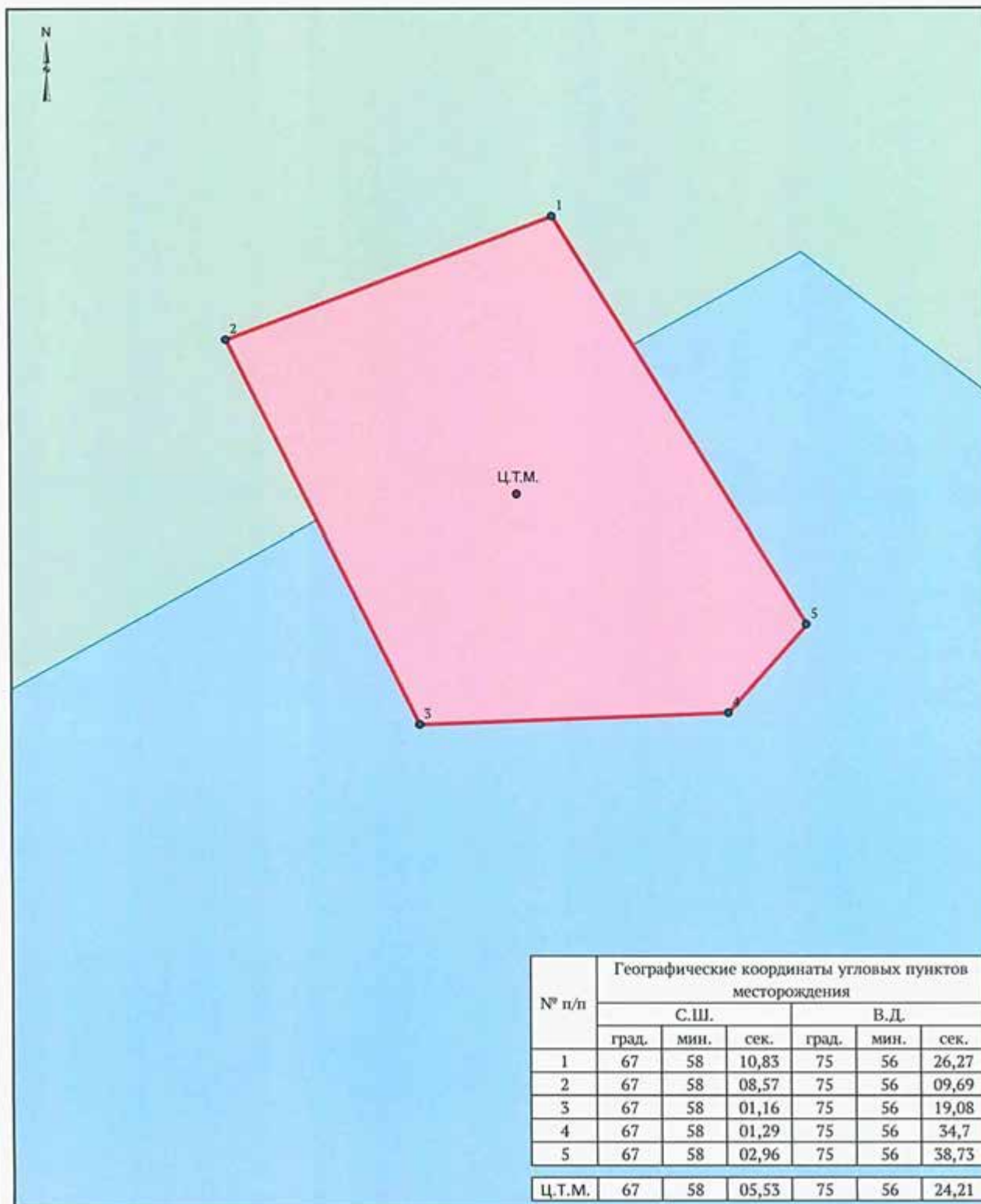




План месторождения песка  
 "Гидронамывной карьер № 2" (участок 2)  
 Надымский район

Масштаб 1:3 000

Приложение Б  
 к лицензии  
 СПХ 8139672  
 от 18.10.2009  
 экз 3





## АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН

ул. Зверева, д. 8, г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629736  
 Телефон: (3499) 53-00-21. Факс: (3499) 53-12-33.  
 E-mail: adm@nadym.yanao.ru. Сайт: www.nadymregion.ru

*24. января 2020 года № 104-19-04/628*

На № М/165 от 14.01.2020 г.

**Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»**

**Оганову Г.С.**

**660021, г. Красноярск, а/я 12748**

**Уважаемый Гарри Сергеевич!**

Администрация муниципального образования Надымский район направляет в Ваш адрес запрашиваемую информацию для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту: «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6»:

- особо охраняемых природных территорий местного значения и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано. Однако на данной территории проходят пути кослания оленеводческих бригад ЗАО Ныдинское и оленеводов частных;

- в соответствии с данными информационной системы обеспечения градостроительной деятельности Администрации муниципального образования Надымский район источников питьевого водоснабжения (водозаборов поверхностных и подземных вод) и зон их санитарной охраны, а также источников водоснабжения, расположенных на расстоянии до 5 км от участка проведения работ не зарегистрировано (схема в приложении);

- территорий и зон санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов не зарегистрировано;

- кладбища и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;

- информация о промышленных предприятиях и их санитарно-защитных зон отсутствует;

- зон ограничения застройки от источников электромагнитного излучения не зарегистрировано;

- имеются следующие полигоны:

Населенный пункт	Реквизиты предприятия балансодержателя	Местоположение	Условия на использование
ЯНАО	ООО «Газпром добыча	(в привязке к	Полигон ТБО

Надымский район, п. Ямбург	Ямбург» ЯНАО г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9	населенному пункту, автомобильной дороге)	
ЯНАО Надымский район, п. Ямбург	ООО «Газпром добыча Ямбург» ЯНАО г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9	п. Ямбург 2000 м	Полигон по захоронению ТСО
ЯНАО Надымский район, ВЖК УКПГ-6	ООО «Газпром добыча Ямбург» ЯНАО г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9	п. Ямбург 12000 м	Полигон (площадка для сбора и обезвреживания твердых отходов)

- особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий не зарегистрировано;  
 - для получения информации о лесах, имеющих защитный статус, резервных лесах, особо защитных участках леса, лесопарковых зеленых поясов, не входящих в государственный лесной фонд Вам необходимо обратиться в департамент природно - ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО, находящийся по адресу: ЯНАО, г. Салехард, ул. Матросова, д. 29, 629008.

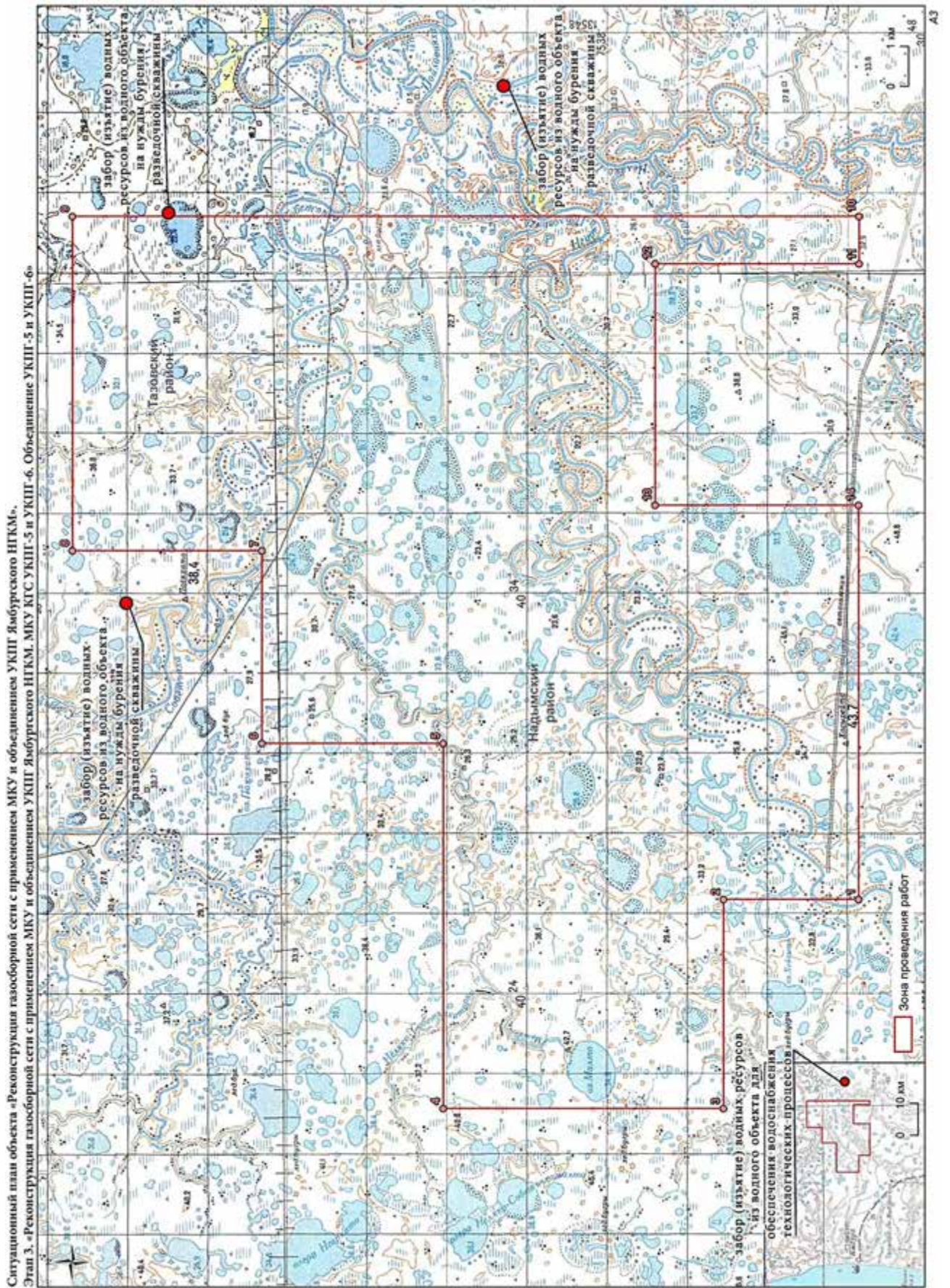
Приложение: на 1 л. в 1 экз.

**Заместитель Главы Администрации  
 муниципального образования  
 Надымский район**



**В.А. Антонов**

Чупрова Наталья Никитична  
 Богучарская Лариса Николаевна  
 544-169





АДМИНИСТРАЦИЯ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА  
ДЕПАРТАМЕНТ  
ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ  
ОТНОШЕНИЙ

ул. Почтовая, д. 17, п. Тазовский, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629350.

Тел./факс: (34940) 2-28-16.

Сайт: www.dizoadm.ru. E-mail: dizo@tazovsky.yanao.ru

ОКПО 84675200, ОГРН 1088904000019, ИНН/КПП 8910004474/891001001

24.01.2020 г. № 165  
На № М/149 от 14.01.2020

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

О направлении информации

*Уважаемый Гарри Сергеевич!*

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6» (далее – Объект), расположенному на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа, а также прилагаемый картографический материал, Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района (далее – Департамент) сообщает следующее.

На территории Объекта, в границах Тазовского района, зарегистрированные в установленном законом порядке, особо охраняемые природные территории местного значения, их охранные зоны, а также территории традиционного

природопользования коренных малочисленных народов Российской Федерации местного значения, отсутствуют.

Вместе с тем, распоряжением Правительства РФ от 8 мая 2009 года N 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечня видов их традиционной хозяйственной деятельности» вся территория Тазовского района отнесена к зоне традиционного экстенсивного природопользования.

В статье 1 Федерального закона от 7 мая 2001 года N 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» дается разъяснение о ТТПП: «Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации - особо охраняемые территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

На территории Объекта в Тазовском районе, принадлежащие муниципальным предприятиям (организациям, учреждениям) источники питьевого водоснабжения (водозаборы поверхностных и подземных вод), зоны их санитарной охраны (ЗСО) (а также источники водоснабжения, расположенные на расстоянии до 5 км от участка проведения работ), промышленные предприятия и их СЗЗ, свалки и полигоны ТКО, отсутствуют.

Кроме этого, на территории Объекта в Тазовском районе, отсутствуют территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов, леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, не входящие в государственный лесной фонд (находящиеся в ведении муниципального образования), а также особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья.

В Управлении по работе с населением межселенных территорий и традиционными отраслями хозяйствования Администрации Тазовского района отсутствуют сведения о наличии/отсутствии кладбищ и их санитарно-защитных зон (СЗЗ) на вышеуказанной территории. В данном районе работа по выявлению священных и культовых мест коренных малочисленных народов Севера не осуществлялась.

На основании статьи 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» Вам необходимо в случае обнаружения объекта, обладающего признаками культурного или археологического наследия, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы приостановить

3

до внесения разделов об обеспечении сохранности обнаруженных объектов. Исполнитель работ обязан, в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта, направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

В Администрации Тазовского района отсутствуют сведения о зонах ограничения застройки от источников электромагнитного излучения в границах размещения Объекта.

Начальник Департамента



М.В. Воротников

Дмитрий Сергеевич Плешков  
2-43-48

ДЕПАРТАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И СВЯЗИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«РЕСУРСЫ ЯМАЛА»

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 2-59-95. Тел./Факс: (34922) 2-59-96. E-mail: resources@yanao.ru  
Сайт: <https://resources.yanao.ru>

*21 февраля* 2020 г. № *350-17/348*

На № М/13917 от 20.12.2019

Генеральному директору  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Р.С. Теликовой

Уважаемая Раиса Сергеевна!

На Ваш запрос сообщаяю, что на территории объекта " Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ". Этап 3. "Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6" отсутствуют пути миграции, ключевые территории животных, ключевые орнитологические территории (по данным НИР, загруженных в ИАС "Природопользование и охрана окружающей среды").

Отсутствуют водозаборы поверхностных и подземных вод, а также зоны санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения.

Актуальность информации по водозаборам поверхностных источников водоснабжения по состоянию на 05.11.2019 г., по скважинным водозаборам по состоянию на 01.11.2019 г. По зонам санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения по состоянию на 01.11.2017 г.

В настоящее время происходит обновление и загрузка в Базу данных информации по ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Генеральный директор



А.Ю. Сильянов

Мысова Светлана Борисовна  
2-59-92



Численность и плотность промысловых видов животных на территории объекта «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6»			
Семейство/Вид животного	Численность (особей)	Плотность вида (особей/га)	Возможный лимит промысла (особей)
<b>Тетеревиные</b>			
• Белая куропатка	3 316	0,117509753	1657,845971
• Рябчик	0	1,05645E-06	0,008942759
• Тундряная куропатка	10	0,000360727	5,089187955
<b>Беличьи</b>			
• Белка обыкновенная	0	8,4642E-06	0,167180025
<b>Утиные</b>			
• Белолобый гусь	61	0,002153825	12,15459918
• Большой крохаль	0	6,86497E-06	0,096852135
• Гага-гребенушка	30	0,00105461	14,87860341
• Длинноносый крохаль	135	0,004783869	67,49157222
• Луток	27	0,000953568	13,45308946
• Морская чернеть	1 437	0,050921158	718,4036667
• Морянка	1 839	0,065158756	919,2699163
• Свиязь	53	0,001886907	26,62078547
• Синьга	672	0,02383297	336,2392739
• Хохлатая чернеть	132	0,004665657	65,82381811
• Чирок-свистунок	945	0,033508679	472,7456859
• Шилохвость	1 326	0,046985859	662,8838422
• Широконоска	29	0,001023934	14,44581905
<b>Псовые</b>			
• Волк	0	1,05504E-05	0,297693021
• Лисица обыкновенная	5	0,000182443	2,059149069
• Песец	32	0,001133873	19,19623011
<b>Куньи</b>			
• Горностай	38	0,001362241	15,37497041
• Ласка	9	0,000307192	3,467134222
<b>Зайцевые</b>			
• Заяц-беляк	184	0,006538105	73,79248335
<b>Медвежи</b>			
• Медведь бурый	0	2,21311E-06	0,012489156



Исполнитель: Тренина Елизавета  
8(34922)25-992 (доб 1037)



ФЕДЕРАЛЬНОЕ  
АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ  
ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014, а/я 317  
Тел. (343) 257-84-59, факс (343) 257-22-77  
телетайп 22-11-67 NEDRA. RU  
E-mail: ural@rosnedra.gov.ru

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

а/я 12748  
г. Красноярск, 660075

11.01.2020 № 01-06/445  
на № М/191 от 14.01.2020

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ №44/20**  
**об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки**

Дано ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» ИНН (2466091092) о том, что в недрах под участком работ по объекту: «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6», расположены: Ямбургское НГКМ, Ямбургский участок недр, лицензия СЛХ 02082 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Ямбург».

Месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод под объектом работ нет.

**Срок действия заключения составляет 1 год.**

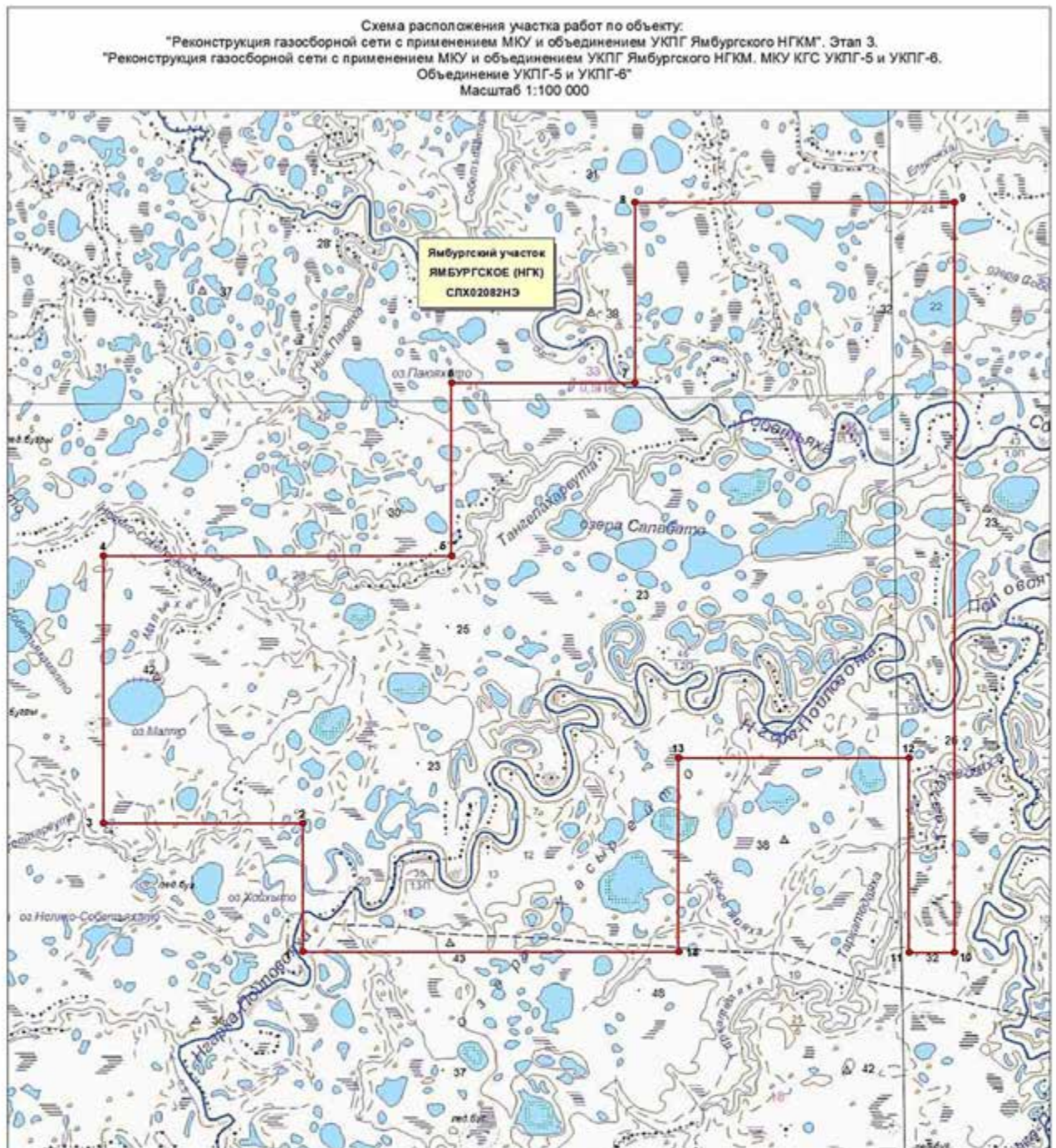
Приложение: Схема участка работ с географическими координатами на 1л. в 1 экз.

Заместитель начальника



В.С. Бабилов

Исп. Кочурова Е.А.  
тел. 8(34922) 4-07-59  
вх. № 85 от 14.01.2020



- Испрашиваемый участок
- Контур лицензии УВС
- Контур месторождения УВС

Географические координаты (СК-42)

№	Северная широта		Восточная долгота		
1	67	52	14,29	75 37	37,341
2	67	54	3,323	75 37	40,278
3	67	54	4,866	75 30	12,532
4	67	57	50,629	75 30	17,43
5	67	57	47,706	75 43	20,988
6	68	0	14,208	75 43	25,559
7	68	0	12,243	75 50	20,156
8	68	2	44,709	75 50	25,69
9	68	2	40,603	76 2	26,182
10	67	52	6,441	76 1	57,891
11	67	52	7,071	76 0	16,421
12	67	54	51,518	76 0	23,521
13	67	54	54,465	75 51	45,78
14	67	52	10,465	75 51	39,71

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ  
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного  
водоснабжения по Тюменской области»  
(ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз»)

625023, Тюменская область,  
г.Тюмень, ул.Харьковская, 87а, стр.2  
телефон/факс: (3452) 39-87-76  
E-mail: [tumenmelio72@mail.ru](mailto:tumenmelio72@mail.ru)  
<http://www.meliovodhoz72.ru>

№ д1 « 22 » 01 2020 г.

На исх. № Лу 166 от 14.01.2020 г.  
О предоставлении информации

Первому заместителю генерального  
директора ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову.

Уважаемый Гарри Сергеевич!

**На Ваш запрос**, в соответствии с представленным ситуационным планом расположения объекта «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6», сообщаем, что на территории Надымского и Тазовского районов Ямало-Ненецкого автономного округа мелиорированные земли, государственные и прочие мелиоративные системы, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

Директор



Г.А. Иваньшин.

Исполнил Быструшкина Татьяна Дмитриевна.  
Телефон: (8-345-2) - 39-87-76



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)

Трубниковский переулок, д. 19, Москва, 121069

10.02.2020 № 10-04

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

660075, г. Красноярск, ул. Маерчака, 10  
office@krskgazprom-ngp.ru

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Федеральное агентство по делам национальностей рассмотрело письмо ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» от 14.01.2020 № М/177 о представлении сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока федерального значения на испрашиваемых территориях и по результатам рассмотрения сообщает следующее.

Отношения в области образования, охраны и использования территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации (далее – ТТП) регулируются Федеральным законом от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» (далее – Федеральный закон).

В настоящее время законодательством Российской Федерации не регламентирован порядок создания ТТП федерального значения.

В целях получения информации о наличии (отсутствии) ТТП регионального и местного значения коренных малочисленных народов, ФАДН России рекомендует обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации или в органы местного самоуправления по местонахождению указанных в обращении объектов.

Начальник Управления программ  
и проектов в сфере  
национальной политики



А.М. Берновская

Исп. Омарова Р. М.  
Тел. +7(495) 647-71-98 (доб.230)



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Гаврюшина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел./факс (34922) 4-00-72. E-mail: [kmns@dkmns.yanao.ru](mailto:kmns@dkmns.yanao.ru)  
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

21 января 2020 г. № 1001-17/367

На № М/163 от 14.01.2020

Первому заместителю генерального  
директора ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, родовых угодий в районе работ по объекту "Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ". Этап 3. "Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6", сообщает следующее.

В районе проведения работ отсутствуют зарегистрированные в соответствии с законодательством Российской Федерации особо охраняемые природные территории местного значения, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

Однако следует учесть, что по территории вышеуказанного участка могут пролегать маршруты каленания оленеводов – частных и оленеводческих бригад ЗАО "Ныдинское". В рамках проводимой реконструкции в границах уже используемого земельного участка на территории Надымского района, в случае если не планируется размещения отходов любого класса опасности, проведение общественных обсуждений не требуется.

Земли Муниципального образования Тазовского района в границах Ямбургского НГКМ относятся к землям сельскохозяйственного назначения, основным пользователем которых является Акционерное общество «Совхоз Пуровский», занимающееся на данных землях разведением и содержанием северных оленей.

В связи с тем, что проектируемые объекты могут затронуть законные интересы граждан из числа коренных малочисленных народов Севера, во избежание конфликта интересов выражаем свое мнение о необходимости проведения на территории Тазовского района общественных слушаний по материалам проектной документации.

И.о. директора департамента



Р.В. Пикун

Серпиво Надежда Ларивна,  
главный специалист отдела социальной политики,  
традиционного образа жизни и традиционной хозяйственной  
деятельности управления социально-экономического развития  
департамента по делам коренных малочисленных народов  
Севера Ямало-Ненецкого автономного округа,  
(34922) 4-00-71





Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ  
Департамент по развитию агропромышленного округа  
Закрытое акционерное общество «Ныдинское»  
р/с 4070281070014990000839 в «Запсибкомбанк» ОАО г. Тюмень  
к/с 30101810100000000639 ИНН 8903008982 ОКПО 00602199

Исх. №34 от 26.03. 2020г.

Первому заместителю  
генерального директора

На № К/673 от 27.01. 2020г.

000 «КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ НЕФТЕГАЗПРОЕКТ»

Г.С. Оганову

**Уважаемый Гарри Сергеевич!**

ЗАО «Ныдинское» сообщает, что в районе проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением промыслов УКПГ Ямбургского НГКМ» Этап3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6», расположенному на территории муниципального образования, Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

В зоне проведения работ расположены летние - осени олени пастбища бригад №2, №5, а также проходят маршруты касланий оленеводческих бригад вовремя осенней инвентаризации, просим обустроить места переходов для перегона оленьеголовья, переходы стандартные арочные для перегона стада от 1500-3000 голов.

**Приложение:**

1.Карта схема маршрутов - на 1л. в 1 экз.

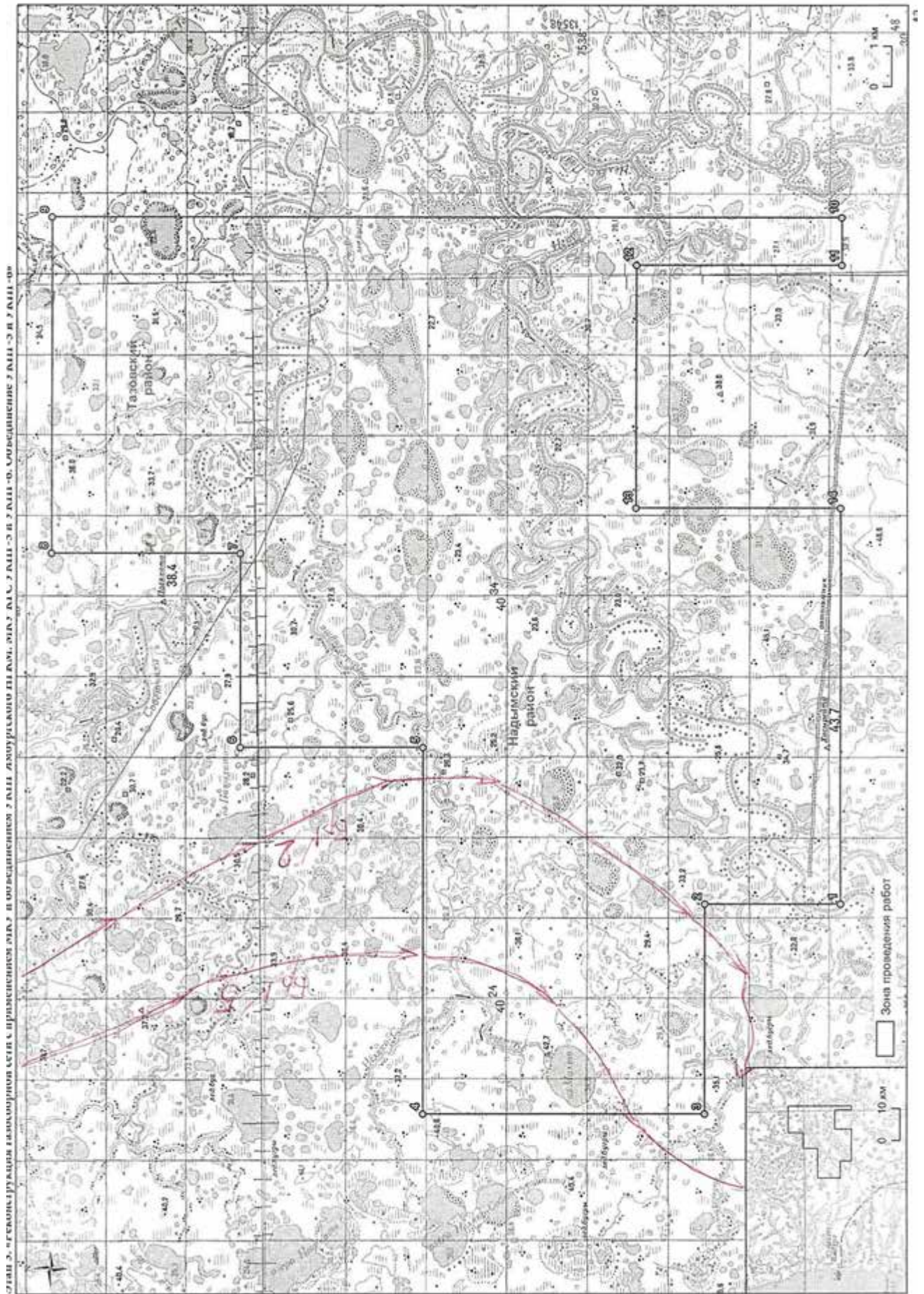
**Генеральный директор  
ЗАО «Ныдинское»**



**А.В.Кошелев**

Исп. гл зоотехник  
Д.Ш.Ибрагимов  
Тел 89026932888

629750, Россия, ЯНАО, Надымский район, п. Ныда, телефон/факс (3499) 53-96-16 E-mail: nydda@rambler.ru



Лист 3. - реконструкция газопроводов с/п. в границах с/п. и объединение с/п. в с/п. - в. объединение с/п. в с/п. - в. объединение с/п. в с/п. - в.



**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СОВХОЗ ПУРОВСКИЙ»**

629870, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район,  
село Самбург, улица Производственная, дом 1  
ИНН 8911018374, КПП 891101001, ОГРН 1028900860537,  
«Запсибкомбанк» ПАО г. Тюмень, расчетный счет № 40702810416990000519,  
кор. счет № 30101810271020000613, БИК 047102613  
тел. приемной 8(951)988-09-91, бухгалтерия 8(951)988-63-48,  
e-mail: ozp\_sovhozpur@mail.ru

исх. № 76 / 03  
от «20» 02 2020 года

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

О направлении информации

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Рассмотрев Ваше обращение от 27 января 2020 года исх. № К/665 (далее-письмо), акционерное общество «Совхоз Пуровский» (далее – Общество) сообщает следующее.

На предоставленной обзорной карте-схеме (приложения к письму) отображена информация о проектно-изыскательских работах по объектам: «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-6» (далее-объекты), расположенные на территории Надымского и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

Специалистами Общества отражена информация о территории выпаса оленей оленеводческой бригады № 10 Общества, вся отмеченная на схеме территория используется Обществом для ведения традиционной хозяйственной деятельности, а также для содержания и разведения северных оленей. Стоянки и маршруты калсания оленей, оленеводческих бригад Общества, не затрагивают территорию для выполнения проектно-изыскательских работ.

Приложение:

1. Обзорная карта-схема - на 1 л. в 1 экз.

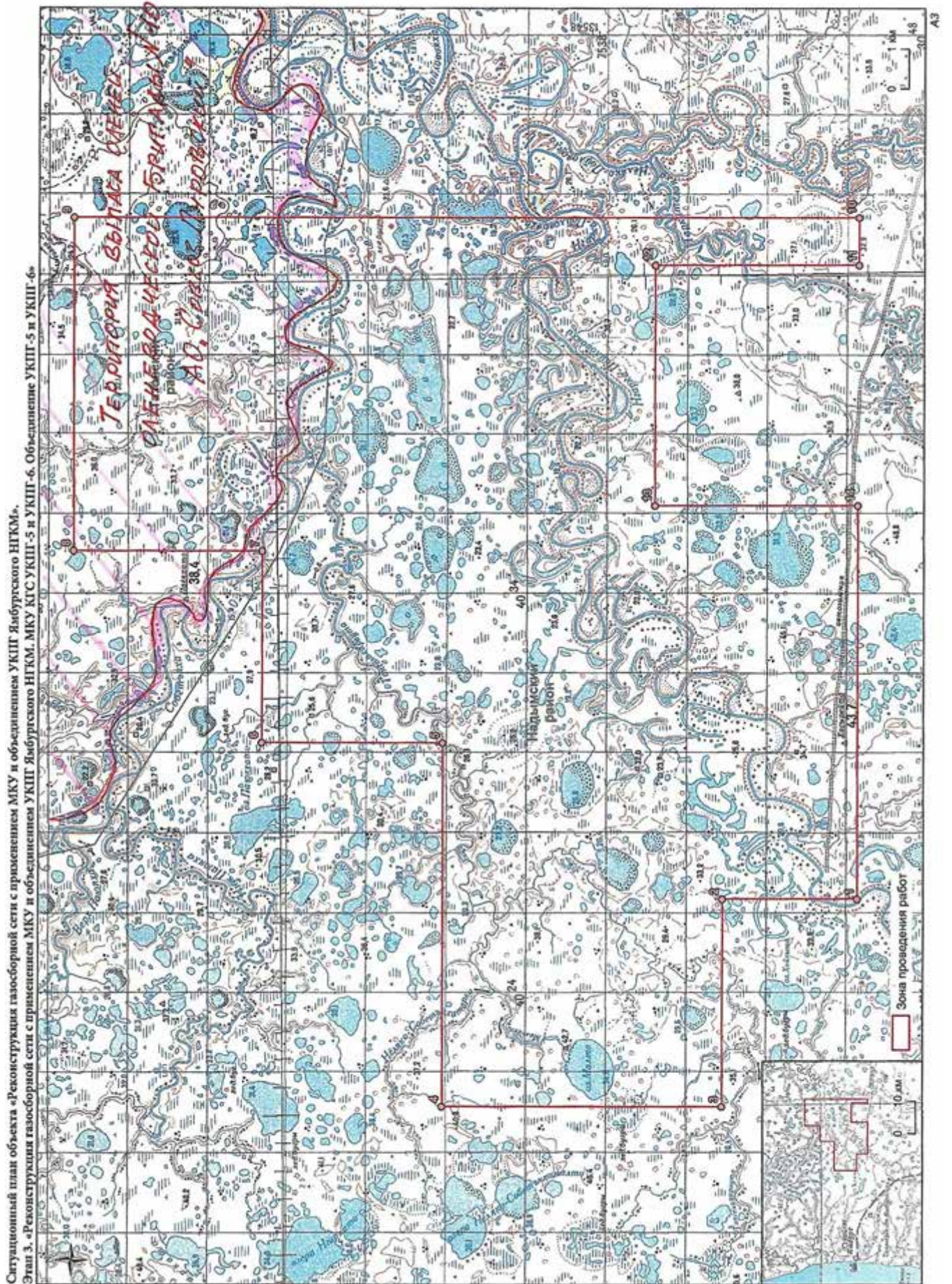
С уважением к Вам,  
Заместитель генерального директора  
по производству



Р.М. Ашба

Ведущий специалист отдела землеустройства  
Гусаков Сергей Константинович  
Тел. приемной 8(951)988-09-91

Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»  
Вх. № М/1364 от 20 февраля 2020 г.





## СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Республики, д. 73, Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: [sluzhba@sv.yanao.ru](mailto:sluzhba@sv.yanao.ru)  
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

до 01. 2020 г. № 5407-14/дсз  
На № М/176 от 14.01.2020

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

а/я 12748, г. Красноярск, 660075  
E-mail: [a.batalov@krsgazprom-ngp.ru](mailto:a.batalov@krsgazprom-ngp.ru)

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемых земельных участках, в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от объекта «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6» (далее – объект) в Надымском и Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа, захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Также сообщаем, что часть объекта находится на территории, где до 1941 года регистрировались случаи заболевания и падежа животных от сибирской язвы («моровые поля»).

Координаты угловых точек проектируемого объекта находящиеся на территории «морового поля»:

7. N 68° 0' 15.171"; E 75° 50' 15.175";
8. N 68° 2' 47.641"; E 75° 50' 20.699";
9. N 68° 2' 43.541"; E 76° 2' 21.230".

В соответствии с пунктом 2.8.4. Санитарно-эпидемиологических правил СП 3.1.7.2629-10 «Профилактика сибирской язвы», утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 13 мая 2010 года № 56 (в ред. Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 29 марта 2017 года № 45) «моровые поля» - территория, на которой

2

отмечался падеж животных, без четких границ. Территория «морových полей» считается угрожаемой территорией.

В этой связи, для согласования проведения изыскательных работ на территории «морового поля» рекомендуем Вам с копией настоящего письма обратиться в адрес Управления Роспотребнадзора по автономному округу (г. Салехард, ул. Титова д. 10, телефон 8 (34922) 4-13-12, E-mail: grn-уанао@89.rospotrebnadzor.ru), с целью определения порядка организации и проведения каких - либо работ, связанных с выемкой и перемещением грунта.

Руководитель службы



Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович  
главный специалист отдела  
обеспечения эпизоотического благополучия  
+7(34922)30319, BTUashev@yanao.ru



## СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Республики, д. 73, Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: [sluzhba@sv.yanao.ru](mailto:sluzhba@sv.yanao.ru)  
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

04.02. 2020 г. № 34014/523

На № М/921 от 31.01.2020

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

а/я 12748, г. Красноярск, 660075  
E-mail: [a.batalov@krskgazrom-ngp.ru](mailto:a.batalov@krskgazrom-ngp.ru)

В ответ на Ваш запрос служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа предоставляет описание местоположения и координаты поворотных точек границ эпизоотических очагов сибирской язвы прошлых лет («морозные поля»), расположенных в районе проектируемого объекта «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6» в Надымском и Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Руководитель службы



Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович  
главный специалист отдела  
обеспечения эпизоотического благополучия  
+7(34922)30319, [VTUashev@yanao.ru](mailto:VTUashev@yanao.ru)




## Приложение № 1

к письму службе ветеринарии ЯНАО

от 04.02.20 № 34014/5д.3

Каталог координат поворотных точек границ  
эпизоотических очагов сибирской язвы прошлых лет, находящихся на территории  
Надымского и Тазовского районов Ямало-Ненецкого автономного округа

Номер участка	Номер поворотной точки	Северная широта	Восточная долгота	Порядковый номер поворотной точки в текстовом описании местоположения границ
Участок №19	1	68° 45' 20"	74° 54' 11"	532
	2	68° 45' 14"	74° 57' 02"	533
	3	68° 42' 08"	74° 58' 43"	534
	4	68° 42' 06"	74° 58' 45"	535
	5	68° 37' 32"	75° 03' 18"	536
	6	68° 36' 11"	74° 58' 10"	537
	7	68° 36' 11"	74° 57' 35"	538
	8	68° 36' 19"	74° 57' 10"	539
	9	68° 36' 25"	74° 52' 05"	540
	10	68° 35' 02"	74° 47' 07"	541
	11	68° 35' 55"	74° 43' 06"	542
	12	68° 38' 24"	74° 38' 21"	543
	13	68° 38' 36"	74° 38' 13"	544
	14	68° 38' 46 "	74° 39' 12"	545
Участок №20	1	68° 45' 58"	75° 58' 24"	546
	2	68° 46' 22"	76° 07' 41"	547
	3	68° 35' 28"	76° 09' 21"	548
	4	68° 35' 28"	76° 09' 14"	549
	5	68° 34' 54"	75° 59' 15"	550
	6	68° 37' 08"	75° 51' 17"	551
	7	68° 37' 22 "	75° 50' 55"	552
	8	68° 37' 23"	75° 50' 42"	553
	9	68° 37' 22"	75° 48' 18"	554
Участок №21	1	68° 54' 34"	75° 41' 31"	555
	2	68° 54' 42"	75° 41' 58"	556
	3	68° 55' 17"	75° 44' 16"	557
	4	67° 54' 03"	77° 16' 32"	558
	5	67° 54' 04"	77° 16' 40"	559
	6	67° 47' 54"	76° 39' 34"	560
	7	67° 47' 53"	76° 39' 30"	561
	8	67° 38' 37"	76° 06' 04"	562
	9	67° 37' 59"	76° 02' 28"	563
	10	67° 38' 43"	75° 55' 08"	564
	11	67° 56' 45"	76° 04' 07"	565
	12	67° 59' 35"	76° 09' 28"	566
	13	68° 02' 55"	75° 40' 24"	567
	14	68° 02' 55"	75° 40' 21"	568
	15	68° 06' 13"	75° 24' 25"	569
	16	68° 07' 07"	75° 22' 38"	570
	17	68° 07' 59"	75° 19' 49 "	571
	18	68° 08' 44"	75° 18' 32"	572
	19	68° 04' 01"	74° 43' 58"	573



1

Приложение № 2  
к письму службе ветеринарии ЯНАО  
от 04.08.20 № 342117/523

**Описание местоположения границ  
эпизоотических очагов сибирской язвы прошлых лет,  
находящихся на территории Надымского и Тазовского районов Ямало-  
Ненецкого автономного округа.**

**Участок № 19**

Участок находится на территории Надымского района в северо-западной части Тазовского полуострова и занимает бассейн р. Нгаркаяха.

От точки 532, расположенной в 5,0 км к юго-востоку от побережья Обской губы на р. Марета в месте слияния ее с протокой Ладьюн, граница идет общим восточным направлением вниз по реке Марета до слияния с р. Нгаркаяха (точка 533). Далее граница идет общим юго-восточным направлением вначале вверх по р. Нгаркаяха (точка 534), затем по ее правому притоку Сидянгаркаяха до устья левого безымянного притока (точка 535).

От точки 535 граница поворачивает на юго-запад и идет вверх по притоку до его истока (точка 537) и далее через пункт геодезических сетей Пюнгяха (67,3 м) и безымянному ручью до р. Нгаркаяха. Пересекая р. Нгаркаяха, граница идет по прямой 4,4 км на юго-запад до отметки высоты 50,2 м (точка 541).

От точки 541 граница идет северо-западным направлением ломаной линией расстоянием 9,1 км до истока реки Марета и далее по реке Марета вниз по течению до исходной точки 532.

**Участок № 20**

Участок находится на территории Надымского района в северной части Тазовского полуострова на правом берегу р. Адерпаютаяха.

От точки 546, расположенной на р. Нёляко-Сябулаптэй, граница идет по прямой 6,2 км на северо-восток и выходит на р. Адерпаютаяха в месте впадения в неё левого притока Юренинё, далее вверх по р. Адерпаютаяха до южной окраины участка, до места слияния с левым притоком Еньяха. Затем граница идет общим западным направлением вверх по р. Еньяха до точки 550, расположенной в устья безымянного ручья, в 2,7 км к северо-западу от пункта геодезических сетей Еньяха (49,2). От точки 550 граница идет вверх по ручью до истока и далее по руслу другого ручья до реки Нёляко-Сябулаптэй. Далее граница идет по реке Нёляко-Сябулаптэй вниз по течению до исходной точки 546.

**Участок № 21**

Участок расположен на Тазовском полуострове на землях Надымского и Тазовского муниципальных районов.

От исходной точки 555, расположенной на побережье Обской губы в устье р. Тарьяха, граница участка идет в северо-восточном направлении, пересекая устье (точка 556) и огибая песчаный остров, и по береговой линии губы выходит на точку 557.

От точки 557, расположенной в устье реки Адерпаета, в 1,4 км к северо-западу от пункта геодезических сетей с отметкой высоты 1,4 м, граница идет вдоль береговой линии

Тазовской губы вначале на северо-восток, затем в юго-восточном направлении до устья реки Монгаюрбэй и, пересекая его, выходит в точку 559.

От точки 559, расположенной на правом берегу реки Монгаюрбэй напротив залива Варыпарод, граница идет вверх по руслу реки Монгаюрбэй до места ее слияния с левым притоком Неликуяха (точка 562), затем вверх по притоку до точки 563, находящиеся в 2,6 км к северо-западу от пункта геодезических сетей Полигонный (55,9 м).

От точки 563 граница идет на северо-запад прямой линией расстоянием 5,3 км до точки 564, расположенной на реке Неляко-Пойловояха, затем вниз по реке до места слияния с р. Нгарка-Пойловояха (точка 565) и далее по правому берегу р. Пойловояха до точки 566, расположенной в 300 м к западу от озера с отметкой уреза воды 14,3 м. Далее от точки 566 до точки 567 граница участка совпадает с границей Надымского и Тазовского районов и идет в начале вниз по реке Пойловояха, затем вверх по р. Собетъяха.

От точки 567, расположенной в месте впадения правого притока Верх. Паюяха в р. Собетъяха, граница идет вверх по р. Верх. Паюяха до верховья (точка 569), затем по прямой расстоянием 2,0 км на северо-восток до истока (озеро) безымянного ручья (точка 671).

От точки 571 граница идет вниз по ручью, далее вниз по правому берегу р. Лайяха до устья (точка 57) на восточном побережье Обской губы. Далее граница идет по береговой линии Обской губы вначале на север, затем на северо-восток до исходной точки 555.

Описание границ произведено по топографическим картам масштаба 1:100 000 системы координат 1942 года.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ  
ЧЕЛОВЕКА  
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)  
УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ  
ОКРУГУ**

(Управление Роспотребнадзора  
по Ямало-Ненецкому автономному округу)  
ул.Титова, д.10, г. Салехард, ЯНАО, 629008  
Тел. (349 22) 4-13-12; факс (349 22) 3-10-26  
E-mail: rpn-yanao@89.rospotrebnadzor.ru  
<http://www.89.rospotrebnadzor.ru>  
ОКПО 76825938, ОГРН 1058900002908,  
ИНН/КПП 8901016427/890101001

*05.01.2020 № 2900-21/02-206-2020*

Управление Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу в ответ на Ваше письмо №М/928 от 31.01.2020г.. сообщает следующее.

Управлением Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу проведена оценка проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6»

Проектируемый объект частично находится на территории, где до 1941 года регистрировались случаи заболеваний и падежа животных от сибирской язвы («моровые поля»).

Управление Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу на основании письма Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека №01/9749-2018-27 от 26.07.2018г. «О разъяснении требований по исследованию проб почвы территории «моровых полей» согласовывает работы, связанные с выемкой и перемещением грунта на территории «моровых полей», при условии соблюдения СП 3.1.7.2629-10 «Профилактика сибирской язвы».

В соответствии с СП 3.1.7.2629-10 «Профилактика сибирской язвы» на угрожаемых территориях должна быть разработана программа по профилактике сибирской язвы среди людей, в которой должны быть предусмотрены мероприятия:

- вакцинация против сибирской язвы работающих на этих территориях,

Первому заместителю генерального  
директора ООО  
«Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»  
Г.С. Оганову

660075, г. Красноярск, а/я 12748

a.batalov@krskgazrom-ngp.ru

- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (респираторы, перчатки),
- соблюдение правил техники безопасности при проведении указанного вида работ,
- медицинское наблюдение,
- исключение возможности контакта с животными,
- организация дезинфекционных мероприятий.

Руководитель



Л.А. Нечепуренко

Воинкова Анна Сергеевна ,834922-4-11-96



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс.: (34922) 4-10-38. E-mail: dprn@dprn.yanao.ru

Обзвездраде 2020г. №170-17/4985  
На № М/1316 от 16.01.2020

Первому заместителю генерального  
директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Рассмотрев запрос, о предоставлении информации, в целях выполнения проектных работ по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». 3 Этап. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6 Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6», расположенному на территории Тазовского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщая следующее.

В настоящее время, в районе размещения указанного объекта, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют.

Перечень таксонов и популяций животных, растений и грибов автономного округа утвержден постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 11 мая 2018 года № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа».

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Информацию о распространении растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, можно получить по адресу <http://biodat.ru/db/rb/index.htm>.

Район планируемого проведения работ находится на общедоступных охотничьих угодьях. Охотничьи угодья, закрепленные за охотпользователями на территории расположения вышеназванного объекта, отсутствуют.

Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»  
Вх. № М/1530 от 26 февраля 2020 г.

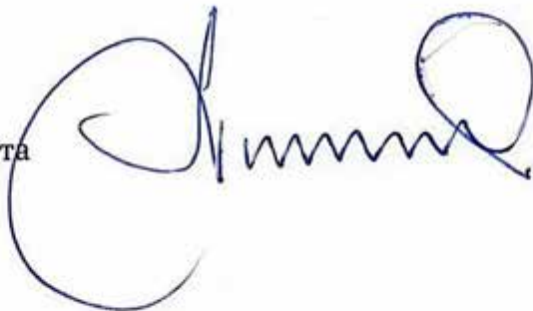
2

Выписки из государственного охотхозяйственного реестра о составе, плотности и численности охотничьих ресурсов в Тазовском и Надымском районах по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов автономного округа, представлены в приложении.

Сведениями о путях и периодах миграции животных департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель  
директора департамента



А.А. Колодин

Батц Виталий Александрович  
главный специалист  
Управление по охране и регулированию использования животного мира  
9-93-82 доб. 617; VABatc@dpr.ymao.ru

Приложение  
к письму департамента  
от \_\_\_\_\_ 2020 № \_\_\_\_\_

**Выписка из государственного охотхозяйственного реестра  
о плотности и численности охотничьих ресурсов  
в Тазовском и Надымском районах Ямало-Ненецкого автономного округа  
в 2019 году**

Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Надымский	Белка	2,21			8439			8439
Надымский	Горностай	0,25	0,23	0,17	964	247	487	1698
Надымский	Заяц беляк	0,78	0,30	0,19	2974	327	539	3840
Надымский	Лисица	0,18	0,30	0,22	689	324	646	1659
Надымский	Лось	0,21	0,10	0,07	804	103	203	1110
Надымский	Олень северный	0,46		0,04	1768		113	1881
Надымский	Росомаха	0,01	0,02	0,01	31	23	17	71
Надымский	Соболь	0,65	0,25	0,03	2499	271	99	2869
Надымский	Глухарь	12,13			46415			46415
Надымский	Белая куропатка	101,53	4,00	23,92	388583	4335	69307	462225
Тазовский	Белка	0,27	0,18		155	179		334
Тазовский	Волк		0,00			4		4
Тазовский	Горностай	0,07	0,18		41	179		220
Тазовский	Заяц беляк	1,89	0,97	1,00	1084	966	374	2424
Тазовский	Лисица	0,11	0,14	0,14	63	138	52	253
Тазовский	Лось	1,82	0,06	0,43	1043	55	161	1259
Тазовский	Олень северный	1,17	2,18	0,61	668	2164	227	3059
Тазовский	Росомаха	0,09	0,07	0,03	52	64	12	128
Тазовский	Соболь	0,97		0,09	553		34	587
Тазовский	Глухарь	5,91			3386			3386

Батц Виталий Александрович  
главный специалист  
Управление по охране и регулированию использования животного мира  
9-93-82 доб. 617; VABatc@dpr.ymao.ru

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУФедеральное государственное бюджетное  
учреждение«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов  
(ФГБУ «Главрыбвод»)**Нижне-Обский филиал**

(625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2 корп.2.)

тел. (3452)460-142

E-mail: fgu\_norv@mail.ru сайт: www.nofgrv.ru

ОГРН 1037739477764 ИНН 7708044880

КПП 720343001

22.01.2020 № 06-18/0113

на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Первому заместителю генерального  
директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»**Г.С. Оганову**

660075, г. Красноярск, а/я 12748.

*О рыбохозяйственной характеристике*

Уважаемый Гарри Сергеевич!

На Ваш запрос № М/13019 от 29.11.2019 г. направляем  
рыбохозяйственную характеристику № 25.Заместитель начальника  
филиала

Д.Н. Колесников

Исп. Юферова Мария Николаевна,  
ведущий ихтиолог  
(3452) 63-25-07



1



**Рыбохозяйственная характеристика № 25  
водных объектов Надымского и Тазовского районов ЯНАО  
Тюменской области.**

Заказчик: ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект».

**Озеро без названия** (67°54'19,190" с.ш., 75°48'3,860" в.д.) расположено в Надымском районе. Площадь озера составляет 0,01 км<sup>2</sup>. Озеро относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну.

Основной источник питания озер рассматриваемого района – талые воды. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна и для большинства из них наблюдается только в теплый период года. Почти во все сточные и бессточные озера приток талых вод происходит с незначительных по площади водосборов, представленных склонами озерных котловин и поверхностью ледяного покрова самих водоемов. Исключением являются проточные озера, в которые талые воды поступают из бассейнов питающих их рек.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озерах во время их очищения от ледяного покрова. После чего происходит медленное понижение уровня, лишь иногда прерываемое небольшими (на 1,5-2,0 см) повышениями во время дождей.

Процесс льдообразования на озерах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Замерзание озер происходит в начале или во второй половине октября. Раньше других замерзают небольшие и мелководные озера, затем ледяной покров постепенно формируется на больших и глубоких озерах. Толщина льда на озерах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Вскрытие и очищение озер ото льда происходит в направлении с юга на север. Раньше всех освобождаются от ледяного покрова малые озера, затем средние и в последнюю очередь большие. Распаление льда на озерах начинается в среднем в середине июня и может продолжаться в течение месяца. При поздней весне очищение озер происходит на одну-две недели позже указанных сроков, при ранней весне – на 5-10 дней раньше. Период открытой воды в озерах Ямала длится не более трех месяцев.

Озеро без названия представлено водными биологическими ресурсами – рыбой, водные беспозвоночные, водоросли. Ихтиофауна озера без названия представлена частиковыми видами рыб, такими как: карась, голяк, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части озера.

2

*Карась* обитает обычно в эвтрофных водоемах с неблагоприятным газовым режимом в зимний период. Такие водоемы, как правило, используются другими видами рыб лишь для нагула в осенне-летний период. Карась питается как планктонными, так и бентосными организмами, кроме этого значительную долю рациона составляет детрит. Половозрелым становится в возрасте 2 - 4 лет. Нерест порционный в мае-июне при температуре воды не ниже 17 - 18°C, икротетание в 3 - 4 приёма с перерывами в 10 дней. Типичный фитофил.

*Озерный голяк* – стайная рыба. Населяет небольшие озера, во многих из них он живет вместе с карасями. Особенно высокой численности достигает в водоемах, связанных между собой речками, ручьями, протоками. Самцы созревают на втором, в массе – на третьем году жизни, самки – на год позже. Нерест голяка весной, вскоре после вскрытия водоемов, при температуре воды 7-11°C. Икра откладывается на прошлогоднюю растительность, корни деревьев. Инкубация длится 8 - 12 суток. Питание голяка весьма разнообразно: рачковый планктон и личинки насекомых, черви, меньше – растительная пища.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хироноmid и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменных грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>2</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышесказанное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Глварьбвод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Ручей без названия** (67°54'33,470" с.ш., 75°49'3,160" в.д.) является притоком р. Нгарка-Пойловых. Протяженность ручья составляет около 2,2 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: плотва, елец, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в осенне-летний период. На зимовку большинство рыб скатывается в р. Ярудей.

3

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзших водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье - на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Елец* - в уловах он вместе с плотвой составляет основу мелкого частика. Елец в основном приурочен к озерам, временно или постоянно соединяющимся с речными магистральями. Нерест ельца протекает ранней весной после шухи, при температуре воды 7 - 12°C. Икра высевается на водную растительность на глубине 0,5 - 1 м, где имеется слабое течение. Инкубация длится 8 - 14 дней в зависимости от температуры воды. Для него характерно смешанное питание. Молодь питается в основном зоопланктоном.

*Окуль* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища - личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш - короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса - 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.)

Учитывая вышеназванное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части

4

водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Река Малыха** является притоком р. Неляк-Собетьяхтарка, впадает в озеро Малто. Протяженность реки составляет около 4,5 км. Река относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Надымский район.

Реки Ямало-Ненецкого автономного округа равнинные, с медленным течением, извилистым руслом с малыми уклонами и низкими берегами, текут в широких неглубоких долинах. Питание рек смешанное, с преимущественно дождевого. Для водного режима рек региона характерно невысокое, растянутое во времени весеннее половодье, продолжительностью до четырех месяцев, летне-осенние паводки, также отличающиеся небольшими подъемами уровня воды, и низкая зимняя межень. Замерзают реки в октябре-ноябре, вскрываются в апреле-июне, многие малые реки зимой перемерзают.

Ихтиофауна реки Малыха представлена частиковыми видами рыб - щукой, окулем, ершом. Нагул и нерест частиковых видов рыб происходит повсеместно в весенне-летний период, на зимовку большая часть рыб скатывается в р. Неляк-Собетьяхтарка. В единичных экземплярах возможен заход пеляди.

*Пелядь* имеет формы речную, озерно-речную и типично озерную, последняя подразделяется на обычную и карликовую (гугорослую). Достигает длины 40 - 58 см и массы 2690 г. Карликовая пелядь имеет длину не более 30 см и массу 300-400г. Пелядь живет преимущественно в озерах и реках, по сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Питается зоопланктоном, но во многих северных озерах наряду с планктонными организмами в желудках пеляди отмечаются и бентосные. Не прекращает питаться и зимой. Жизненный цикл - 8 - 11 лет. Икрометание начинается при температуре воды ниже 8°C, чаще близкой к 0°C. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный, возможны пропуски нереста у некоторых особей. Инкубационный период в природе длится 150 - 170 сут. В эмбриональном периоде от оплодотворения до вылупления различают 7 этапов. Диапазон температур в норме равен 1,5 - 5°C, а температуры 7 - 8°C составляют верхний порог развития. Переход на питание инфузориями, ветвистоусыми и веслоногими ракообразными начинается еще при остатках желточного мешка на 5 - 15-й день после вылупления, а окончательный переход на внешнее питание - на 15 - 25-й день. Личинки более стойки к изменениям температуры, чем эмбрионы, и выдерживают колебания от 2 до 20°C. Мальковый период начинается при достижении длины 31 - 36 мм.

*Щука* широко распространенный вид. Ведет хищный образ жизни. Мечет икру на прибрежную растительность при температуре воды 3 - 5°C сразу после вскрытия рек у берегов на глубине 0,3 - 1 м. В первые недели жизни молодь щуки поедает беспозвоночных. При достижении длины 5 - 6 см она почти полностью переходит на хищное питание.

*Окуль* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в

6

*Елец* – в уловах он вместе с плотвой составляет основу мелкого частика. Елец в основном приурочен к озерам, временно или постоянно соединяющимся с речными магистральями. Нерест ельца протекает ранней весной после шухи, при температуре воды 7 - 12°C. Икра высевается на водную растительность на глубине 0,5 - 1 м, где имеется слабое течение. Инкубация длится 8 - 14 дней в зависимости от температуры воды. Для него характерно смешанное питание. Молодь питается в основном зоопланктоном.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рации по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменных грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.)

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Река Танголавахарвута** является притоком р. Сабетьяха. Протяженность реки составляет около 38 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Реки Надымского района типично равнинные, характеризуются средней извилистостью. В питании рек участвуют талые воды, летние осадки и подземные воды. Половодье длится не менее двух месяцев. Наиболее продолжительный и самый маловодный гидрологический сезон – зима (длится от 7 до 8,5 мес.). Река Танголавахарвута покрывается льдом в октябре. После

5

рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменных грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Мальяха составляет 0,19 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 5,73 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб реки Мальяха указана по водоемам аналогам (Оценка современного состояния водных экосистем и проблемы охраны биологических ресурсов при обустройстве Крузенштернского ГКМ, В.Д. Богданов, Л.Н. Степанов, г. Екатеринбург, 2015 г.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбвод» рекомендует для реки Мальяха установить первую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Ручей без названия** (67°56'4,570" с.ш., 75°33'37,060" в.д.) является притоком р. Танголавахарвута. Протяженность ручья составляет около 3,2 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: плотва, елец, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку большинство рыб скатывается в р. Ярудей.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзлых водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сетотетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

7

продолжительного холодного периода наступает весеннее половодье с резким и интенсивным подъёмом уровня воды. Замерзание и вскрытие реки сопровождается ледоходом.

Ихтиофауна реки Танголавахарвута представлена сиговыми видами рыб, такими как: сиг-пыжьян, чир, пелядь, нерестящимися и нагуливающимися повсеместно. Так же в реке обитают туводные виды рыб: щука, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышперечисленных туводных видов рыб осуществляется на пойменной части реки в весенне-летний период. Зимуют рыбы у «живунов» - мест с наибольшим содержанием кислорода.

Сиг-пыжьян обитает в реках и озерах европейской территории страны и Сибири на восток до Колымы. Достигает длины 45 см (обычно до 35 см) и веса 1200 - 1400 г. Половое созревание у самок наступает с 8+ лет, среди самок единичные экземпляры созревают в 5+ лет, при длине тела свыше 27 см и весе не менее 300 г. Разница по длине и весу неполовозрелых и вступивших в нерестовое стадо одновозрастных рыб может достигать 10 см и 600 г. Темп роста пыжьяна низкий, особенно до наступления половозрелости. Поедает моллюсков, рачков эстерий, водяных осликов, щитней, пиявок, на нерестилищах поедает икру.

Чир является одним из самых распространенных видов из семейства сиговых. В бассейне реки встречается как живая, так и проходная форма этого вида. Жилой чир постоянно встречается в реках и, в отличие от проходной формы, не совершает столь значительных по протяженности миграций. Крупная сиговая рыба. Достигает длины 60 - 65 см и веса 3 - 4 кг. Отдельные чiry доживают до 15 - 18 лет, а в основном живут 9 - 11 лет. Чир питается преимущественно донными организмами. В состав его пищи входят моллюски, личинки хирономид, олигохеты, водяные жуки, растительные остатки. На нерестилищах он заглывает выметанную икру пеляди, сига и собственную.

Пелядь является распространённым видом. Подвидов нет, но имеются формы - речная, озерно-речная и типично озерная. Часто в озерах обитают две формы пеляди: одна имеет нормальный темп роста, а вторая - тугоровая (карликовая). Предельный возраст пеляди 13 лет, но в большинстве популяций рыбы старше 10 лет встречаются редко. Достигает длины 40 - 58 см и массы 2690 г, иногда отмечались особи до 5 - 6 кг. По сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Пелядь является типичным планктофагом. Основные компоненты ее питания - дафнии, циклопы, босмины, диаптомусы. Из организмов бентоса в пищевых комках этой рыбы встречаются личинки хирономид, ручейников, моллюски и шитень. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный.

Щука - широко распространённый вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах - после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовые рыб - плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°C сразу же с распалением льда в прибрежной

8

мелководной зоне.

Плотва в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много личинок водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

Окунь озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рации по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°C.

Ерш обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профунали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища - личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш - короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменных грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Танголавахарвута составляет 0,19 г/м<sup>3</sup>; зообентоса - 5,73 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб реки Танголавахарвута указана по водоемам аналогам (Оценка современного состояния водных экосистем и проблемы охраны биологических ресурсов при обустройстве Круzenshternского ГКМ, В.Д. Богданов, Л.Н. Степанов, г. Екатеринбург, 2015 г.).

Учитывая вышесказанное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Гларьвод» рекомендует для реки Танголавахарвута установить высшую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Река Нгарка-Пойловыха (Арка-Пойловыха) сливаясь с рекой Олику-пойловыха (Нелако-Пойловыха), образует реку Пойловыха, Протяженность данной реки составляет 109 км, площадь бассейна составляет 771 км<sup>2</sup>. Истоком данного водоема является болотное озеро 65 км к ВСВ от м. Островной (по

10

*Ряпушка* – это стройная, подвижная рыба. Распространена повсеместно. Половозрелой становится на третьем году жизни. Нерестится не более двух раз в жизни. Нерест в сентябре-октябре, а иногда и начале ноября. Живет до 9 - 10 лет. Питается почти круглый год. Основу питания составляют мизиды, бокоплавы, босмины, гаммариды, ветвистоусые и веслоногие рачки и воздушные насекомые.

*Налим* – ценная промысловая рыба. Он предпочитает холодные и чистые водоемы с каменистым иловым дном и ключевой водой. Налим – очень хороший индикатор чистоты воды. Летом при температуре воды выше 10 - 15°C он становится вялым и прячется в норы, ямы, под коряги, под обрывистыми берегами, впада в состояние оцепенения, очень мало питается, при температуре 27°C погибает. С наступлением осени и понижением температуры воды он начинает активно передвигаться в водоеме и интенсивно откармливается перед нерестом. Налим – хищник с обоязательной и тактильной ориентацией. Питается преимущественно ночью, максимальная двигательная и пищевая активность в 22 - 01 ч. В молодом возрасте питается беспозвоночными: в первый месяц – зоопланктоном, с 2-го мес. – личинками водных насекомых, гаммаридами и другими ракообразными, икрой, личинками и молодью карповых рыб. С годовалого возраста при длине 12 - 15 см налим начинает активно потреблять рыбную пищу наряду с бентосом и только с 3 - 4 лет питается исключительно рыбой. Состав пищи зависит от кормовой базы конкретного водоема. В средней полосе это преимущественно окуневые, карповые, корюшковые. В северных водоемах к этим видам добавляются колоски, молодь сиговых, подкаменщик. У наиболее крупных особей кроме рыб в пище встречаются лягушки. Половое созревание также наступает в разные сроки. В водоемах Крайнего Севера самцы – на 6-м году и самки – на 7-м году при длине 54 - 55 см. С наступлением зимнего похолодания налим входит в мелкие реки на нерест, нерестилища располагаются в местах впадения ручьев, где есть хорошая аэрация, вода прозрачная и температура более низкая, чем в русле реки. Нерест после ледостава, при температуре воды около 0°C в ноябре-декабре. Нерест на песчаном или галечном грунте. Выклев совпадает с распалением льда.

*Шука* – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°C сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Плетья* в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальсков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

9

данным В. А. Лезина «Реки и озера Томенской области» г. Томень, 1995 г.). Надымский район.

Реки Ямало-Ненецкого автономного округа равнинные, с медленным течением, извилистым руслом с малыми уклонами и низкими берегами, текут в широких неглубоких долинах. Питание рек смешанное, с преимущественно дождевого. Для водного режима рек региона характерно невысокое, растянутое во времени весеннее половодье, продолжительностью до четырех месяцев, летне-осенние паводки, также отличающиеся небольшими подъемами уровня воды, и низкая зимаья межень. Замерзают реки в октябре-ноябре, вскрываются в апреле-июне, многие малые реки зимой перемерзают.

Ихтиофауна реки Нгаржа-Пойловояха представлена сиговыми видами рыб такими как: сиг-пыжьян, чир, пелядь, ряпушка, а также частиковыми видами рыб: налимом, щукой, плотвой, окунем, ершом. Основной нагул и нерест вышеречисленных видов рыб проходит до 50 км. В зимний период на глубоководных участках реки проходит зимовка частиковых видов рыб, сиговые скатываются на зимний отстой от заморных явлений в Обскую губу.

*Сиг-пыжьян* обитает в реках и озерах европейской территории страны и Сибири на восток до Кольмы. Достигает длины 45 см (обычно до 35 см) и веса 1200 - 1400 г. Половое созревание у самок наступает с 8+ лет, среди самцов единичные экземпляры созревают в 5+ лет, при длине тела свыше 27 см и весе не менее 300 г. Разница по длине и весу неполовозрелых и вступивших в нерестовое стадо одноозрастных рыб может достигать 10 см и 600 г. Темп роста пыжьяна низкий, особенно до наступления половозрелости. Поедает моллюсков, рачков эстерии, водяных осликов, шитней, пиявок, на нерестилищах поедает икру.

*Чир* является одним из самых распространенных видов из семейства сиговых. В бассейне реки встречается как жилая, так и проходная форма этого вида. Жилый чир постоянно встречается в реках и, в отличие от проходной формы, не совершает столь значительных по протяженности миграций. Крупная сиговая рыба. Достигает длины 60 - 65 см и веса 3 - 4 кг. Отдельные чiry доживают до 15 - 18 лет, а в основном живут 9 - 11 лет. Чир питается преимущественно донными организмами. В состав его пищи входят моллюски, личинки хирономид, олигохеты, водяные жуки, растительные остатки. На нерестилищах он заглатывает выметанную икру пеляди, сига и собственную.

*Пелядь* является распространённым видом. Подвидов нет, но имеются формы – речная, озерно-речная и типично озерная. Часто в озерах обитает две формы пеляди: одна имеет нормальный темп роста, а вторая – тугорослая (карликовая). Предельный возраст пеляди 13 лет, но в большинстве популяций рыбы старше 10 лет встречаются редко. Достигает длины 40 - 58 см и массы 2690 г, иногда отмечались особи до 5 - 6 кг. По сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Пелядь является типичным планктофагом. Основные компоненты ее питания – дафния, циклопы, босмины, диатомовые. Из организмов бентоса в пищевых комках этой рыбы встречаются личинки хирономид, ручейников, моллюски и шитень. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный.

11

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рациионе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Нгарка-Пойловоья составляет 0,19 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 5,73 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб реки Нгарка-Пойловоья указана по водоемам аналогам (Оценка современного состояния водных экосистем и проблемы охраны биологических ресурсов при обустройстве Круzenshternского ГКМ, В.Д. Богданов, Л.Н. Степанов, г. Екатеринбург, 2015 г.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырьвод» рекомендует для реки Нгарка-Пойловоья установить высшую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Ручей без названия** (67°58'18,440" с.ш., 75°58'22,550" в.д.) является притоком р. Собетьяха. Протяженность ручья составляет около 6,0 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: щука, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку большинство рыб скатывается в р. Собетьяха.

*Щука* широко распространенный вид. Ведет хищный образ жизни. Мечет икру на прибрежную растительность при температуре воды 3-5°C сразу после вскрытия рек у берегов на глубине 0,3-1 м. В первые недели жизни молодь щуки поедает беспозвоночных. При достижении длины 5-6 см она почти полностью переходит на хищное питание.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзших водоемах с

12

активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6-7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11-13 см, весе 30-50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух-трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рациионе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменных грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.)

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырьвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Ручей без названия** (67°58'32,340" с.ш., 75°48'15,290" в.д.) является притоком р. Танголавахарвута. Протяженность ручья составляет около 2,0 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы

13

скатываются в р. Танголавахаравута.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье - на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища - личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш - короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса - 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.)

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Ручей без названия** (68°0'59,830" с.ш., 75°55'32,080" в.д.) является притоком второго порядка р. Собетьяха. Протяженность ручья составляет около 1,3 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Тазовский район.

14

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест выперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы скатываются в р. Собетьяха.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье - на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища - личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш - короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса - 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.)

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

16

*Пелядь* является распространенным видом. Подвидов нет, но имеются формы – речная, озерно-речная и типично озерная. Часто в озерах обитают две формы пеляди: одна имеет нормальный темп роста, а вторая – тугорослая (карликовая). Предельный возраст пеляди 13 лет, но в большинстве популяций (карликовая). Предельный возраст пеляди 40 - 58 см и массы 2690 г, иногда отмечались особи до 5 - 6 кг. По сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Пелядь является типичным планктофагом. Основные компоненты ее питания – дафнии, циклопы, босмины, диаптомусы. Из организмов бентоса в пищевых комках этой рыбы встречаются личинки хирономид, ручейников, моллюски и шитень. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный.

*Ряпушка* – это стройная, подвижная рыба. Распространена повсеместно. Половозрелой становится на третьем году жизни. Нерестится не более двух раз в жизни. Нерест в сентябре-октябре, а иногда и начале ноября. Живет до 9 - 10 лет. Питается почти круглый год. Основу питания составляют мизиды, бокошлavy, босмины, гаммариды, ветвистоусые и веслоногие рачки и воздушные насекомые.

*Налим* – ценная промысловая рыба. Он предпочитает холодные и чистые водоемы с каменистым иловым дном и ключевой водой. Налим – очень хороший индикатор чистоты воды. Летом при температуре воды выше 10 - 15°C он становится вялым и прячется в норы, ямы, под коряги, под обрывистыми берегами, владая в состоянии оцепенения, очень мало питается, при температуре 27°C погибает. С наступлением осени и понижением температуры воды он начинает активно передвигаться в водоеме и интенсивно откармливается перед нерестом. Налим – хищник с обонятельной и тактильной ориентацией. Питается преимущественно ночью, максимальная двигательная и пищевая активность в 22 - 01 ч. В молодом возрасте питается беспозвоночными: в первый месяц – зоопланктоном, с 2-го мес. – личинками водных насекомых, гаммаридами и другими ракообразными, икрой, личинками и молодь карповых рыб. С годовалого возраста при длине 12 - 15 см налим начинает активно потреблять рыбную пищу наряду с бентосом и только с 3 - 4 лет питается исключительно рыбой. Состав пищи зависит от кормовой базы конкретного водоема. В средней полосе это преимущественно окуневые, карповые, корюшковые. В северных водоемах к этим видам добавляются коллошки, молодь сиговых, подкаменщик. У наиболее крупных особей кроме рыб в пище встречаются лягушки. Половое созревание также наступает в разные сроки. В водоемах Крайнего Севера самцы – на 6-м году и самки – на 7-м году при длине 54 - 55 см. С наступлением зимнего похолодания налим входит в мелкие реки на нерест, нерестилища располагаются в местах впадения ручьев, где есть хорошая аэрация, вода прозрачная и температура более низкая, чем в русле реки. Нерест после ледостава, при температуре воды около 0°C в ноябре-декабре. Нерест на песчаном или галечном грунте. Выклев совпадает с распадением льда.

*Щука* – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный

15

**Река Собетьяха** является левобережным притоком р. Пойловоуха. Протяженность реки составляет 58 км (по данным В.А. Лезина «Реки и озера Тюменской области», г. Тюмень, 1995 г.). Река относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Газовский район.

Реки Ямало-Ненецкого автономного округа равнинные, с медленным течением, извилистым руслом с малыми уклонами и низкими берегами, текут в широких неглубоких долинах. Питание рек смешанное, с преимущественно дождевого. Для водного режима рек региона характерно невысокое, растянутое во времени весеннее половодье, продолжительностью до четырех месяцев, летне-осенние паводки, также отличающиеся небольшими подъемами уровня воды, и низкая зимняя межень. Замерзают реки в октябре-ноябре, вскрываются в апреле-июне, многие малые реки зимой перемерзают.

Ихтиофауна реки Собетьяха представлена сиговыми видами рыб, такими как: чир, сиг-пыжьян, пелядь, ряпушка (заходят в летний период на нагул). Так же в реке обитают туводные виды рыб: налим, щука, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных туводных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. Зимуют рыбы у «живунов» - мест с наибольшим содержанием кислорода.

*Чир* является ценным промысловым видом. Предельный возраст 13 - 16 лет. Обычно это крупные рыбы, достигающие длины 36 - 60 см и массы 5 - 6 кг. Это озерно-речной вид, но выходит на откорм в море, хотя редко встречается в солоноватой воде при солёности свыше 9 - 15 ‰. Взрослый чир поедает преимущественно личинку хирономид, моллюсков, олигохет, личинок других насекомых, придонных ракообразных. Чир чаще обитает в реках, используя для нагула пойменные озера, где иногда может оставаться изолированным на несколько лет; поэтому у чира известны многолетние пропуски нереста. Питается чир круглый год, но наиболее интенсивно идет откорм летом в низовьях рек. Растет быстро, достигая в Оби к концу первого года жизни длины 11 - 16 см и массы 16 - 50 г. Нерестится чир в реках на течениях в октябре-ноябре, часто во время ледостава или после него. Созревает в возрасте 6 - 8 лет при достижении длины 40 - 50 см и массы 1,0 - 1,5 кг. Каждая особь нерестится один раз в два года. Икра может развиваться в шуге. Продолжительность инкубации зависит от температуры и составляет 80 - 170 сут. Выход личинок 10 - 14 мм длиной и массой 5 - 8 мг приурочен к распалению льда, молодь разнится вместе с паводковыми водами по всему бассейну реки. Мальковый период наступает при длине 30 - 38 мм. Наилучший нагул молоди происходит в пойменных сорах и озерах. Молодь чира сначала потребляет зоопланктон, но быстро переходит на питание бентосными организмами.

*Сиг-пыжьян* обитает в реках и озерах европейской территории страны и Сибири на восток до Колымы. Достигает длины 45 см (обычно до 35 см) и веса 1200 - 1400 г. Половое созревание у самок наступает с 8+ лет, среди самцов единичные экземпляры созревают в 5+ лет, при длине тела свыше 27 см и весе не менее 300 г. Разница по длине и весу неполовозрелых и вступивших в нерестовое стадо одноозрастных рыб может достигать 10 см и 600 г. Темп роста пыжьяна низкий, особенно до наступления половозрелости. Поедает моллюсков, рачков эстерии, водяных осликов, шитней, пшавок, на нерестилищах поедает икру.



17

образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°C сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Плюва* в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в зависимости от его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Собетья составляет 0,19 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 5,73 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб реки Собетья указана по водоемам аналогам (Оценка современного состояния водных экосистем и проблемы охраны биологических ресурсов при обустройстве Круzenshternского ГКМ, В.Д. Богданов, Л.Н. Степанов, г. Екатеринбург, 2015 г.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбвод» рекомендует для реки Собетья установить высшую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Ручей без названия (68°1'3,650" с.ш., 75°55'42,200" в.д.)** является притоком р. Собетья. Протяженность ручья составляет около 11,0 км. Запад-

18

Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Тазовский район.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: щука, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку часть рыб скатывается в р. Собетья.

*Щука* – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°C сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Плюва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзших водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в зависимости от его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А.,

19

Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.)

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро Салабато** располагается в Надымском районе. Площадь озера составляет 3,33 км<sup>2</sup>. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн.

Ихтиофауна озера Салабато представлена следующими видами рыб: сигом-пыжьяном, пелядью, щукой, окунем, ершом. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно. Зимуют рыбы в наиболее глубоководной части озера.

*Сиг-пыжьян* обитает в реках и озерах европейской территории страны и Сибири на восток до Колымы. Достигает длины 45 см (обычно до 35 см) и веса 1200 - 1400 г. Половое созревание у самок наступает с 8+ лет, среди самцов единичные экземпляры созревают в 5+ лет, при длине тела свыше 27 см и весе не менее 300 г. Разница по длине и весу неполовозрелых и вступивших в нерестовое стадо одновозрастных рыб может достигать 10 см и 600 г. Темп роста пыжьяна низкий, особенно до наступления половозрелости. Поедает моллюсков, рачков эстерии, водяных осликов, щитней, пиявок, на нерестилищах поедает икру.

*Пелядь* является распространённым видом. Подвидов нет, но имеются формы – речная, озерно-речная и типично озерная. Часто в озерах обитают две формы пеляди: одна имеет нормальный темп роста, а вторая – тургорская (карликовая). Предельный возраст пеляди 13 лет, но в большинстве популяций рыбы старше 10 лет встречаются редко. Достигает длины 40 - 58 см и массы 2690 г, иногда отмечались особи до 5 - 6 кг. По сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Пелядь является типичным планктофагом. Основные компоненты ее питания – дафнии, циклопы, босмины, диапомфусы. Из организмов бентоса в пищевых комках этой рыбы встречаются личинки хирономид, ручейников, моллюски и шитень. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный.

*Щука* – широко распространённый вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озера. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°C сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными

20

организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ери – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменных грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>2</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера Салабато указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбвод» рекомендует для озера Салабато установить высшую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро без названия** (67°56'2,180" с.ш., 75°38'39,720" в.д.) расположено в Надымском районе. Площадь озера составляет 0,01 км<sup>2</sup>. Озеро относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну.

Основной источник питания озер – талые воды. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна и для большинства из них наблюдается только в теплый период года. Почти во все сточные и бессточные озера приток талых вод происходит с незначительных по площади водосборов, представленных склонами озерных котловин и поверхностью ледяного покрова самих водоемов. Исключением являются проточные озера, в которые талые воды поступают из бассейнов питающих их рек.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озерах во время их очищения от ледяного покрова. После чего происходит медленное понижение уровня, лишь иногда прерываемое небольшими (на 1,5-2,0 см) повышениями во время дождей.

Процесс льдообразования на озерах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Замерзание озер происходит в начале или во второй половине октября. Раньше других замерзают небольшие и

21

мелководные озера, затем ледяной покров постепенно формируется на больших и глубоких озерах. Толщина льда на озерах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Вскрытие и очищение озер ото льда происходит в направлении с юга на север. Раньше всех освобождаются от ледяного покрова малые озера, затем средние и в последнюю очередь большие. Распаление льда на озерах начинается в среднем в середине июня и может продолжаться в течение месяца. При поздней весне очищение озер происходит на одну-две недели позже указанных сроков, при ранней весне – на 5-10 дней раньше. Период открытой воды в озерах Ямала длится не более трех месяцев.

Ихтиофауна озера без названия представлена туводными видами рыб, такими как: окунь, ерш. Нагул и нерест вышелещеисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части озера.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые съедают друг друга в равнине по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышелещенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбовод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Ручей без названия** (67°52'53,760" с.ш., 76°0'42,550" в.д.) является притоком р. Таркатёдаяха. Протяженность ручья составляет около 0,9 км.

22

Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надламский район.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышелещеисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы скатываются в р. Таркатёдаяха.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморозных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневича деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сегоев и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые съедают друг друга в равнине по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышелещенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбовод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

23

**Ручей без названия** (67°55'15,200" с.ш., 75°56'43,350" в.д.) является притоком второго порядка р. Нгарка-Пойловаха. Протяженность ручья составляет около 0,6 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы скатываются в р. Нгарка-Пойловаха.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморзных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневца деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рациионе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,11 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 2,23 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб ручья указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.)

Учитывая вышесказанное, Нижне-Обский филиал ФЛГБУ «Гидрарбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную

24

категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро без названия** (67°55'3,410" с.ш., 75°38'3,460" в.д.) расположено в Надымском районе. Площадь озера составляет 0,23 км<sup>2</sup>. Озеро относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну.

Основной источник питания озер рассматриваемого района – талые воды. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна и для большинства из них наблюдается только в теплый период года. Почти во все сточные и бессточные озера приток талых вод происходит с незначительных по площади водосборов, представленных склонами озерных котловин и поверхностью ледяного покрова самих водоемов. Исключением являются проточные озера, в которые талые воды поступают из бассейнов питающих их рек.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озерах во время их очищения от ледяного покрова. После чего происходит медленное понижение уровня, лишь иногда прерываемое небольшими (на 1,5-2,0 см) повышениями во время дождей.

Процесс льдообразования на озерах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Замерзание озер происходит в начале или во второй половине октября. Раньше других замерзают небольшие и мелководные озера, затем ледяной покров постепенно формируется на больших и глубоких озерах. Толщина льда на озерах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Вскрытие и очищение озер ото льда происходит в направлении с юга на север. Раньше всех освобождаются от ледяного покрова малые озера, затем средние и в последнюю очередь большие. Распаление льда на озерах начинается в среднем в середине июня и может продолжаться в течение месяца. При поздней весне очищение озер происходит на одну-две недели позже указанных сроков, при ранней весне – на 5-10 дней раньше. Период открытой воды в озерах Ямала длится не более трех месяцев.

Ихтиофауна озера без названия представлена туводными видами рыб, такими как: плотва, голяк, окунь, ерш. Нагул и нерест вышперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в осенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части озера.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморзных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневца деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

25

*Озерный голяк* – стайная рыба. Населяет небольшие озера, во многих из них он живет вместе с карасями. Особенно высокой численности достигает в водоемах, связанных между собой речками, ручьями, протоками. Самцы созревают во втором, в массе – на третьем году жизни, самки – на год позже. Нерест голяка весной, вскоре после вскрытия водоемов, при температуре воды 7-11°С. Икра откладывается на прошлогоднюю растительность, корни деревьев. Инкубация длится 8 - 12 суток. Питание голяка весьма разнообразно: рачковый планктон и личинки насекомых, черви, меньше – растительная пища.

*Ожунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и моллюды разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°С.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ери – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива иктологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырьбвод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро без названия** (67°54'5,450" с.ш., 75°47'19,430" в.д.) расположено в Надымском районе. Озеро имеет связь с р. Нгарка-Пойловыха через ручей без названия. Площадь озера составляет 0,2 км<sup>2</sup>. Озеро относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну.

Основной источник питания озер рассматриваемого района – талые воды. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна и для большинства из них наблюдается только в

26

теплый период года. Почти во все сточные и бессточные озера приток талых вод происходит с незначительных по площади водосборов, представленных склонами озерных котловин и поверхностью ледяного покрова самих водоемов. Исключением являются проточные озера, в которые талые воды поступают из бассейнов питающих их рек.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озерах во время их очищения от ледяного покрова. После чего происходит медленное понижение уровня, лишь иногда прерываемое небольшими (на 1,5-2,0 см) повышениями во время дождей. Процесс льдообразования на озерах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Замерзание озер происходит в начале или во второй половине октября. Раньше других замерзают небольшие и мелководные озера, затем ледяной покров постепенно формируется на больших и глубоких озерах. Толщина льда на озерах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Вскрытие и очищение озер ото льда происходит в направлении с юга на север. Раньше всех освобождаются от ледяного покрова малые озера, затем средние и в последнюю очередь большие. Распаление льда на озерах начинается в среднем в середине июня и может продолжаться в течение месяца. При поздней весне очищение озер происходит на одну-две недели позже указанных сроков, при ранней весне – на 5-10 дней раньше. Период открытой воды в озерах Ямала длится не более трех месяцев.

Ихтиофауна озера без названия представлена туводными видами рыб, такими как: плотва, голяк, окунь, ери. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части озера. В единичном экземпляре возможен заход пеляды.

*Пелядь* имеет формы речную, озерно-речную и типично озерную, последняя подразделяется на обычную и карликовую (тугорослую). Достигает длины 40 - 58 см и массы 2690 г. Карликовая пелядь имеет длину не более 30 см и массу 300-400г. Пелядь живет преимущественно в озерах и реках, по сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Питается зоопланктоном, но во многих северных озерах наряду с планктонными организмами в желудках пеляди отмечаются и бентосные. Не прекращает питаться и зимой. Жизненный цикл – 8 - 11 лет. Икрометание начинается при температуре воды ниже 8°С, чаще близкой к 0°С. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный, возможны пропуски нереста у некоторых особей. Инкубационный период в природе длится 150 - 170 сут. В эмбриональном периоде от оплодотворения до вылупления различают 7 этапов. Диапазон температур в норме равен 1,5 - 5°С, а температуры 7 - 8°С составляют верхний порог развития. Переход на питание инфузориями, ветвистоусыми и веслоногими ракообразными начинается еще при остатках желточного мешка на 5 - 15-й день после вылупления, а окончательный переход на внешнее питание – на 15 - 25-й день. Личинки более стойки к изменению температур, чем эмбрионы, и выдерживают колебания от 2 до 20°С. Мальковый период начинается при достижении длины 31 - 36 мм.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных

27

и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзших водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоёмы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Озерный голянь* – стайная рыба. Населяет небольшие озера, во многих из них он живет вместе с карасями. Особенно высокой численности достигает в водоемах, связанных между собой речками, ручьями, протоками. Самцы созревают на втором, в массе – на третьем году жизни, самки – на год позже. Нерест голяня весной, вскоре после вскрытия водоемов, при температуре воды 7-11°C. Икра откладывается на прошлогоднюю растительность, корни деревьев. Инкубация длится 8 - 12 суток. Питание голяня весьма разнообразно: рачковый планктон и личинки насекомых, черви, меньше – растительная пища.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рачионе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>3</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГУ «Главрыбвод» рекомендует для озера без названия установить первую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части

28

водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро без названия** (67°56'10,540" с.ш., 75°43'19,090" в.д.) расположено в Надымском районе. Площадь озера составляет 0,04 км<sup>2</sup>. Озеро относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну.

Основной источник питания озер рассматриваемого района – талые воды. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна и для большинства из них наблюдается только в теплый период года. Почти во все сточные и бессточные озера приток талых вод происходит с незначительных по площади водосборов, представленных склонами озерных котловин и поверхностью ледяного покрова самих водоемов. Исключением являются проточные озера, в которые талые воды поступают из бассейнов питающих их рек.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озерах во время их очищения от ледяного покрова. После чего происходит медленное понижение уровня, лишь иногда прерываемое небольшими (на 1,5-2,0 см) повышениями во время дождей.

Процесс льдообразования на озерах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Замерзание озер происходит в начале или во второй половине октября. Раньше других замерзают небольшие и мелководные озера, затем ледяной покров постепенно формируется на больших и глубоких озерах. Толщина льда на озерах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Вскрытие и очищение озер ото льда происходит в направлении с юга на север. Раньше всех освобождаются от ледяного покрова малые озера, затем средние и в последнюю очередь большие. Распаление льда на озерах начинается в середине в середине июня и может продолжаться в течение месяца. При поздней весне очищение озер происходит на одну-две недели позже указанных сроков, при ранней весне – на 5-10 дней раньше. Период открытой воды в озерах Ямала длится не более трех месяцев.

Ихтиофауна озера без названия представлена туводными видами рыб, такими как: плотва, голянь, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в осенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части озера.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзших водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоёмы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Озерный голянь* – стайная рыба. Населяет небольшие озера, во многих из них он живет вместе с карасями. Особенно высокой численности достигает в

29

водоемах, связанных между собой речками, ручьями, протоками. Самцы созревают на втором, в массе – на третьем году жизни, самки – на год позже. Нерест голяна весной, вскоре после вскрытия водоемов, при температуре воды 7-11°С. Икра откладывается на прошлогоднюю растительность, корни деревьев. Инкубация длится 8 - 12 суток. Питание голяна весьма разнообразно: рачковый планктон и личинки насекомых, черви, меньше – растительная пища.

*Окуль* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рачионе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуля сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°С.

*Ери* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ериш – короткоциклового вида. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбовод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро без названия** (67°58'32,960" с.ш., 75°55'46,390" в.д.) расположено в Надымском районе. Площадь озера составляет 0,13 км<sup>2</sup>. Озеро относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну.

Основной источник питания озер рассматриваемого района – талые воды. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна и для большинства из них наблюдается только в теплый период года. Почти во все сточные и бессточные озера приток талых вод происходит с незначительных по площади водосборов, представленных склонами озерных котловин и поверхностью ледяного покрова самих водоемов.

30

Исключением являются проточные озера, в которые талые воды поступают из бассейнов питающих их рек.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озерах во время их очищения от ледяного покрова. После чего происходит медленное понижение уровня, лишь иногда прерываемое небольшими (на 1,5-2,0 см) повышениями во время дождей.

Процесс льдообразования на озерах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Замерзание озер происходит в начале или во второй половине октября. Раньше других замерзают небольшие и мелководные озера, затем ледяной покров постепенно формируется на больших и глубоких озерах. Толщина льда на озерах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Вскрытие и очищение озер ото льда происходит в направлении с юга на север. Раньше всех освобождаются от ледяного покрова малые озера, затем средние и в последнюю очередь большие. Распаление льда на озерах начинается в среднем в середине июня и может продолжаться в течение месяца. При поздней весне очищение озер происходит на одну-две недели позже указанных сроков, при ранней весне – на 5-10 дней раньше. Период открытой воды в озерах Ямала длится не более трех месяцев.

Ихтиофауна озера без названия представлена туводными видами рыб, такими как: плотва, голянь, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части озера.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморозных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест происходит весной при температуре воды 6 - 7°С. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Дрех - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Озерный голянь* – стайная рыба. Населяет небольшие озера, во многих из них он живет вместе с карасями. Особенно высокой численности достигает в водоемах, связанных между собой речками, ручьями, протоками. Самцы созревают на втором, в массе – на третьем году жизни, самки – на год позже. Нерест голяна весной, вскоре после вскрытия водоемов, при температуре воды 7-11°С. Икра откладывается на прошлогоднюю растительность, корни деревьев. Инкубация длится 8 - 12 суток. Питание голяна весьма разнообразно: рачковый планктон и личинки насекомых, черви, меньше – растительная пища.

*Окуль* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рачионе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуля сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре

32

средние и в последнюю очередь больше. Распаление льда на озерах начинается в середине июня и может продолжаться в течение месяца. При поздней весне очищение озер происходит на одну-две недели позже указанных сроков, при ранней весне – на 5-10 дней раньше. Период открытой воды в озерах Ямала длится не более трех месяцев.

Ихтиофауна озера без названия представлена туводными видами рыб, такими как: плотва, голянь, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части озера.

*Плотва сибирская* встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незамерзших водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоёмы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°C. Икра вымывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид.

*Озерный голянь* – стайная рыба. Населяет небольшие озера, во многих из них он живет вместе с карасями. Особенно высокой численности достигает в водоемах, связанных между собой речками, ручьями, протоками. Самцы созревают на втором, в массе – на третьем году жизни, самки – на год позже. Нерест голяня весной, вскоре после вскрытия водоемов, при температуре воды 7-11°C. Икра откладывается на прошлогоднюю растительность, корни деревьев. Инкубация длится 8 - 12 суток. Питание голяня весьма разнообразное: рачковый планктон и личинки насекомых, черви, меньше – растительная пища.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь вымывается до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на

31

воды 7-8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь вымывается до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Глварьбвод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро без названия** (68°17,350" с.ш., 75°51'49,480" в.д.) расположено в Тазовском районе. Площадь озера составляет 0,18 км<sup>2</sup>. Озеро относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну.

Основной источник питания озера рассматриваемого района – талые воды. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна и для большинства из них наблюдается только в теплый период года. Почти во все сточные и бессточные озера приток талых вод происходит с незначительных по площади водосборов, представленных склонами озерных котловин и поверхностью ледяного покрова самих водоемов. Исключением являются проточные озера, в которые талые воды поступают из бассейнов питающих их рек.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озерах во время их очищения от ледяного покрова. После чего происходит медленное понижение уровня, лишь иногда прерываемое небольшими (на 1,5-2,0 см) повышениями во время дождей.

Процесс льдообразования на озерах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Замерзание озер происходит в начале или во второй половине октября. Раньше других замерзают небольшие и мелководные озера, затем ледяной покров постепенно формируется на больших и глубоких озерах. Толщина льда на озерах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Вскрытие и очищение озер ото льда происходит в направлении с юга на север. Раньше всех освобождаются от ледяного покрова малые озера, затем



33

растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет  $0,25 \text{ г/м}^3$ ; зообентоса –  $3,24 \text{ г/м}^2$ . Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышесказанное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главырбвод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Река Таркатёдаяха** является левобережным притоком р. Оликупойловояха (Нёлакопойловояха). Протяженность реки составляет 45 км (по данным В.А. Лезина «Реки и озера Тюменской области», г. Тюмень, 1995 г.). Надьямский район.

Реки Ямало-Ненецкого автономного округа равнинные, с медленным течением, извилистым руслом с малыми уклонами и низкими берегами, текут в широких неглубоких долинах. Питание рек смешанное, с преобладанием дождевого. Для водного режима рек региона характерно невысокое, растянутое во времени весеннее половодье, продолжительностью до четырех месяцев, летне-осенние паводки, также отличающиеся небольшими подъемами уровня воды, и низкая зимняя межень. Замерзают реки в октябре-ноябре, вскрываются в апреле-июне, многие малые реки зимой перемерзают.

Ихтиофауна реки Таркатёдаяха представлена сиговыми видами рыб: сигом-пыжьяном, чиром, пелядью, нагуливающимися и нерестящимися до 25 км; а также частиковыми видами рыб, такими как: щука, окунь, ерш, которые нагуливаются и нерестятся до 35 км. В зимний период на глубоководных участках реки проходит зимовка частиковых видов рыб.

*Сиг-пыжьян* обитает в реках и озерах европейской территории страны и Сибири на восток до Колымы. Достигает длины 45 см (обычно до 35 см) и веса 1200 - 1400 г. Половое созревание у самок наступает с 8+ лет, среди самок единичные экземпляры созревают в 5+ лет, при длине тела свыше 27 см и весе не менее 300 г. Разница по длине и весу неполовозрелых и вступивших в нерестовое стадо одновозрастных рыб может достигать 10 см и 600 г. Темп роста пыжьяна низкий, особенно до наступления половозрелости. Поедает моллюсков, рачков эстери, водяных осликов, цитней, пиявок, на нерестилищах поедает икру.

*Чир* является одним из самых распространенных видов из семейства сиговых. В бассейне реки встречается как жилая, так и проходная форма этого вида. Жилой чир постоянно встречается в реках и, в отличие от проходной формы, не совершает столь значительных по протяженности миграций. Крупная сиговая рыба. Достигает длины 60 - 65 см и веса 3 - 4 кг. Отдельные чiry доживают до 15 - 18 лет, а в основном живут 9 - 11 лет. Чир питается преимущественно донными организмами. В состав его пищи входят моллюски,

34

личинки хирономид, олигохеты, водяные жуки, растительные остатки. На нерестилищах он заглатывает выметанную икру пеляди, сига и собственную.

*Пелядь* является распространённым видом. Подвидов нет, но имеются формы – речная, озерно-речная и типично озерная. Часто в озерах обитают две формы пеляди: одна имеет нормальный темп роста, а вторая – туторослая (карликовая). Предельный возраст пеляди 13 лет, но в большинстве популяций рыбы старше 10 лет встречаются редко. Достигает длины 40 - 58 см и массы 2690 г, иногда отмечались особи до 5 - 6 кг. По сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду, поэтому может жить даже в эвтрофных озерах, если содержание кислорода не опускается ниже 2 мг/л. Пелядь является типичным планктофагом. Основные компоненты ее питания – дафнии, циклопы, босмины, диаптомусы. Из организмов бентоса в пищевых комках этой рыбы встречаются личинки хирономид, ручейников, моллюски и шитень. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный.

*Щука* – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6 °С сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2-3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7-8°С.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах как прибрежной зарослевой зоны, так и в profundали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменных грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Таркатёдаяха составляет  $0,19 \text{ г/м}^3$ ; зообентоса –  $5,73 \text{ г/м}^2$ . Биомасса кормовых организмов рыб реки Таркатёдаяха указана по водоемам аналогам (Оценка современного состояния водных

35

экосистем и проблемы охраны биологических ресурсов при обустройстве Круzenshternского ГКМ, В.Д. Богданов, Л.Н. Степанов, г. Екатеринбург, 2015 г.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для реки Таркатёдаяха установить высшую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

*Для установления рыбохозяйственной категории водоемов необходимо обратиться в Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства, по адресу 625016, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, 52, тел.: 33-85-66.*

Начальник отдела  
оценки воздействия на водные  
биоресурсы и среду их обитания



Н. В. Широбокова

Ведущий ихтиолог



М.Н. Юферова



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**НИЖНЕОБСКОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52  
 телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02  
 E-mail: notur@noturfish.ru  
<http://www.noturfish.ru>

Первому заместителю  
 генерального директора  
 ООО «Красноярскгазпром  
 нефтегазпроект»  
 Г.С. Оганову

660075, г. Красноярск, а/я 12748

*05 февраля* 2020 г. исх. № 05-07/ 983  
 На № ЛУ 174 от 14.01.2020

О направлении информации

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее - Управление) рассмотрев запрос ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» о предоставлении сведений о размерах рыбоохранных зон рек Малгьяха, Танголавахарвута, Нгарка-Пойловояха, Собетьяха, Таркатёдаяха, 8 ручьев без названия, 7 озер без названия и озера Салабато, расположенных на территории Надымского и Тазовского районов Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщает следующее.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.10.2008 № 743 «Об утверждении правил установления рыбоохранных зон», ст. 48 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», на данный момент в зоне ответственности Управления рыбоохранные зоны не установлены.

Заместитель руководителя



Л.Н. Охман

Л.С. Тумко  
 (3452) 33-55-62  
 Отдел контроля за воспроизводством  
 водных биоресурсов и регулирования рыболовства



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(РОСРЫБОЛОВСТВО)Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996  
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20  
E-mail [harbour@fishcom.ru](mailto:harbour@fishcom.ru)  
<http://fish.gov.ru>*Возвращено № 405-343*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении информации из  
государственного рыбохозяйственного реестраООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»г. Красноярск, а/я 12748,  
Россия, 660075E-mail: [a.batalov@krskgazprom-ngp.ru](mailto:a.batalov@krskgazprom-ngp.ru)

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Минсельхоза России от 21 октября 2015 г. № 479, на запрос ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» от 7 февраля 2020 г. № К/1185 сообщает.

Ввиду отсутствия в государственном рыбохозяйственном реестре (далее – Реестр) документированная информация о категории рыбохозяйственного значения указанных водных объектов в Тюменской области ограничена прилагаемой выпиской.

Порядок и критерии отнесения водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категорий водного объекта рыбохозяйственного значения» (далее – Положение).

Согласно Положению решение об отнесении водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категории водного объекта рыбохозяйственного значения принимается Росрыболовством на основании обосновывающих материалов, формируемых при осуществлении государственного мониторинга водных биологических ресурсов и ресурсных исследований водных биологических ресурсов, проводимых научно–исследовательскими организациями и бассейновыми управлениями по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов, находящимися в ведении Федерального агентства по рыболовству (далее – решение).

Решение в отношении внутренних водных объектов принимается территориальными органами Федерального агентства по рыболовству, осуществляющими полномочия в пределах установленной компетенции на территории соответствующего субъекта (субъектов) Российской Федерации. Соответственно в отношении водных объектов Тюменской области – Нижнеобским территориальным управлением Росрыболовства.

По поступлению из Нижнеобского территориального управления Росрыболовства документированная информация о категории рыбохозяйственного значения прочих указанных в заявлении водных объектов в установленном законодательством формате будет внесена в соответствующий раздел Реестра, выписка из которого может быть предоставлена.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления  
организации рыболовства



А.А. Космин

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

N п/п	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного бассейна	Наименование водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного объекта	Тип водного объекта рыбохозяйственного значения	Описание местоположения водного объекта рыбохозяйственного значения	Код (00.00.00.000) водохозяйственного участка	Категория водного объекта рыбохозяйственного значения	Реquisиты акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определяющий орган	Дата
5	Западно-Сибирский	63	Собег-Яха	462	река	161 км по лв. берегу р. Пойпово-Яха	15.04.00.002	высшая	акт № 41	Нижнеобское ТУ	08.04.2016
8	Западно-Сибирский	63	Салабато (комплекс - 5 озер)	442	озеро	бассейн реки Танголахарвуга. Озеро № 1 - площадью 0,33 км кв. Озеро № 2 площадью 0,22 км кв. озеро № 3 площадью 0,72 км кв., озеро № 4 площадью 0,73 км кв., озеро № 5 площадью 2,05 км кв. Надымский район		высшая	акт № 47	Нижнеобское ТУ	13.04.2017



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ В  
СФЕРЕ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА И  
АКВАКУЛЬТУРЫ (РЫБОВОДСТВА)**  
(Депрыбхоз)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996  
Для телеграмм: Москва 84 Минроссельхоз  
Тел./факс: (495) 607-62-67  
E-mail: pr.deprybkhoza@mcs.ru

10.02.2020 22/117

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

a.batalov@krskgazprom-ngp.ru

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Депрыбхоз Минсельхоза России рассмотрел Ваши запросы о предоставлении сведений о наличии/отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон (письма от 14.01.2020 г. № М-180 и от 15.01.2020 г. № М-199) в районах выполнения проектно-изыскательных работ по объектам: «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ», расположенному в Надымском и Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, и «Реконструкция АГРС п/ф «Юбилейная», расположенному на территории муниципального образования «Лаишевского муниципального района» Республики Татарстан, и сообщает.

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 5 октября 2016 г. № 1005 «Об утверждении Правил образования рыбохозяйственных заповедных зон» Минсельхоз России не принимал решения об образовании новых рыбохозяйственных зон.

По информации Росрыболовства, на основании ранее действующего порядка образования рыбохозяйственных заповедных зон в районе

2

выполнения проектно-изыскательных работ по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ», расположенному в Надымском и Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, рыбохозяйственные заповедные зоны не формировались.

Приложение: на 1 л.

Директор



Е.С. Кац

Исп. В.М. Тихонова  
(495) 607 65 30





МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО  
РЫБОЛОВСТВУ  
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996  
 Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20  
 E-mail [harbour@fishcom.ru](mailto:harbour@fishcom.ru)  
<http://fish.gov.ru>

*04.02.2020 № 726-ПС/р04*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О рассмотрении обращения  
 ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»


Директору Департамента  
 регулирования в сфере рыбного  
 хозяйства и аквакультуры  
 (рыбоводства)  
 Министерства сельского хозяйства  
 Российской Федерации

Е.С. Кацу

Уважаемый Евгений Семенович!

Федеральное агентство по рыболовству в соответствии с поручением Минсельхоза России от 16 января 2020 г. № 22/32 рассмотрело обращение первого заместителя генерального директора ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» Г.С. Оганова о предоставлении сведений о наличии / отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон в районе выполнения проектно-изыскательных работ по объекту: «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ», местоположение объекта: Надымский и Тазовский районы, Ямало-Ненецкий автономный округа Тюменской области и сообщает, что рыбохозяйственные заповедные зоны на территории вышеуказанного района отсутствуют.

*О. Уланов*



П.С. Савчук

Шадрин Е.Н. (495) 987-06-70  
 Управление науки и образования

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
**НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**  
Отдел водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу

Россия, 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская 12;  
телефон (34922) 3-62-69, тел/факс 4-10-69;  
e-mail: [ovrno@salekhard.ru](mailto:ovrno@salekhard.ru)

«10» января 2020 г. № 15-116/20  
на № М/203 от «15» января 2020 г.

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные Вами сведения из государственного водного реестра по запрошенным Вами водным объектам р. Собетъяха, р. Нгарка-Поёлаваяха, р. Танголавахарвута, р. Таркатёдаяха и озеро Салабато по формам 1.9-гвр, 2.1-гвр, 2.2-гвр, 2.3-гвр, 2.4-гвр, 2.5-гвр, 2.9-гвр и 2.12-гвр в соответствии с Вашим заявлением от 13.01.2020 г.

В предоставлении сведений по водным объектам: река и ручьи без названия, озера без названия и по формам 1.10-гвр, 1.11-гвр, 1.18-гвр, 2.6-гвр, 2.7-гвр, 2.8-гвр, 2.10-гвр, 2.11-гвр, 2.13-гвр, 2.14-гвр, 3.1-гвр, 3.2-гвр и 3.3-гвр из государственного водного реестра Вам отказано потому, что запрошенные Вами сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Приложение:

1. Отчет 1.9-гвр – на 2 л. в 1 экз.
2. Отчет 2.1-гвр – на 1 л. в 1 экз.
3. Отчет 2.2-гвр – на 1 л. в 1 экз.
4. Отчет 2.3-гвр – на 1 л. в 1 экз.
5. Отчет 2.4-гвр – на 1 л. в 1 экз.
6. Отчет 2.5-гвр – на 2 л. в 1 экз.
7. Отчет 2.9-гвр – на 1 л. в 1 экз.
8. Отчет 2.12-гвр – на 1 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя Нижне-Обского БВУ,  
начальник ОВР по ЯНАО

 М. А. Антипина

Исп. Сарниова Н.И.  
(34922) 4 10 69

Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»  
Вх. № М/1533 от 26 февраля 2020  
г.

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)  
 2- Подбассейн: 00 - Подбассейн отсутствует.

1 Наименование водного объекта	2 Тип водного объекта	3 Код водного объекта	4 Принадлежность к гидрографической сливнице	5 Наличие сведений			9 Примечание
				Гидроме- трия	Морфом- етрия	Гидрох- имия	
Собетьяха	21 - Река	15040000212115300054266	15.04.00 - Пур		+		161 км по лв. берегу р. Пойлово- Яха
Нгарка-Пойлаваха	21 - Река	15040000212115300054181	15.04.00 - Пур		+		173 км по лв. берегу р. Пойлово- Яха
Салабато	11 - Озеро	15040000211199000000100	15.04.00 - Пур		+		расположено на 16 км от устья Собет- Яха
Танголавахарвута	21 - Река	15040000212115300054303	15.04.00 - Пур		+		21 км по пр. берегу р. Собет- Яха
Таркатёлаяха	21 - Река	15040000212115300054259	15.04.00 - Пур		+		5 км по лв. берегу р. Олику-Пойлово- Яха

Справочная информация. Водотоки  
 Подбассейн: 00 - Подбассейн отсутствует

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Длина, км	Площадь водосбора, км <sup>2</sup>	Средняя высота водосборной площади, м	Средний уклон водосборной площади	Средний уклон реки	Средневзвешенный уклон реки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Нгарка-Поелааяха	21 - Река	15040000212115300054181	173 км по лв. берегу р. Поилово-Яха	109	771				
Собетьяха	21 - Река	15040000212115300054266	161 км по лв. берегу р. Поилово-Яха	58					
Танголавахарвута	21 - Река	15040000212115300054303	21 км по пр. берегу р. Собет-Яха	38					

Гаркитбааха	21 - Река	15040000212115300054259	5 км по лв. берегу р. Описок-Поилово-Яха	45					
-------------	-----------	-------------------------	------------------------------------------	----	--	--	--	--	--

Справочная информация. Водоёмы  
 Подбассейн: 00 - Подбассейн отсутствует

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Площадь водосбора, км <sup>2</sup>	Площадь зеркала, км <sup>2</sup>	Наибольшая длина, км	Наибольшая ширина, км	Объем, м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Салабато	11 - Озеро	15040000211199000000100	расположено на 16 км от устья Собет-Яха		1,786			

2.1.1 Водохозяйственные участки. Систематизированный перечень водохозяйственных участков. (форма 2.1-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.002 - Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур

Наименование гидрографической единицы	Код гидрографической единицы	Водохозяйственные участки		Длина основного водотока в пределах участка, км	Площадь, тыс. км <sup>2</sup>
		Наименование водохозяйственного участка	Код		
1	2	3	4	5	6
<b>15 - Нижнеобский бассейновый округ</b>					
Пур	15.04	Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур	15.04.00.002		26

2.1.2 Водохозяйственные участки. Границы. Опорные точки. (форма 2.2-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.002 - Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур

№ опорной точки	Наименование (характеристика)	Опорные точки границ								Высота, м Бс	Особые отметки											
		Географические координаты																				
		Широта		Долгота		Широта		Долгота														
1	2	град	мин	сек	град	мин	сек	град	мин	сек	град	мин	сек	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>15.04.00.002 Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур</b>																						
543	Береговая линия Тазовской губы Карского моря на северо-восточной оконечности Тазовского п-ова	68	58	25	76	33	53	0														
15005	Примыкание к береговой линии Тазовской губы границы между водохозяйственными участками 15.04.00.001 и 15.04.00.002	67	37	32	77	33	1	0														
15004	Схождение границ водохозяйственных участков 15.03.00.001, 15.04.00.002 и 15.04.00.001	65	52	5	75	17	56	76														
534	Схождение разнонаправленных участков границ с водохозяйственным участком 15.03.00.001	65	56	31	73	44	24	65														
533	Примыкание к береговой линии Обской губы Карского моря. Точка границы с водохозяйственным участком 15.03.00.001	66	22	40	72	25	11	0														
542	Береговая линия Обской губы Карского моря на северо-западной оконечности Тазовского п-ова	68	41	6	74	27	30	0														

### 2.1.3 Водохозяйственные участки. Границы. Описание. (форма 2.3-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.002 - Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур

Описание	
<b>15.04.00.002</b>	<b>Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур</b>
Водохозяйственный участок 15.04.00.002 включает небольшие реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур (большой частью реки Тазовского п-ва). Водохозяйственный участок полностью расположен на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Площадь водохозяйственного участка составляет 26 тыс. км <sup>2</sup> . От северо-восточной оконечности Тазовского полуострова (т.543) граница участка огибает Тазовский полуостров с устьевыми участками рек Пославаха, Хадуттэ и доходит до северо-западной границы бассейна р. Пур (т.15005). Отсюда граница отходит от побережья Тазовской губы и, огибая петлей в западном направлении бассейна р. Хадуттэ (бассейн Пура), выходит к т.15004 схождения границ водохозяйственных участков 15.03.00.001 (Надым), 15.04.00.002 и 15.04.00.001 (Пур). Простираясь в северо-западном направлении, граница участка проходит верховья р. Хэяха в бассейне Ныды (т.534) и следует к побережью Обской губы Карского моря (т.533). Далее граница следует по побережью Обской губы в северном направлении до северо-западной оконечности Тазовского полуострова (т. 542). Отсюда граница идет на восток вдоль побережья Тазовской губы до т.543, где и замыкается граница участка. Прибрежная территория всего участка границы низменная и заболоченная, развиты явления термокарста.	

### 2.1.5 Водохозяйственные участки. Параметры водопользования. (форма 2.4-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.002 - Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур

БВУ: Нижне-Обское БВУ

Субъект РФ: Ямало-Ненецкий автономный округ

Год: 2019

Код водохозяйственного участка	Наименование водохозяйственного участка	Параметры, млн. м <sup>3</sup>				
		Лимиты		Квоты		
		Изъятие	Сброс	Субъект Российской Федерации	Изъятие	Сброс
1	2	3	4	5	6	7
15.04.00.002	Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур	3.9169	21.3661	Ямало-Ненецкий автономный округ	3.9169	21.3661

## 2.2.1 Государственная регистрация. (форма 2.5-гвр)

БВУ: Нижне-Обское БВУ. Субъект РФ: Ямало-Ненецкий автономный округ

№	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры				Срок			
		подписания договора/ государственной регистрации	принятия решения/ иных						Наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Т, м <sup>3</sup>	Т, кВт	Т, ч	км <sup>2</sup>	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	8899-15.04.00.002-Р-РСВХ-С-2018-05441/00	18.09.2018	26.09.2018	Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа	Река Собетьяха (бассейн Газовской губы Карского моря), КАРПОЙЛЯХ/161, р. Пойлово-Яха (15040000212115300 (054266))	Надымский район; 13,8 км от устья, сброс сточных вод после КОС 800 от объектов ВЖК УКПГ 6 Ямбургского НГКМ	Сброс сточных, в том числе, дренажных вод	совместное	ООО "Газпром Энерго"	7736186950	153.1	12	13	14	15	16	01.01.2019	04.03.2021

9759	89:	29.11.2019	09.12.2019	Департамент природо-ресурсной регуляции, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа	Озеро Салагато (Большое) (бассейн: р. Нославаяха), КАРИТОЙЛЯХ/161/1 6 (15040000211199000 000100)	Надымский район (в 42,7 км на запад от г. Ямбург), Гидронамывной карьер № 2 (участок 2) на Ямбургском НКМ т.1	Использование водных объектов для разведки и добычи полезных ископаемых	совместное АО "СИБЮГС ТРОЙ"	616502938	0,062	43808	18.10.2024
		15.04.00.002-О-РДВ-С-2019-09759/03								47		



### 2.2.5 Права собственности на водные объекты. (форма 2.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.002 - Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур  
 Водный объект: 15040000212115300054266 - Собетьяха; 15040000212115300054181 - Нгарка-Поёлаваяха; 1504000021119900000100 - Салабато; 15040000212115300054303 - Танголавахарвута; 15040000212115300054259 - Таркатёдаха;

№ п/п	Наименование водного объекта	Местоположение	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице, водохозяйственному участку (код)	Право собственности	Полное наименование собственника, реквизиты документа, удостоверяющего право собственности
1	Салабато	расположено на 16 км от устья Собет-Яха	1504000021199000000100	15.04.00.002	Федеральная собственность	Водный кодекс Российской Федерации, от 03.06.2006 74-ФЗ Федеральная собственность
2	Нгарка-Поёлаваяха	173 км по лв. берегу р. Поёлово-Яха	15040000212115300054181	15.04.00.002	Федеральная собственность	Водный кодекс Российской Федерации, от 03.06.2006 74-ФЗ Федеральная собственность
3	Таркатёдаха	5 км по лв. берегу р. Олику-Поёлово-Яха	15040000212115300054259	15.04.00.002	Федеральная собственность	Водный кодекс Российской Федерации, от 03.06.2006 74-ФЗ Федеральная собственность
4	Собетьяха	161 км по лв. берегу р. Поёлово-Яха	15040000212115300054266	15.04.00.002	Федеральная собственность	Водный кодекс Российской Федерации, от 03.06.2006 74-ФЗ Федеральная собственность
5	Танголавахарвута	21 км по пр. берегу р. Собет-Яха	15040000212115300054303	15.04.00.002	Федеральная собственность	Водный кодекс Российской Федерации, от 03.06.2006 74-ФЗ Федеральная собственность

### 2.3.3 Использование водных объектов без изъятия вод. (форма 2.12-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.002 - Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р. Надым до северо-западной границы бассейна р. Пур

Водный объект: 15040000212115300054259 - Таркатёдаха; 1504000021119900000100 - Салабато; 15040000212115300054181 - Нгарка-Поёлаваяха; 15040000212115300054266 - Собетьяха; 15040000212115300054303 - Танголавахарвута;

Год: 2019

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Фактические параметры водопользования			Особые отметки
		площадь акватории, кв.км.	выработка э/б, млн.кВт.час	протяженность, км	
1	2	3	4	5	6
Собетьяха	15040000212115300054266	0.04184			
Нгарка-Поёлаваяха	15040000212115300054181	0.10846			
Салабато	1504000021199000000100	0.11882			
Танголавахарвута	15040000212115300054303	0.02106			



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром энерго»  
(ООО «Газпром энерго»)  
Уренгойский филиал

ул. Набережная, д. 47А, г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ,  
Тюменская область, Российская Федерация, 629307  
тел.: +7 (3494) 94-01-56, факс: +7 (3494) 94-01-61  
e-mail: info@uf.energo.gazprom.ru, www.gazpromenergo.gazprom.ru  
ОКПО 72693322, ОГРН 1027739841370, ИНН 7736186950, КПП 890402801

23.01.2020 № 54-ДП-ДТ/АА  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

*О предоставлении информации*

**Уважаемый Гарри Сергеевич!**

На Ваш запрос № М/170 от 14.01.2020г. сообщаем, что на участке проведения работ и на расстоянии 5км от его границ источники водоснабжения - водозаборы подземных и поверхностных вод и зоны их санитарной охраны (ЗСО), находящиеся в ведении Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго», отсутствуют.

Главный инженер



И.Б. Глазчев

К.В. Пахом  
(3494) 92-89-17, доб.12-12



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное  
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000  
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99  
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

24.01.2020 № 06/11-848  
на № М/173 от 14.01.2020

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»  
Г.С. Оганову

ул. Маерчака, д.10,  
г. Красноярск, Красноярский край, 660075

a.batalov@krskgazprom-ngp.ru

О направлении информации

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования рассмотрело Ваше письмо (вх. № 553 от 14.01.2020) и сообщает следующее.

Государственный реестр объектов размещения отходов и приказы Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов (далее – ОРО) в государственный реестр объектов размещения отходов и об исключении ОРО из государственного реестра объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования в сети Интернет по адресу: <https://rpn.gov.ru/groro/>.

Перечень лицензий, выданных Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и Северо-Уральским межрегиональным управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, размещению отходов I-IV классов опасности на территории Ямало-ненецкого автономного округа размещен на официальном сайте Северо-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования в сети Интернет по адресу: <http://72.rpn.gov.ru/> в разделе Природопользователям / Лицензирование.

Дополнительно сообщаем, что приказом Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 02.08.2016 № 101-од утверждена территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на период 2016 - 2025 годов. Электронная модель территориальной схемы представлена в виде интерактивной электронной карты, размещенной для всеобщего и бесплатного доступа на официальном сайте Единой картографической системы Ямало-Ненецкого автономного округа в сети Интернет по адресу: <https://karta.yanao.ru/eks/Waiste>.

И.о. заместителя руководителя

Платонов Артём Юрьевич, 8(3496)335-058



А.Д. Петров



## ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Республики, д. 72, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 4-04-21; 4-04-62. Факс: (34922) 4-04-22; 4-18-23. E-mail: okrzdrav@dz.yanao.ru  
<http://depzdrav.yanao.ru>. ОКПО 55451652, ОГРН 1058900019771, ИНН 8901016995, КПП 890101001

15.06 2020 № 1701-17/304.1  
На № М/175 от 14.01.2020

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Департамент здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа сообщает Вам, что на участке изысканий по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3 «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ ГКС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6», расположенного на территории Надымского и Тазовского районов, отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального, местного и федерального значения.

И.о. директора департамента

Н.Е.Юдина

Фаворская Светлана Геннадьевна-главный специалист  
управления организации медицинской помощи  
+7(34922) 4-17-37, [favorskaya-sg@dpr.yamalzdrav.ru](mailto:favorskaya-sg@dpr.yamalzdrav.ru)



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, г. Москва  
Малый Гнезниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2  
Тел. +7 (495) 629-10-10  
E-mail: mail@mkrf.ru

«29» 08. 2019 № В802-122

на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

а/я 12748,  
г. Красноярск, 660075  
i.lysemko@krskgazprom-ngp.ru

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России, рассмотрев обращения ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» от 29.07.2019 № М/8244 и от 06.08.2019 № М/8553, сообщает следующее.

На участках проведения работ по проектам «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и инженерных систем межпромысловых коллекторов Уренгойского НГКМ 1 этап» и «Этап 3. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6» на территории Пуровского, Надымского и Тазовского районов Ямало-Ненецкого автономного округа отсутствуют особо ценные объекты культурного наследия народов Российской Федерации, включенные в Государственный свод особо ценных объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и объекты всемирного наследия ЮНЕСКО.

Одновременно информируем, что в соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по

государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, перечень которых утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Таким региональным органом на территории Ямало-Ненецкого автономного округа является Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с нормами Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» соответствующие сведения о территориях, границах объектов культурного наследия, а также о правах, ограничениях прав и обременениях объектов недвижимости, о сделках с объектами недвижимости, если такие сделки подлежат государственной регистрации в соответствии с данным Федеральным законом, содержатся в Едином государственном реестре недвижимости.

Согласно статье 62 данного Федерального закона сведения, содержащиеся в Едином государственном реестре недвижимости, за исключением сведений, отнесенных к категории ограниченного доступа, предоставляются органом регистрации прав по запросам любых лиц, в том числе посредством использования информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в порядке, установленном приказом Минэкономразвития России от 23.12.2015 № 968.

На основании изложенного информируем, что для получения необходимой информации следует обратиться в соответствующие органы, уполномоченные на предоставление указанной информации.

Заместитель директора  
Департамента государственной  
охраны культурного наследия



И.А.Пазенко

Копылов С.В.  
(495) 629-10-10 доб.1565



## СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Ул. Чубынина д. 14, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 3-72-73, Тел./факс: (34922) 3-72-73, E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru

ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

09 сентября 2019 г. № 4201-14/2377

На № М/8568 от 06 августа 2019 г.

### ОТРИЦАТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ООО «Красноярскгазпром нефтепроект»

На участке реализации проектных решений по объекту «Этап 3. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6» в Надымском, Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемом участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба) не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

- представить в службу документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия службой решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в службу на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной службой документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

Руководитель службы



Е.В. Дубкова

Ревенко Лариса Георгиевна,  
3-72-71



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН**

Зверева ул., д.8, г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629736  
Телефон: (3499) 53-00-21. Факс: (3499) 53-12-33  
E-mail: adm@nadym.yanao.ru. Сайт: www.nadymregion.ru

*Обавлуста* 20 *19* г. № *101-19-04/8895*  
На № М/8569 от 06.08.2019

Первому заместителю генерального  
директора ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Оганову Г.С.

660075, г. Красноярск, а/я 12748

**Уважаемый Гарри Сергеевич!**

На Ваш запрос Администрация муниципального образования Надымский район сообщает, что в соответствии со сведениями, содержащимися в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Администрации муниципального образования Надымский район, на территории объекта «Этап 3. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6» объекты культурного наследия местного (муниципального) значения отсутствуют.

Заместитель Главы Администрации  
муниципального образования  
Надымский район



В.М. Имкин

Утяганова Ольга Сергеевна  
544-099



**АДМИНИСТРАЦИЯ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА**  
**ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА**

ул. Колхозная, д. 24а, п. Тазовский, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629350  
Тел.: (34940) 2-12-52. Тел./факс: 2-15-26. E-mail: architect@tazovsky.yanao.ru.

22 января 2020 № 3/51

На № М/8570 от 06.08.2019

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Г.С. Органову

О предоставлении информации

*Уважаемый Гарри Сергеевич!*

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации в целях проведения инженерных изысканий в районе размещения проектируемого объекта «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6», сообщаем.

В системе информационного обеспечения градостроительной деятельности Тазовского района, сведения о наличии/отсутствии объектов культурного наследия на данной территории, отсутствуют.

В целях сбора исходных данных рекомендуем руководствоваться утверждёнными документами территориального планирования и градостроительного зонирования.

С вышеуказанными материалами можно ознакомиться на официальном сайте органов местного самоуправления муниципального образования Тазовский район ([www.tasu.ru](http://www.tasu.ru)) в разделе «Градостроительная деятельность» и в

2

Федеральной государственной информационной системе территориального планирования (<http://fgis.economy.gov.ru/>).

Также направляем ответ Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района на Ваше обращение.

Приложение: направлено на [i.lysenko@krskgazprom-ngp.ru](mailto:i.lysenko@krskgazprom-ngp.ru)

Начальник отдела



С.Н. Остапюк

Сергей Сергеевич Чумак  
(34940) 2-01-04  
Дмитрий Сергеевич Плешков  
(34940) 2-43-48



**АДМИНИСТРАЦИЯ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА  
ДЕПАРТАМЕНТ  
ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ  
ОТНОШЕНИЙ**

ул. Почтовая, д. 17, п. Тазовский, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629350.

Тел./факс: (34940) 2-28-16.

Сайт: [www.dizoadm.ru](http://www.dizoadm.ru). E-mail: [dizo@tazovsky.yanao.ru](mailto:dizo@tazovsky.yanao.ru)

ОКПО 84675200, ОГРН 1088904000019, ИНН/КПП 8910004474/891001001

21 января 2020 г. № 7/52

Начальник отдела Отдел архитектуры и градостроительства

В ответ на Электронное письмо  
3/41 от 17.01.2020

С.Н. Остапоку

**О предоставлении информации  
по обращению ООО  
"Красноярскгазпром  
нефтегазпроект"**

Уважаемый Сергей Николаевич!

В целях подготовки ответа в адрес ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект" о наличии/отсутствии объектов культурного наследия на территории проектируемого объекта "Этап 3. Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6", Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района сообщает следующее.

В соответствии с Положением о службе государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – Служба), утвержденным постановлением Правительства ЯНАО от 14 октября 2016 года № 969-П Служба является центральным исполнительным органом государственной власти автономного округа, осуществляющим функции по региональному государственному надзору за состоянием, содержанием, сохранением, использованием, популяризацией и государственной охраной объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, реализующим специальные разрешительные и иные

Плешков Дмитрий Сергеевич	
---------------------------	--

2

регулятивные функции и полномочия на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и является единственным органом, уполномоченным на предоставление информации о наличии либо отсутствии объектов культурного наследия.

Учитывая вышеизложенное, ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект" необходимо направить вышеуказанный запрос в Службу по подведомственности.

Начальник управления  
по земельным  
вопросам и охране  
окружающей среды  
Департамент  
имущественных и  
земельных отношений



К.В. Черкин

E0053FEB40368C8B452584F6001F4C25  
E0053FEB40368C8B452584F6001F4C25

Плешков Дмитрий Сергеевич	
---------------------------	--

## Приложение В Климатические характеристики и фоновые концентрации загрязняющих веществ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
(Росгидромет)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**

Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046  
Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025  
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51  
<http://www.omsk-meteo.ru>  
e-mail: [kano@oimeteo.ru](mailto:kano@oimeteo.ru), [kano@oimeteo.ru](mailto:kano@oimeteo.ru)  
ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001  
**27.12.2019 № 08-07-23/ 4013**  
На № M/13916 от 20.12.2019 г.

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»  
Г.С. Оганову  
660075, г. Красноярск, а/я 12748

### Предоставление климатологических характеристик

Для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6» предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Тазовский (1932-2018)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+18,7 °С**
2. Средняя температура воздуха самого холодного месяца, февраля: **-26,3 °С**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **14 м/с**
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
15,7	6,3	9,4	12,1	17,8	12,2	16,6	9,9	3,1

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **180**
6. Коэффициент рельефа местности равен **1**

Начальник учреждения




Н.И. Криворучко

О.Н. Данилова  
(3812) 39-98-16 доб. 1130

-1-

Приложение  
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 27.12.2019 г. № 08-07-231/4923

## КЛИМАТОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

м/с Тазовский (1932-2018)

### 1. Повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
<b>I</b>	6,3	2,1	8,0	20,4	26,7	14,7	15,4	6,4	4,0
<b>II</b>	7,4	2,5	8,5	16,0	24,9	14,2	18,4	8,1	4,4
<b>III</b>	9,3	2,9	8,0	14,3	20,4	14,6	22,1	8,4	3,7
<b>IV</b>	15,0	5,2	8,3	10,4	13,8	12,3	22,6	12,4	2,6
<b>V</b>	23,6	8,7	9,6	8,1	10,9	7,9	17,7	13,5	2,0
<b>VI</b>	26,1	9,8	11,6	8,0	8,9	5,7	14,3	15,6	2,4
<b>VII</b>	28,2	13,6	12,1	6,8	9,8	6,4	10,8	12,3	3,3
<b>VIII</b>	26,1	10,1	10,0	7,8	12,0	9,5	12,4	12,1	2,8
<b>IX</b>	18,3	8,4	9,4	9,2	18,7	11,9	15,1	9,0	2,3
<b>X</b>	12,6	5,8	9,4	10,4	21,5	16,5	17,0	6,8	2,5
<b>XI</b>	9,3	3,5	10,0	15,0	21,1	15,5	17,7	7,9	3,2
<b>XII</b>	6,6	2,7	8,4	18,5	24,9	16,8	16,2	5,9	3,6
<b>Год</b>	<b>15,7</b>	<b>6,3</b>	<b>9,4</b>	<b>12,1</b>	<b>17,8</b>	<b>12,2</b>	<b>16,6</b>	<b>9,9</b>	<b>3,1</b>

Начальник отдела климата ГМЦ  
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



О.Н. Данилова

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал  
Федерального государственного бюджетного учреждения

«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629003  
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 39-98-16 доб. 1405, факс: (349-22) 4-08-11,  
e-mail: priemnyyuyamal@oimeteo.ru, priemnyuyamal@oimeteo.ru  
ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

На № 07.02.2020 от № 53-14-3/114

Первому заместителю генерального  
директора  
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»  
Г.С. Оганову

**СПРАВКА  
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

п. Ямбург, Надымский район ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением менее 10 тыс. жителей

Выдается для ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях проектно-изыскательские работы

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ». Этап 3. «Реконструкция газосборной сети с применением МКУ и объединением УКПГ Ямбургского НГКМ. МКУ КГС УКПГ-5 и УКПГ-6. Объединение УКПГ-5 и УКПГ-6»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного Надымский и Тазовский район ЯНАО

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	C <sub>ф</sub>
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м <sup>3</sup>	0,199
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,055
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,038
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	1,8
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,018
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	1,5

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для сероводорода, формальдегида на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Вр.и.о. начальника  
Ямало-Ненецкого ЦГМС -  
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



Шевелева Е.Ю.

Исп.: Литуненко Т.А.  
734023141715 LitunenkoT@oimeteo.ru

## Приложение Г Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

### Расчет выбросов природного газа при опорожнении технологического оборудования и трубопроводов

Планово-предупредительные ремонты и другие работы при эксплуатации технологического оборудования и трубопроводов в штатном режиме сопровождаются залповыми выбросами газа в атмосферу. Стравливание газа из технологических трубопроводов и оборудования производится неодновременно.

Расчет выбросов газа из свечей выполнен согласно СТО Газпром 3.1-2-002-2008 «Методика определения нормативов потерь газа горючего природного при добыче в организациях ОАО «ГАЗПРОМ»», М., 2008 г.

Потери природного газа на опорожняемом участке трубопровода в расчетный период  $Q_{оп}$ , м<sup>3</sup>, вычисляются по формуле:

$$Q_{оп} = 2893 \cdot V \cdot \left( \frac{P_n}{T_n \cdot Z_n} - \frac{P_k}{T_k \cdot Z_k} \right) \cdot n,$$

где 2893 – коэффициент приведения значения объема газа к стандартным условиям, равный отношению  $T_{ст}$  к  $P_k$  :

$$\left( \frac{293,15}{0,101325} \right) = 2893;$$

Где  $V$  – геометрический объем опорожняемого участка, м<sup>3</sup>;

$P_n, P_k$  – абсолютное давление природного газа перед началом работы и после опорожнения участка трубопровода, МПа;

$T_n, T_k$  – температура природного газа перед началом работы и после опорожнения участка трубопровода, К;

$Z_n, Z_k$  – коэффициенты сжимаемости газа при  $P_n, T_n$  и  $P_k, T_k$  соответственно (определяется в соответствии с ГОСТ 30319.2-2015 Газ природный. Методы расчета физических свойств);

$n$  – количество опорожнений в расчетный период.

Исходные данные для расчета выбросов природного газа из свечей (геометрические объемы, количество оборудования, трубопроводов) приняты по данным технологической части проекта.

Максимально разовые и валовые выбросы загрязняющих веществ определяются согласно СТО Газпром 11-2005 Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу в ОАО «Газпром».

Массовый выброс природного газа, г/сек, определяется по формуле:

$$M = V_g \cdot \rho_g \cdot 10^3 / 1800; \quad \text{г/сек.},$$

где  $V_g$  – количество газа при опорожнении технологического оборудования, м<sup>3</sup>,

$\rho_g$  – плотность газа, кг/м<sup>3</sup>.



Мощность залповых выбросов (г/с), ввиду их кратковременности, определяется с учетом 30-ти минутного периода осреднения (Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»).

Количество природного газа, выбрасываемого за год, т/год, определяется по формуле:

$$G = V_2 \times \rho_2 \times N \times n \times 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

N – количество опорожняемых трубопроводов (оборудования), шт.;

n – количество опорожнений за расчетный период, раз/период.

Сырьем для МКУ является сырой сеноманский газ, поступающий с куста газовых скважин КГС № 506.

Расчет газа при опорожнении оборудования и трубопроводов:

Источник выброса	Параметр	Значение
Свеча, DN250, H=3 м Стравливание газа с оборудования и газопроводов МКУ	диаметр свечи, м	0,25
	площадь сечения, м <sup>2</sup>	0,0490625
	плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	0,68
	рабочее давление газа Pн, Мпа	1,6
	рабочая температура газа, ТнК	293,15
	критическое давление газа, Мпа	47,32
	критическая температура газа, К	19,066
	приведенное давление, Мпа	0,033812342
	приведенная температура, К	15,37553761
	параметр t	198,4599713
	коэффициент сжимаемости Zн	0,999995894
	рабочее давление газа, Pк, Мпа	0,16
	рабочая температура газа, Тк, К	288,15
	критическое давление газа, Мпа	47,32
	критическая температура газа, К	19,066
	приведенное давление, Мпа	0,003381234
	приведенная температура, К	15,11329067
	параметр t	190,707622
	коэффициент сжимаемости Zк	0,999999573
	Потери природного газа на опорожняемом участке трубопровода в расчетный период, Qоп, м <sup>3</sup>	27,7861978
	газовая постоянная природного газа, Дж/кг К	503,68
	Показатель адиабаты природного газа	1,31
	Скорость газа на срезе выходного отверстия, м/с	409,2295237
	количество единиц оборудования, шт.	1
	количество опорожнений за расчетный период.	1
	максимально-разовый выброс газа, г/с	10,497008
	410метан	10,497008
валовый выброс газа, т/год	0,01889461	
410метан	0,01889461	

### Расчет выбросов природного газа при проверке работоспособности предохранительных клапанов

Расчет выбросов природного газа при проверке работоспособности предохранительных клапанов выполнен согласно п. 7.7 СТО Газпром 2-1.19-058-2006.

Расчет объема газа, сбрасываемого при проверке работоспособности предохранительных клапанов выполнен по формуле:

$$V_{нк} = 37,3 \times F \times K_k \times P_p \times \sqrt{\frac{Z}{T_p}} \times \tau,$$

где F – площадь сечения клапана, м<sup>2</sup> (технические характеристики клапанов);

K<sub>k</sub> – коэффициент расхода газа клапаном (технические характеристики клапанов);

P<sub>p</sub>, T<sub>p</sub> – рабочее давление и температура, МПа, К соответственно;

Z – коэффициент сжимаемости газа;

τ – время проверки работоспособности предохранительного клапана, с;

37,3 – эмпирический коэффициент, м<sup>3</sup>·К<sup>0,5</sup>/МПа·с.

Расчет выбросов газа при проверке работоспособности ПК:

Источник	Параметр	Значение
Свеча, DN250, Н=3 м сброс газа с предохранительных клапанов	площадь сечения клапана, м <sup>2</sup>	0,004116
	коэффициент расхода газа клапаном, K <sub>k</sub>	0,85
	рабочее давление, кгс/см <sup>2</sup> , МПа	13,01325
	рабочая температура, К	283,15
	критическое давление газа, кгс/см <sup>2</sup>	47,32
	критическая температура газа, К	190,66
	приведенное давление, кгс/см <sup>2</sup>	0,27500528
	приведенная температура, К	1,48510437
	параметр t	0,26038926
	коэффициент сжимаемости	0,97454723
	плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	0,68
	время срабатывания клапана, с	3
	количество проверок клапана за год	12
	количество проверяемых клапанов, шт.	2
	объем сбрасываемого газа, м <sup>3</sup>	0,0299
	максимально разовый выброс газа, г/с	0,011291
	0410 метан	0,011291
валовый выброс газа, т/год	0,000488	
0410 метан	0,000488	

### Расчет аварийных выбросов природного газа при срабатывании предохранительных клапанов

Расчет аварийного выброса природного газа при срабатывании предохранительных клапанов выполнен по формулам, представленным выше.

Расчет аварийного выброса природного газа при срабатывании предохранительных клапанов:

Источник	Параметр	Значение
Свеча, DN150, Н=3 м сброс газа с предохранительных клапанов	площадь сечения клапана, м <sup>2</sup>	0,004116
	коэффициент расхода газа клапаном, Кк	0,85
	рабочее давление, кгс/см <sup>2</sup> , Мпа	18,61325
	рабочая температура, К	283,15
	критическое давление газа, кгс/см <sup>2</sup>	47,32
	критическая температура газа, К	190,66
	приведенное давление, кгс/см <sup>2</sup>	0,39334848
	приведенная температура, К	1,48510437
	параметр t	0,26038926
	коэффициент сжимаемости	0,96359413
	плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	0,68
	время срабатывания клапана, с	3
	количество клапанов, шт.	2
	объем сбрасываемого газа, м <sup>3</sup>	0,0425
	максимально разовый выброс газа, г/с	0,016060
0410 метан	0,01606	

#### Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельгенераторной установки

В качестве резервного источника электроснабжения проектом предусматривается дизельгенераторная установка мощностью 50 кВт, установленная в блок боксе сепарационном. Расход дизельного топлива – 17,3 л/ч (278,9 г/кВт ч).

Расход дизтоплива за год рассчитан исходя из минимального времени работы ДГУ при периодических опробованиях работоспособности и часового расхода топлива и составил 0,203 т/год (17,3л/ч·14ч/год=242,2 л/год).

Согласно СТО Газпром 2-6.2-300-2009 «Применение аварийных источников электроснабжения на объектах ОАО «Газпром»» - ДЭС, находящиеся в режиме автоматического дежурства, следует не менее одного раза в месяц подвергать периодическому опробованию работоспособности в холостом режиме, либо под частичной нагрузкой и не менее двух раз в год (в наиболее жаркий и холодный периоды года) – под номинальной эквивалентной нагрузкой продолжительностью не менее 1 ч. Минимальное количество пусков в год принято равным 14 раз (суммарное минимальное время работы 14 часов). Источником выброса загрязняющих веществ при работе ДГУ является выхлопная труба диаметром 200 мм, высотой 3,43 м.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в период работы дизельной электростанции выполнен с использованием программы Дизель (версия 2.0) ИНТЕГРАЛ 2001-2006, реализующей «Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок».

Согласно Приложению 2 Приказа Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. № 281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении» район расположения проектируемого объекта относится к климатической группе 1(2).

### Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:  
 ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»  
 «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект" Регистрационный номер: 02-20-0070

#### Источник выбросов:

Площадка: 1  
 Цех: 46  
 Источник: 360  
 Вариант: 1  
 Название: Труба МКУ КГС513  
 Источник выделений: [1] ДГУ

#### Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1000000	0.006090	0.0	0.1000000	0.006090
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0572222	0.003492	0.0	0.0572222	0.003492
2732	Керосин	0.0500000	0.003045	0.0	0.0500000	0.003045
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0097222	0.000609	0.0	0.0097222	0.000609
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0152778	0.000914	0.0	0.0152778	0.000914
1325	Формальдегид	0.0020833	0.000122	0.0	0.0020833	0.000122
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000181	0.000000011	0.0	0.000000181	0.000000011
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0557917	0.003404	0.0	0.0557917	0.003404

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NO_x}$  и  $M_{NO} = 0.39 * M_{NO_x}$ .

#### Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс:  $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / X_i$  [г/с]

Валовый выброс:  $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$  [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс:  $M_i = M_i * (1 - f/100)$  [г/с]

Валовый выброс:  $W_i = W_i * (1 - f/100)$  [т/год]

#### Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_s = 50$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 0.203$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_i$ ):  
 $X_{CO}=1$ ;  $X_{NOx}=1$ ;  $X_{SO_2}=1$ ;  $X_{остальные}=1$ .

**Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности ( $e_i$ ) [г/кВт\*ч]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

**Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл ( $q_i$ ) [г/кг топлива]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

**Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):**

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_э=278.9$  [г/кВт\*ч]

Высота источника выбросов  $H=6$  [м]

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  [K]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.321656 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

### **Расчет выбросов загрязняющих веществ от емкости хранения дизтоплива**

Для обеспечения дизельгенераторной установки в количестве, рассчитанном на 48 ч непрерывной работы, предусмотрена емкость топливного бака объемом 0,395 м<sup>3</sup>.

Емкость оборудована датчиками уровня, датчиком наличия в топливе воды, устройством заправки и слива топлива, в т.ч. электронасосом автоматической подкачки топлива в расходный топливный бак, производительностью 2,1 м<sup>3</sup>/час и ручным (дублирующим) насосом, производительностью 1,35 м<sup>3</sup>/час.

Источником выбросов загрязняющих веществ при больших и малых дыханиях емкости будет являться дыхательная трубка емкости высотой около 3 м, Ду50.

Расчет выбросов паров дизтоплива из емкости проводится с использованием программы «АЗС-Эколог» фирмы Интеграл, реализующей Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров.

**Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.11 от 13.01.2016**

Copyright© 2008-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №96 ГП-5

Площадка: 1

Цех: 46

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №369 Дыхательный клапан МКУ КГС216

Источник выделения: №1 Емкость дизтоплива

### Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0015108	0.000522

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000042	0.000001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0015066	0.000521

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

### Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовой выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{O}_3} + Y_3 \cdot V_{\text{Вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{Хр}} \cdot K_{\text{НП}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C<sub>1</sub>): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y<sub>2</sub>, Y<sub>3</sub>): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G<sub>Хр</sub>)<sup>ССВ</sup>: 0.18

Число резервуаров N<sub>рССВ</sub>: 1

Опытный коэффициент K<sub>НП</sub>: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V<sub>Вл</sub>): 0.048

осень-зима (V<sub>Оз</sub>): 0.048

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, куб. м/час (V<sub>ч</sub><sup>max</sup>): 2.1

Опытный коэффициент K<sub>рср</sub>: 0.700

Опытный коэффициент K<sub>рmax</sub>: 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K<sub>р</sub>: А

Объем резервуаров, куб. м (V<sub>рССВ</sub>): 0.395

Максимально-разовый выброс от «малого дыхания резервуара»

$$M^{\text{м.д.}} = 3.795 \cdot 10^{-4} \cdot n_2 \cdot G_{\text{Хр}} \cdot K_{\text{т ср}} = 9.870795 \text{E-}7 \text{ г/с} \quad ([2])$$

Норма естественной убыли нефтепродукта при хранении в резервуаре за весенне-летний период года (n<sub>2</sub>): 0.051 кг/т

Количество нефтепродукта, хранимого в резервуаре в наиболее жаркий месяц года ( $G_{хр}$ ): 0.051 т/месяц

Среднее превышение концентрации паров нефтепродукта в наиболее жаркий месяц года по сравнению с её средним за сезон значением ( $K_{т ср}$ ):

$$K_{т ср} = K_{т мес} / K_{т сез} = 1.000$$

Температура жидкости в резервуаре в наиболее жаркий месяц,  $K$ : 273,  $K_{т мес} = 0.490$

Средняя температура жидкости в резервуаре за сезон,  $K$ : 273,  $K_{т сез} = 0.490$

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. ПРИКАЗ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

### **Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости**

Для сбора пластовой жидкости, образующейся при очистке газа в сепараторах проектом предусмотрена подземная дренажная емкость объемом 4,4 м<sup>3</sup>. Емкость дренажная укомплектована полупогружным насосным агрегатом производительностью 2 м<sup>3</sup>/ч.. Суммарный дебит газовых скважин куста – до 5650000 м<sup>3</sup>/сут.

Согласно данным раздела Технологические решения содержание влаги в газе составляет до 2,5 г/м<sup>3</sup>, содержание метанола в водометанольном растворе – до 50%.

Плотность водометанольного раствора при 20 °С – 0,9156 г/см<sup>3</sup>.

Объем водометанольного раствора принят 556,81 м<sup>3</sup>/год.

Расчет выбросов природного газа при дегазации пластовой воды выполнен согласно п.9 СТО Газпром 3.1-2-002-2008 «Методика определения нормативов потерь газа горючего природного при добыче в организациях ОАО «Газпром»» по формуле:

$$Q_{вж} = V_{ж} * \gamma * \tau, \text{ м}^3/\text{час},$$

Где  $V_{ж}$  – объем пластовой воды, направляемой в емкость для дегазации, м<sup>3</sup>/час,

$\gamma$  – растворимость природного газа в жидкости при параметрах дегазации, м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>;

$\tau$  – продолжительность расчетного периода, ч.

$$Q_{вж} = 2 * 0,03376 * 1 = 0,06752 \text{ м}^3/\text{час}$$

$$(0,06752 \text{ м}^3/\text{час} * 0,68 \text{ кг/м}^3 = 0,0459 \text{ кг/час} = 0,01275 \text{ г/с}),$$

$$Q_{вж} = 556,81 * 0,03376 * 1 = 18,7979 \text{ м}^3/\text{год}$$

$$(18,7979 \text{ м}^3/\text{год} * 0,68 \text{ кг/м}^3 = 12,78257 \text{ кг/год} = 0,012783 \text{ т/год}).$$

Расчет выбросов от емкости с водометанольным раствором выполнен согласно ВРД 39-1.13-051-2001 Инструкция по нормированию расхода и расчету выбросов метанола для объектов ОАО «ГАЗПРОМ» по формулам:

$$G_{\text{рмет}} \text{ (т/год)} = \frac{0,160 (P_{\text{махмет}} * K_{\text{в}} + P_{\text{минмет}}) * X_{\text{мет}} * K_{\text{срр}} * K_{\text{об}} * V (\text{хмет/рмет} + \text{хвод/рвод})}{10000 (\text{хмет} / \text{ммет} + \text{хвод} / \text{мвод}) * (546 + t_{\text{махж}} + t_{\text{минж}})}$$

$$M_{\text{рмет}} \text{ (г/сек)} = \frac{0,455 * P_{\text{махмет}} * X_{\text{мет}} * K_{\text{махр}} * K_{\text{в}} * V_{\text{махч}}}{100 (\text{хмет} / \text{ммет} + \text{хвод} / \text{мвод}) * (273 + t_{\text{махж}})}$$

Давление насыщенных паров метанола при минимальной и максимальной (среднемесячных для наружных резервуаров) температурах соответственно, мм.рт.столба (определяется по рис.4 Инструкции).

$x_{\text{мет}}$ ,  $x_{\text{вод}}$  – массовые доли метанола и воды в водометанольном растворе;

$m_{\text{мет}}$ ,  $m_{\text{вод}}$  – молекулярная масса метанола 32,04 кг/моль, воды 18,02 кг/моль;

$K_{\text{срр}}$ ,  $K_{\text{махр}}$  – опытный коэффициент, характеризующий эксплуатационные особенности резервуара (определяется по табл. 2 Инструкции);

$V_{\text{махч}}$  – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки в него жидкости (принимается по производительности насоса), м<sup>3</sup>/час;

$K_{\text{в}}$  – коэффициент, характеризующий распределение концентраций паров метанола по высоте газового пространства резервуара; при температурах менее +50,  $K_{\text{в}} = 1,0$ ;

$K_{\text{об}}$  – коэффициент определяется по таблице 3 Инструкции, учитывающий оборачиваемость резервуара  $n = V / (r_{\text{мет}} * V_{\text{р}} * N_{\text{р}}) = 510,038 / (0,8 * 4,4 * 1) = 144,897$ ,  $n = 1,35$ .

$V$  – количество метанола, закачиваемого в резервуары в течение года, т/год;

$r_{\text{мет}}$ ,  $r_{\text{вод}}$  – плотность метанола, т/м<sup>3</sup>, ( $r_{\text{мет}} = 0,8$ ), плотность воды, ( $r_{\text{вод}} = 1$ );

$V_{\text{р}}$ ,  $N_{\text{р}}$  – объем (м<sup>3</sup>) и количество (шт.) одноцелевых резервуаров.

$$G_{\text{рмет}} = 0,160 \times (90 \times 1 + 52) \times 0,5 \times 0,56 \times 1,35 \times 510,038 \times (0,5 / 0,8 + 0,5 / 1) / (1000 (0,5 / 32,04 + 0,5 / 18,02) \times (546 + 10 - 10)) = 0,20818478 \text{ т/год};$$

$$M_{\text{рмет}} = 0,455 \times 90 \times 0,5 \times 0,8 \times 1 \times 2 / (100 \times (0,5 / 32,04 + 0,5 / 18,02) \times (273 + 10)) = 0,02670201 \text{ г/сек}.$$

### Расчет выбросов при нарушении герметичности ЗРА и фланцевых соединений

Расчет неорганизованных выбросов проводился по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00.

Расчет величины неорганизованных выбросов проводился по формуле:

$$Y_{\text{нн}} = \sum_{j=1}^l Y_{\text{нн}j} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{\text{нв}j} \times n_i \times x_{\text{нв}i} \times c_{ji}$$



где  $Y_{nuj}$  – суммарная утечка  $j$ -го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

$I$  – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;

$m$  – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;

$g_{Hyj}$  – величина утечки потока  $i$ -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (см. приложение 1 РД 39.142-00);

$n_i$  – число неподвижных уплотнений на потоке  $i$ -го вида, шт.;

$x_{Hyi}$  – доля уплотнений на потоке  $i$ -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. приложение 1 РД 39.142-00);

$c_{ji}$  – массовая концентрация вредного компонента  $j$ -го типа в  $i$ -м потоке в долях единицы.

*Расчет выбросов загрязняющих веществ от отсека компрессорного агрегата и входного сепаратора модульной компрессорной установки*

Применяемые насосы для перекачки взрывопожароопасных жидкостей герметичны. Для перекачки минерального масла применяется насос с сальниковым уплотнением.

Параметры оборудования системы вентиляции приняты согласно Тому 5.4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» (1004023ПД/02-ИОС4).

Результаты расчетов:

Вещество	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт.	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
<b>Вентиляционная труба отсека компрессорного агрегата и входного сепаратора модульной компрессорной установки</b>						
<i>Фланцевые соединения</i>						
Метан	1	0,2	18	0,03	0,000108	0,003405888
Метанол	1	0,11	6	0,05	0,000033	0,001040688
Масло минеральное нефтяное	1	0,08	13	0,02	0,0000208	0,000655949
<i>Всего</i>					0,0001618	0,005102525
<i>Компрессор</i>						
Метан	1	33,34	1	0,765	0,0255051	0,79331063
<i>Всего</i>					0,0255051	0,79331063
<i>Предохранительный клапан</i>						
Метан	1	37,78	1	0,46	0,0173788	0,540550195
<i>Всего</i>					0,0173788	0,540550195
<i>Насос</i>						
Масло минеральное нефтяное	1	38,89	1	0,638	0,02481182	0,771746849
<i>Всего</i>					0,02481182	0,771746849
<b>Итого по источнику:</b>					<b>0,06785752</b>	<b>2,1107102</b>

Метан					0,0429919	1,337266714
Метанол					0,000033	0,001040688
Масло минеральное нефтяное					0,02483262	0,772402798
<b>дефлектор отсека компрессорного агрегата и входного сепаратора модульной компрессорной установки</b>						
<i>Фланцевые соединения</i>						
Метан	1	0,2	9	0,03	0,000054	0,001702944
Метанол	1	0,11	5	0,05	0,0000275	0,00086724
Масло минеральное нефтяное	1	0,08	12	0,02	0,0000192	0,000605491
<i>Всего</i>					0,0001007	0,003175675
<b>Итого по источнику:</b>					<b>0,0001007</b>	<b>0,003175675</b>
Метан					0,000054	0,001702944
Метанол					0,0000275	0,00086724
Масло минеральное нефтяное					0,0000192	0,000605491

*Расчет выбросов загрязняющих веществ от отсека ДГУ*

Результаты расчетов:

Вещество	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт.	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
<b>Венттруба отсека ДГУ</b>						
<i>ЗРА</i>						
Дизтопливо, всего, в т.ч.:	1	1,83	10	0,07	0,000641	0,019922
0333 Дигидросульфид (Сероводород)	0.28				1,79E-06	5,58E-05
2754 Углеводороды предельные С12-С19	99.72				6,39E-04	0,019866
<i>Фланцевые соединения</i>						
Дизтопливо, всего, в т.ч.:	1	0,08	6	0,02	4,8E-06	0,000149
0333 Дигидросульфид (Сероводород)	0.28				1,34E-08	4,18E-07
2754 Углеводороды предельные С12-С19	99.72				4,79E-06	0,000149
Итого по источнику:					0,000645	0,020071
0333 Дигидросульфид (Сероводород)					1,81E-06	5,62E-05
2754 Углеводороды предельные С12-С19					6,43E-04	2,00E-02

*Расчет выбросов загрязняющих веществ от технологической площадки МКУ*

## Результаты расчетов:

0,5	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
<b>Технологическая площадка МКУ</b>						
<i>Фланцевые соединения</i>						
метан	1	0,2	36	0,03	0,000216	0,006811776
Метанол	1	0,11	4	0,05	0,000022	0,000693792
<i>Всего</i>					0,000238	0,007505568
<b>Итого по источнику</b>					<b>0,000238</b>	<b>0,007505568</b>
<b>метан</b>					<b>0,000216</b>	<b>0,006811776</b>
<b>Метанол</b>					<b>0,000022</b>	<b>0,000693792</b>

### Расчет выбросов загрязняющих веществ от узлов приема очистных устройств на УППГ-5 и УКПП-6

Расчет выбросов загрязняющих веществ от свечей пробкоуловителей:

Источник	Параметр	Значение
Свеча ПУ1,2 Ду100, Н=8,5м	диаметр свечи, м	0,25
	площадь сечения, м <sup>2</sup>	0,0490625
	плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	0,68
	рабочее давление газа Рн, Мпа	1,6
	рабочая температура газа, ТнК	293,15
	критическое давление газа, Мпа	47,32
	критическая температура газа, К	19,066
	приведенное давление, Мпа	0,033812342
	приведенная температура, К	15,37553761
	параметр t	198,4599713
	коэффициент сжимаемости Zн	0,999995894
	рабочее давление газа, Рк, Мпа	0,16
	рабочая температура газа, Тк, К	288,15
	критическое давление газа, Мпа	47,32
	критическая температура газа, К	19,066
	приведенное давление, Мпа	0,003381234
	приведенная температура, К	15,11329067
	параметр t	190,707622
	коэффициент сжимаемости Zк	0,999999573
	Потери природного газа на опорожняемом участке трубопровода в расчетный период, Qоп, м <sup>3</sup>	2
	газовая постоянная природного газа, Дж/кг К	503,68
	Показатель адиабаты природного газа	1,31
	Скорость газа на срезе выходного отверстия, м/с	409,2295237
	N - количество единиц оборудования, шт.	1
	n - количество опорожнений за расчетный период.	4
	M газ - максимально-разовый выброс газа, г/с	0,755555556
	410метан	0,755555556
Gгаз- валовый выброс газа, т/год	0,00544	
410метан	0,00544	

**Расчет выбросов при нарушении герметичности ЗРА и фланцевых соединений:**

Вещество	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт.	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
<i>Фланцевые соединения</i>						
Метан	1	0,2	84	0,03	0,000504	0,015676416
<i>Всего</i>					0,000504	0,015676416

*Расчет выбросов от дренажной емкости*

Для сбора пластовой жидкости, образующейся при очистке газа в сепараторах проектом предусмотрена подземная дренажная емкость объемом 100 м<sup>3</sup>. Расход жидкости – 32 м<sup>3</sup>/час.

Согласно данным раздела Технологические решения содержание метанола в водометанольном растворе – до 50%.

Плотность водометанольного раствора при 20 С – 0,9156 г/см<sup>3</sup>.

Объем водометанольного раствора принят 387,77 м<sup>3</sup>/год.

Расчет выбросов природного газа при дегазации пластовой воды выполнен согласно п.9 СТО Газпром 3.1-2-002-2008 «Методика определения нормативов потерь газа горючего природного при добыче в организациях ОАО «Газпром»» по формуле:

$$Q_{вж} = V_{ж} * r * \tau, \text{ м}^3/\text{час},$$

Где  $V_{ж}$  – объем пластовой воды, направляемой в емкость для дегазации, м<sup>3</sup>/час,

$r$  – растворимость природного газа в жидкости при параметрах дегазации, м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>;

$\tau$  – продолжительность расчетного периода, ч.

$$Q_{вж} = 32 * 0,03376 * 1 = 1,08032 \text{ м}^3/\text{час}$$

$$(1,08032 \text{ м}^3/\text{час} * 0,68 \text{ кг}/\text{м}^3 = 0,734618 \text{ кг}/\text{час} = 0,20406 \text{ г}/\text{с})$$

$$Q_{вж} = 387,77 * 0,03376 * 1 = 13,091115 \text{ м}^3/\text{год}$$

$$(13,091115 \text{ м}^3/\text{год} * 0,68 \text{ кг}/\text{м}^3 = 8,901958 \text{ кг}/\text{год} = 0,008902 \text{ т}/\text{год}).$$

Расчет выбросов от емкости с водометанольным раствором выполнен согласно ВРД 39-1.13-051-2001 Инструкция по нормированию расхода и расчету выбросов метанола для объектов ОАО «ГАЗПРОМ» по формулам:

$$G_{\text{рмет}} \text{ (т/год)} = \frac{0,160 (P_{\text{махмет}} * K_{\text{в}} + P_{\text{минмет}}) * X_{\text{мет}} * K_{\text{срр}} * K_{\text{об}} * V \text{ (} x_{\text{мет}}/\text{рмет} + x_{\text{вод}}/\text{рвод)}}{10000 \text{ (} x_{\text{мет}} / m_{\text{мет}} + x_{\text{вод}} / m_{\text{вод}}) * (546 + t_{\text{махж}} + t_{\text{минж}})}$$

$$M_{\text{рмет}} \text{ (г/сек)} = \frac{0,455 * P_{\text{махмет}} * X_{\text{мет}} * K_{\text{тахр}} * K_{\text{в}} * V_{\text{махч}}}{100 \text{ (} x_{\text{мет}} / m_{\text{мет}} + x_{\text{вод}} / m_{\text{вод}}) * (273 + t_{\text{махж}})}$$

Давление насыщенных паров метанола при минимальной и максимальной (среднемесячных для наружных резервуаров) температурах соответственно, мм.рт.столба (определяется по рис.4 Инструкции).

$x_{мет}$ ,  $x_{вод}$  – массовые доли метанола и воды в водометанольном растворе;

$m_{мет}$ ,  $m_{вод}$  – молекулярная масса метанола 32,04 кг/моль, воды 18,02 кг/моль;

$K_{срр}$ ,  $K_{тахр}$  – опытный коэффициент, характеризующий эксплуатационные особенности резервуара (определяется по табл. 2 Инструкции);

$V_{тахч}$  – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки в него жидкости (принимается по производительности насоса), м<sup>3</sup>/час;

$K_v$  – коэффициент, характеризующий распределение концентраций паров метанола по высоте газового пространства резервуара; при температурах менее +50,  $K_v = 1,0$ ;

$K_{об}$  – коэффициент определяется по таблице 3 Инструкции, учитывающий оборачиваемость резервуара  $n = V / (r_{мет} * V_r * N_r) = 387,77 / (0,8 * 4,4 * 1) = 110,161932$ ,  $n = 1,35$ .

$V$  – количество метанола, закачиваемого в резервуары в течение года, т/год;

$r_{мет}$ ,  $r_{вод}$  – плотность метанола, т/м<sup>3</sup>, ( $r_{мет} = 0,8$ ), плотность воды, ( $r_{вод} = 1$ );

$V_r$ ,  $N_r$  – объем (м<sup>3</sup>) и количество (шт.) одноцелевых резервуаров.

$$G_{рмет} = 0,160 \times (90 \times 1 + 52) \times 0,5 \times 0,56 \times 1,35 \times 387,77 \times (0,5/0,8 + 0,5/1) / (1000(0,5/32,04 + 0,5/18,02) \times (546 + 10 - 10)) = 0,15828 \text{ т/год};$$

$$M_{рмет} = 0,455 * 90 * 0,5 * 0,8 * 1 * 32 / (100 * (0,5/32,04 + 0,5/18,02) * (273 + 10)) = 0,42723 \text{ г/сек.}$$

*Расчет выбросов природного газа при проверке работоспособности предохранительных клапанов*

Расчет выбросов газа при проверке работоспособности ПК:

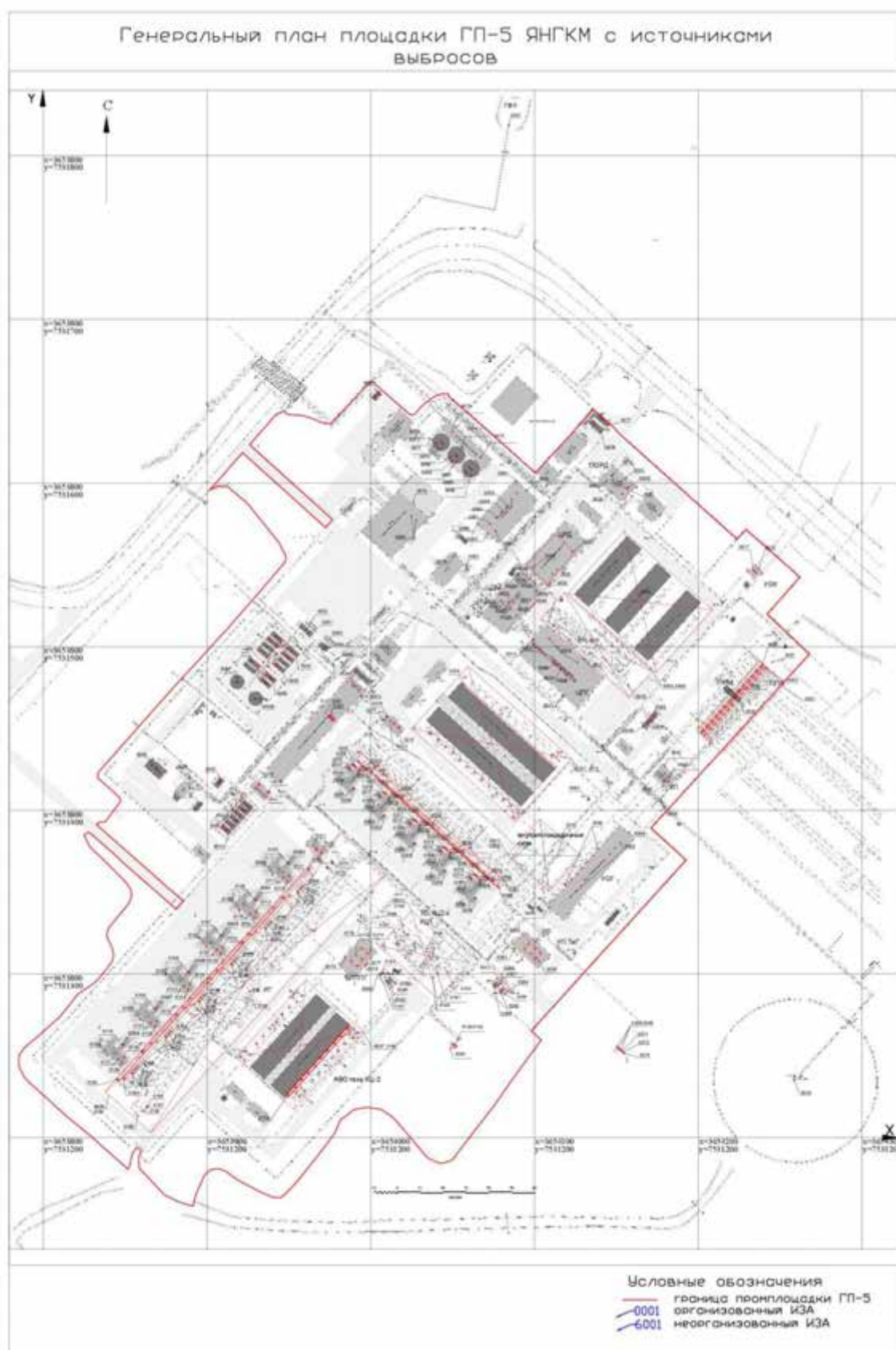
Источник	Параметр	Значение
Свеча Ду100 Н=8,5	площадь сечения клапана, м <sup>2</sup>	0,00133
	коэффициент расхода газа клапаном, $K_k$	0,6
	рабочее давление, кгс/см <sup>2</sup> , Мпа	13,01325
	рабочая температура, К	283,15
	критическое давление газа, кгс/см <sup>2</sup>	47,32
	критическая температура газа, К	190,66
	приведенное давление, кгс/см <sup>2</sup>	0,27500528
	приведенная температура, К	1,48510437
	параметр $t$	0,26038926
	коэффициент сжимаемости	0,97454723
	плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	0,68
	время срабатывания клапана, с	3
	количество проверок клапана за год	4
	количество проверяемых клапанов, шт.	2
	объем сбрасываемого газа, м <sup>3</sup>	0,0068
	максимально разовый выброс газа, г/с	0,002575
	0410 метан	0,002575
	валовый выброс газа, т/год	0,000037
	0410 метан	0,00004

*Расчет аварийных выбросов природного газа при срабатывании предохранительных клапанов*

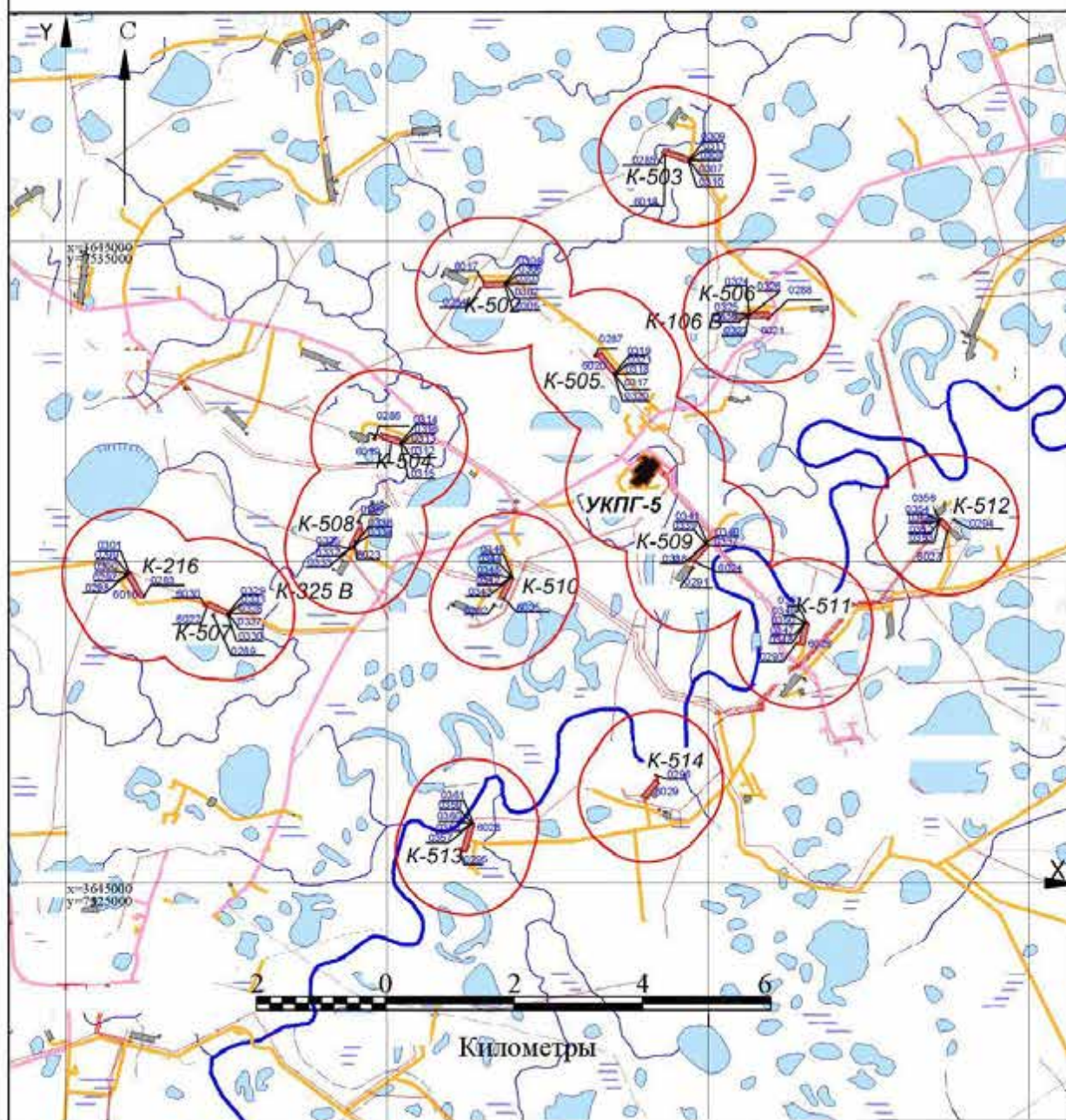
Расчет аварийного выброса природного газа при срабатывании предохранительных клапанов:

<b>Источник</b>	<b>Параметр</b>	<b>Значение</b>
	площадь сечения клапана, м <sup>2</sup>	0,00133
	коэффициент расхода газа клапаном, Кк	0,6
	рабочее давление, кгс/см <sup>2</sup> , Мпа	14,81325
	рабочая температура, К	283,15
	критическое давление газа, кгс/см <sup>2</sup>	47,32
	критическая температура газа, К	190,66
	приведенное давление, кгс/см <sup>2</sup>	0,313044167
	приведенная температура, К	1,485104374
	параметр t	0,260389265
	коэффициент сжимаемости	0,971026592
	плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	0,68
	время срабатывания клапана, с	3
	количество проверок клапана за год	4
	количество проверяемых клапанов, шт.	2
	объем сбрасываемого газа, м <sup>3</sup>	0,0077
	максимально разовый выброс газа, г/с	0,002926
	0410 метан	0,002926355





**Приложение Д Ситуационные планы с источниками выбросов, разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, санитарно-эпидемиологические заключения на проекты ПДВ**



Ситуационный план расположения объектов ГП-5 ЯНГКМ с источниками выбросов



Условные обозначения

-  промплощадка ГП-5
-  граница СЗЗ объектов (R=1000м)
-  0283 организованный ИЗА
-  6016 неорганизованный ИЗА

М 1 : 93000





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ  
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ  
(Управление Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу)

Мира ул., д. 40, г. Салехард, ЯНАО, 629008  
т. (34922) 4-51-30, 4-18-68 ф. (34922) 4-18-68  
E-mail: rpn89@rpn.gov.ru  
www.89.rpn.gov.ru

Экз. № 1

**Разрешение  
на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух**

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 13.11.2018 г. № 381/11 - п.

Обществу с ограниченной ответственностью

«Газпром добыча Ямбург»

Общество с ограниченной ответственностью

629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9

ОГРН 1028900624576, ИНН 8904034777

*для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика;*

*для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика*

**разрешается в период с «13» ноября 2018 г. по «12» ноября 2025 г.**

осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Для Газового промысла №5 (ГП-5) Газопромыслового управления ООО "Газпром добыча Ямбург", расположенного на территории ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ, на расстоянии 75,3 км в северо-западном направлении от с. Находка

*(наименования отдельных производственных территорий, фактический адрес осуществления деятельности)*

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1, № 2, № 3 (на 23 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: «13» ноября 2018 г.

Заместитель руководителя



А.Д. Петров

подпись





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ**  
**В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
 Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу

---

(наименование территориального органа)

**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 89.01.03.000.Т.000395.09.18 от 10.09.2018 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):  
 "Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Газового промысла № 5 (ГП-5) Ямбургское НКМ Газопромысловое управление ООО "Газпром добыча Ямбург" (Надымский район ЯНАО)"  
 Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург", 629306, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, д. 9 (Российская Федерация)



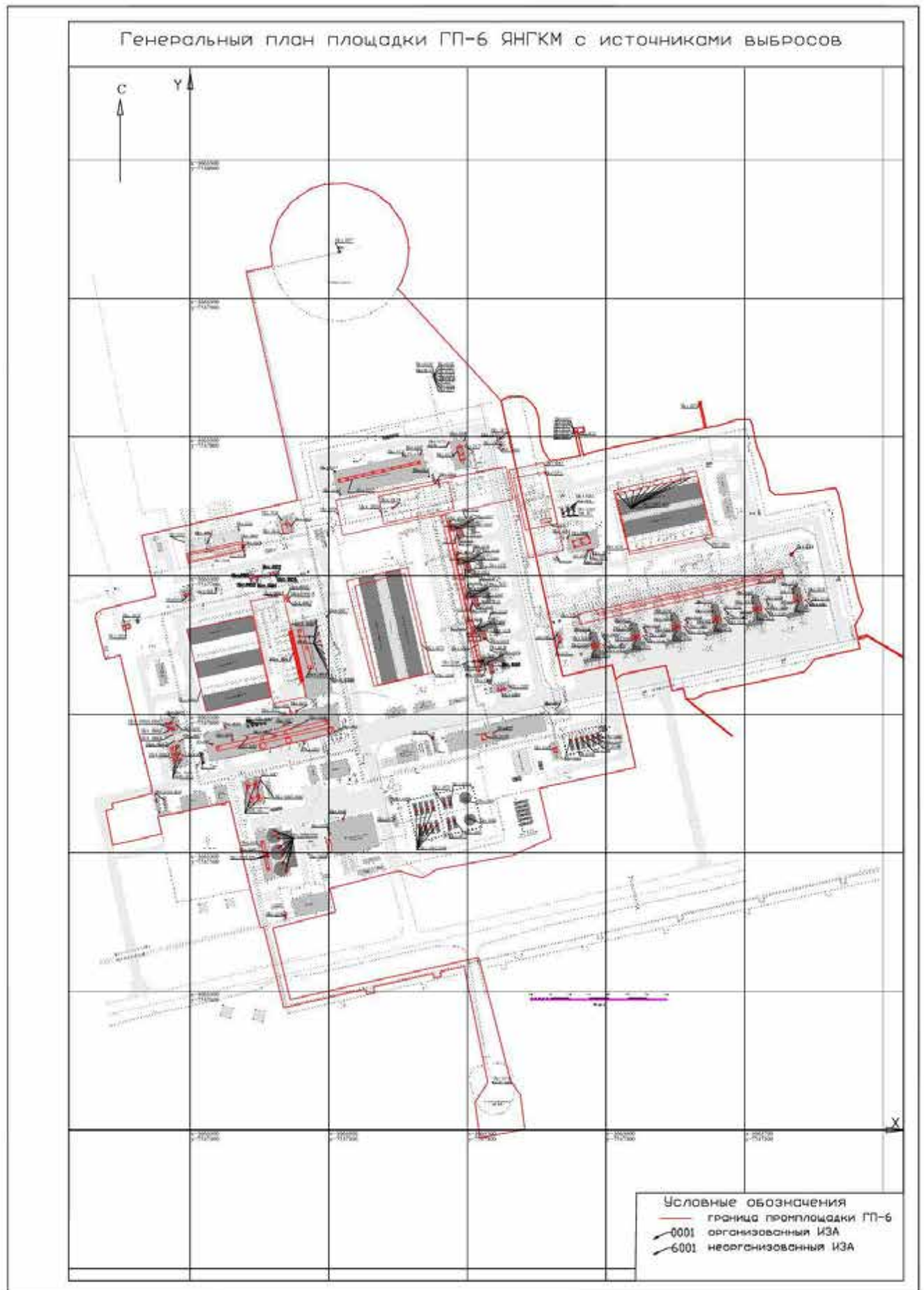
**СООТВЕТСТВУЮТ** [REDACTED] государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)  
 СанПин 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"

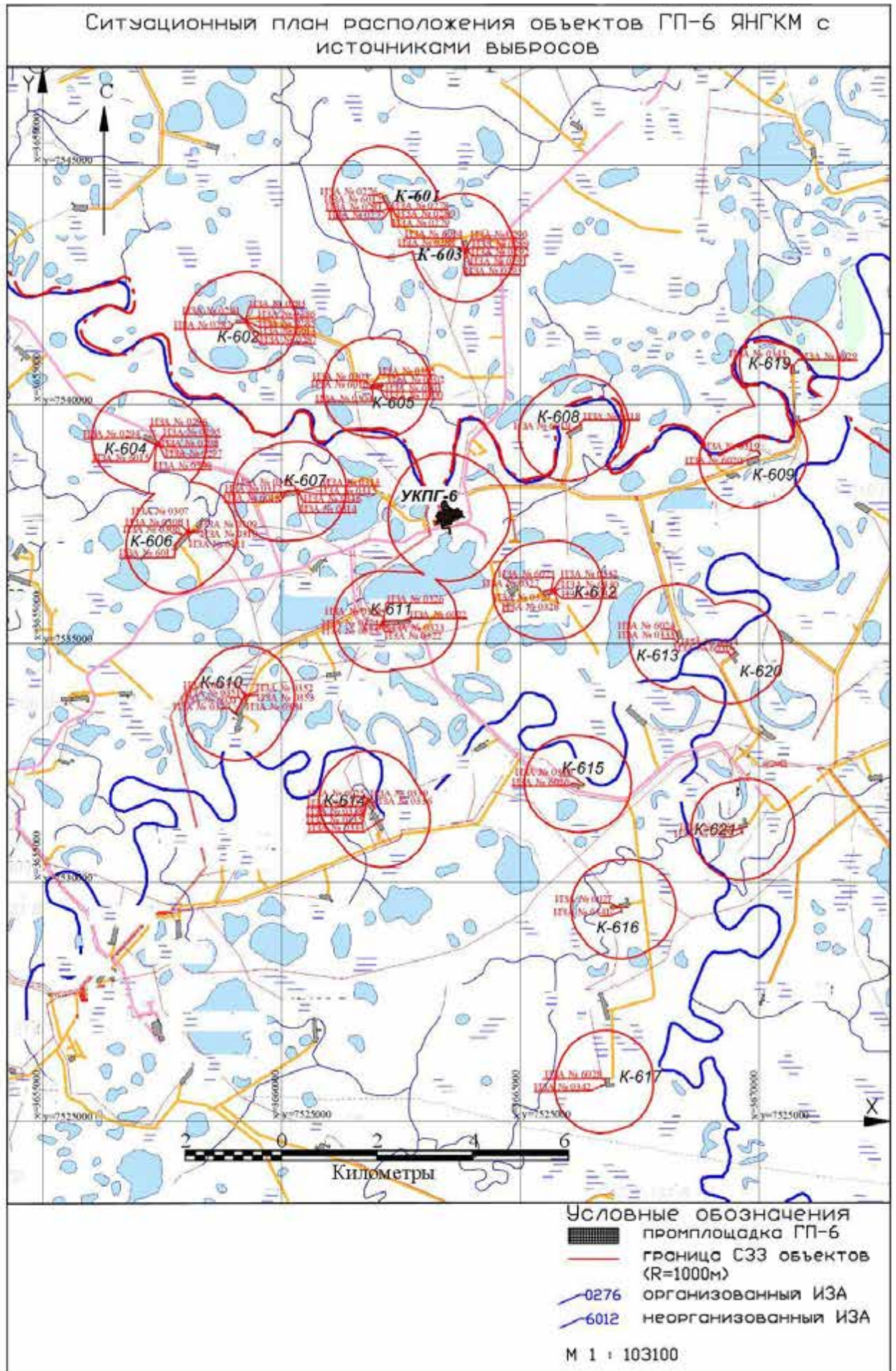
Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):  
 Экспертное заключение № 01-056 от 23 июля 2018г. выдано ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе (свидетельство об аккредитации органа инспекции RA RU 710085 от 08.07.2015)




Главный государственный санитарный врач  
 (заместитель главного государственного санитарного врача)

**№1691386**







ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

## ПРИКАЗ

И. САЛЕХАРД

14.11.2018

№ 993-П

**об установлении нормативов выбросов**  
вредных (загрязняющих) веществ (за исключением радиоактивных) в атмосферный воздух  
стационарных источников выбросов, находящихся на объектах хозяйственной и иной  
деятельности, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору

Нормативы предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих)  
веществ в атмосферный воздух

## УСТАНОВЛЕННЫ

Обществу с ограниченной ответственностью

«Газпром добыча Ямбург»

Общество с ограниченной ответственностью

629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9

ОГРН 1028900624576

Полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственная регистрационный номер записи о регистрации  
юридического лица, индивидуального предпринимателя

ИНН 8904034777

Идентификационный номер налогоплательщика

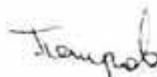
для Газового промысла № 6 (ГП-6) Ямбургского НГКМ филиала Газопромысловое  
управление ООО «Газпром добыча Ямбург», расположенного на территории ЯНАО,  
Надымский район, Ямбургское НГКМ, на расстоянии 64,8 км в северо-западном  
направлении от с. Находка

**на период с «14» ноября 2018 г. по «13» ноября 2025 г.**

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным  
источникам и веществам прилагаются на 2-х листах и являются неотъемлемой частью настоящего  
приказа.

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по веществам по  
хозяйствующему субъекту в целом прилагаются на 2-х листах и являются неотъемлемой частью  
настоящего приказа.

Заместитель руководителя



А.Д. Петров



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ  
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ  
(Управление Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу)

Маяк ул., д. 40, г. Салехард, ЯНАО, 629008  
т. (34922) 4-51-30, 4-18-68 ф. (34922) 4-18-68  
E-mail: rpn89@rpn.gov.ru  
www.89.rpn.gov.ru

Экз. № 1

**Разрешение  
на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух**

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 14.11.2018 г. № 994 - п.

Обществу с ограниченной ответственностью

«Газпром добыча Ямбург»

Общество с ограниченной ответственностью

629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9

ОГРН 1028900624576, ИНН 8904034777

*для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица; идентификационный номер налогоплательщика;*

*для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика*

**разрешается в период с «14» ноября 2018 г. по «13» ноября 2025 г.**

осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Для Газового промысла № 6 (ГП-6) Ямбургского НГКМ филиала Газопромысловое управление ООО «Газпром добыча Ямбург», расположенного на территории ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ, на расстоянии 64,8 км в северо-западном направлении от с. Находка

*(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)*




условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1, № 2, № 3 (на 2-х листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: «14» ноября 2018 г.

Заместитель руководителя



А.Д. Петров

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ**  
**В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
 Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу


составляющее территориальный орган  
**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 89.01.03.000.Т.000397.09.18      от 10.09.2018 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

"Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) ООО "Газпром добыча Ямбург" филиал Газопромысловое управление Газовый промысел № 6 (ГП-6) Ямбургское НГКМ (Надымский район ЯНАО)"

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург" 829306, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, д. 9 (Российская Федерация)





**СООТВЕТСТВУЮТ** ( ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ПН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ПН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 01-076 от 23 июля 2018г. выдано ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе (свидетельство об аккредитации органа инспекции RA RU 710085 от 08.07.2015)

Главный государственный санитарный врач  
 (заместитель главного государственного санитарного врача)

**№ 1691388**

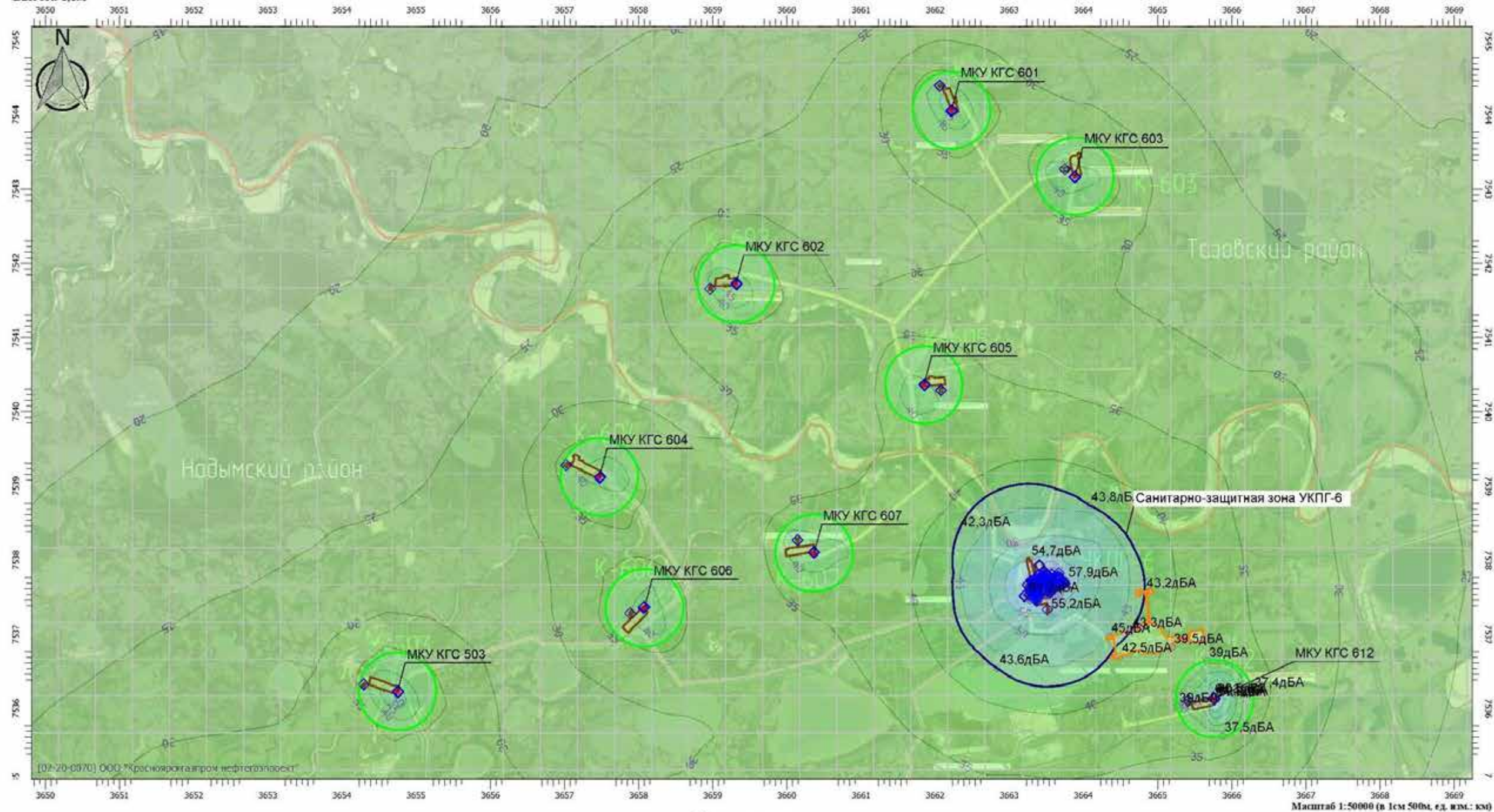
© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017г., уровень «В».

Приложение Е Расчеты шумового воздействия на период эксплуатации

Вариант 1 – Расчет шума на дневное время суток в период до 2023 года

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день до 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м



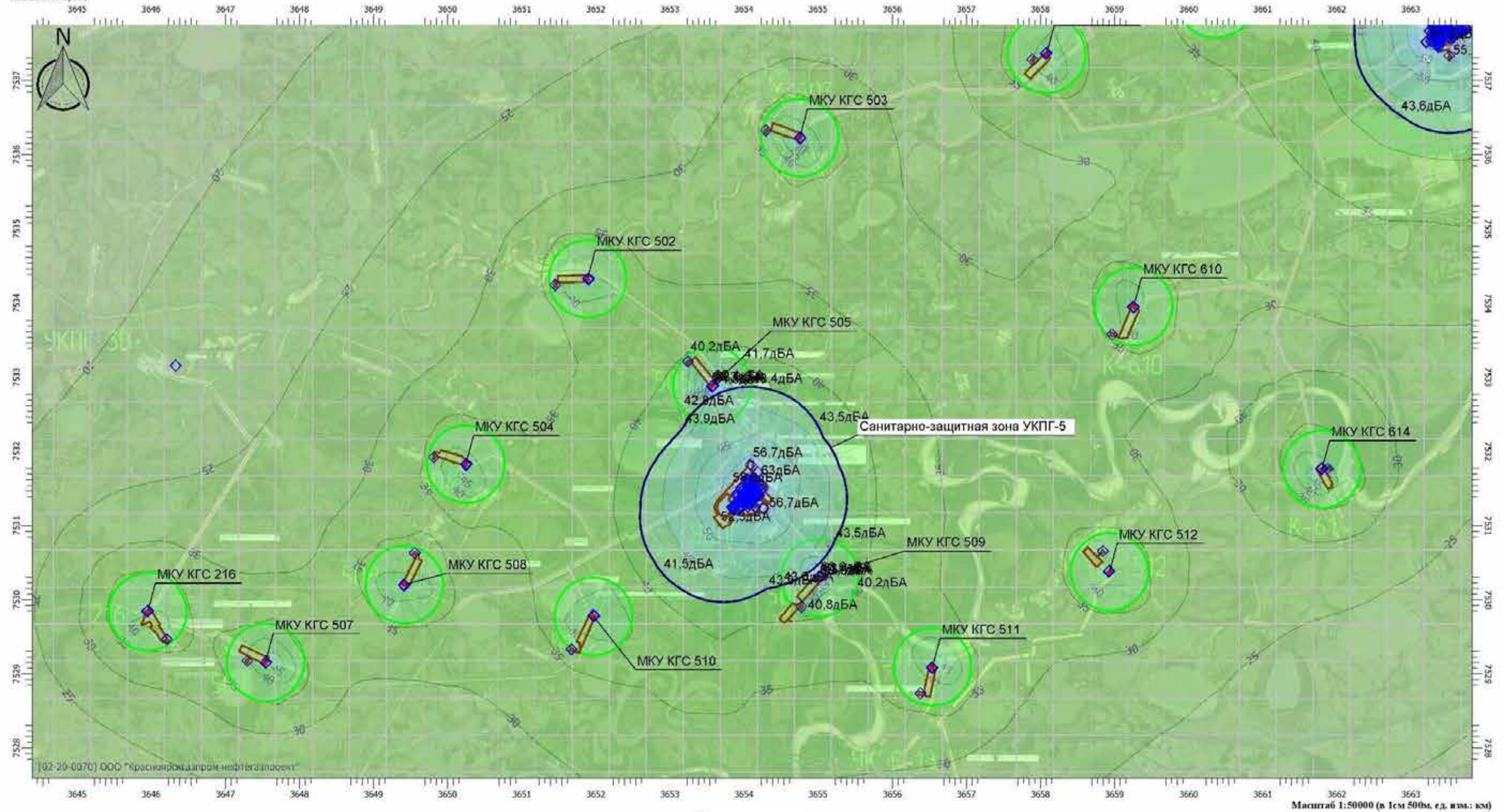
**Цветовая схема**

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								



Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день до 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м

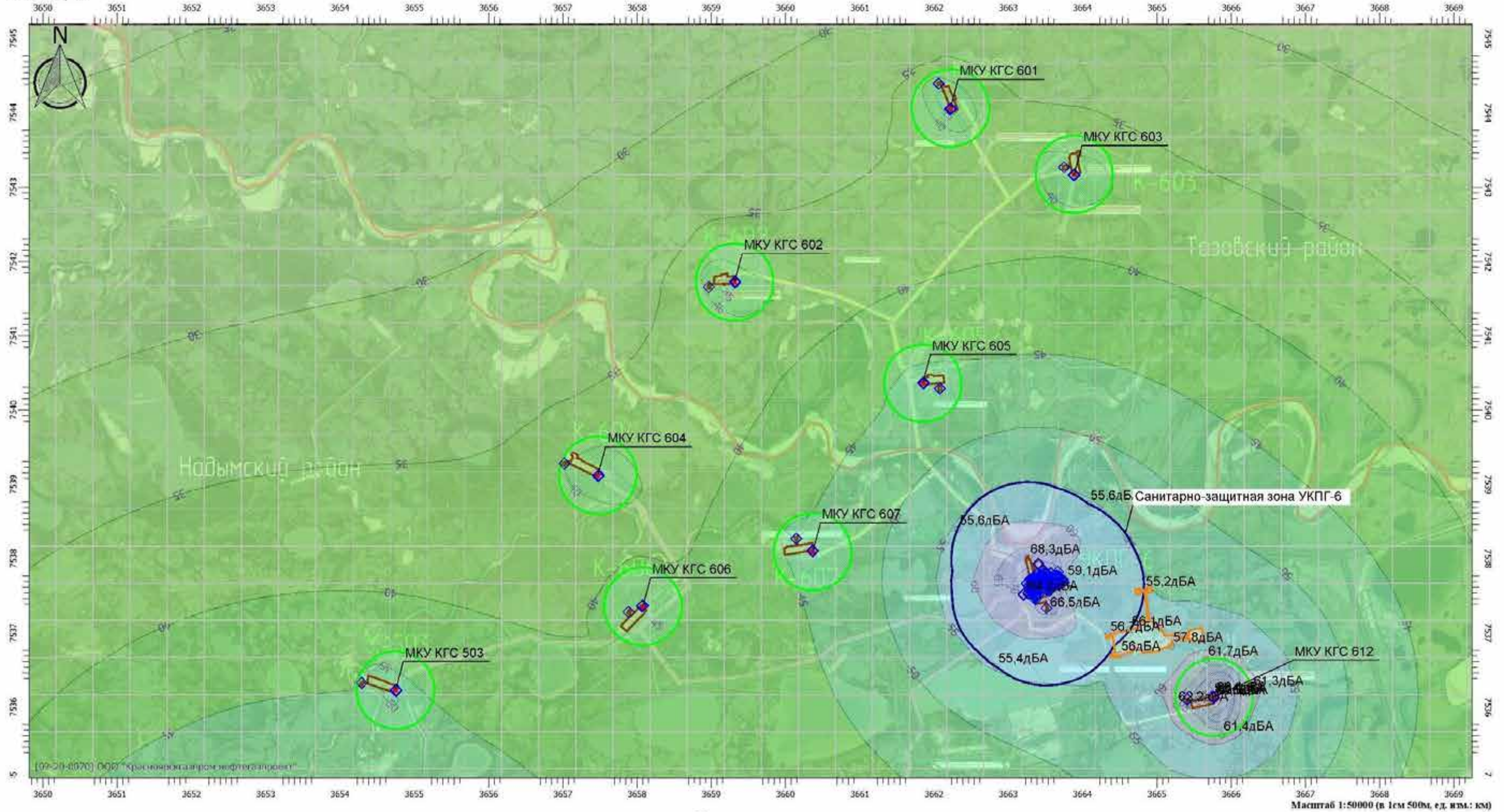


Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день до 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La\_max (Максимальный уровень звука)  
 Параметр: Максимальный уровень звука  
 Высота 1,5м



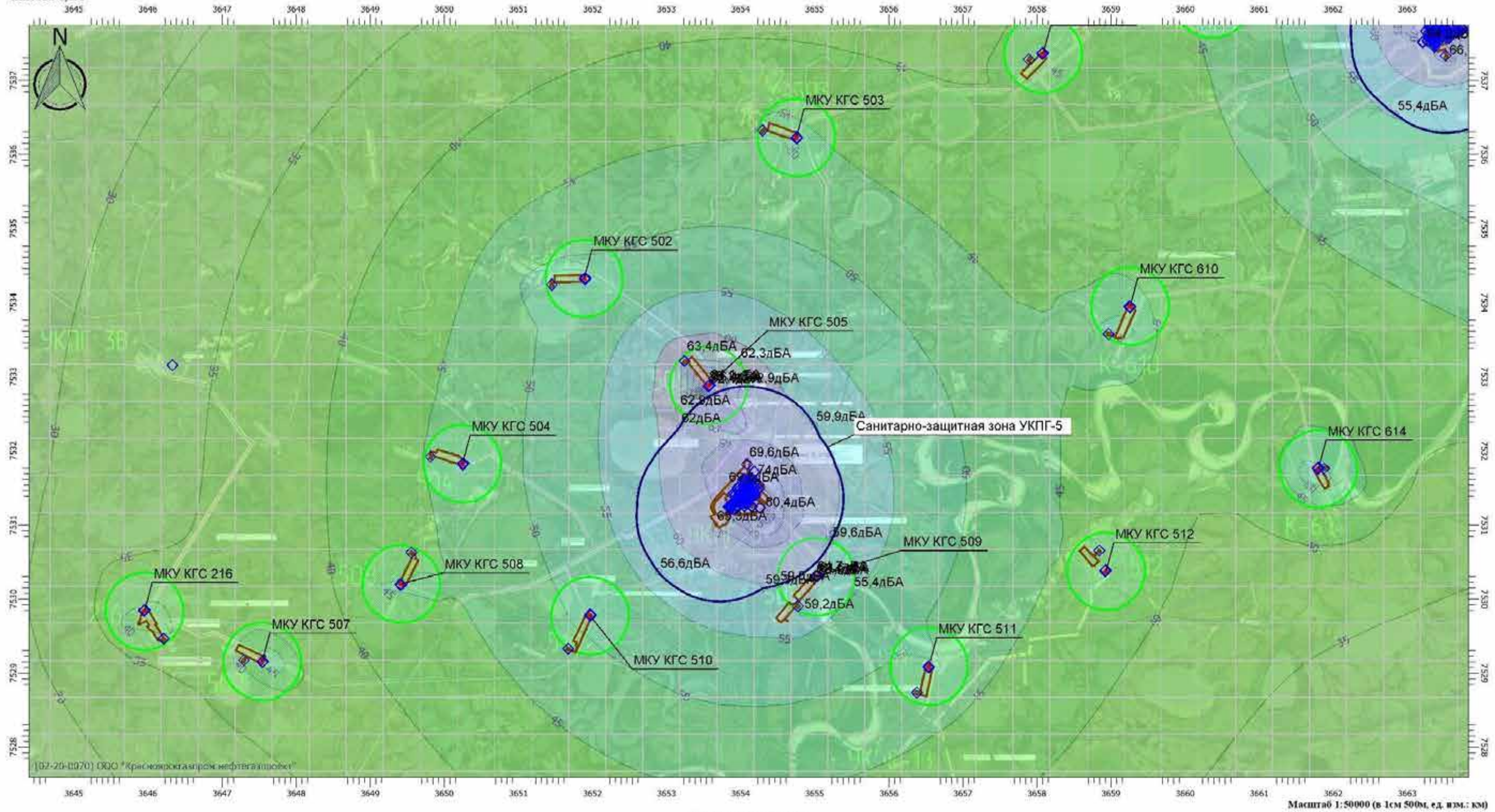
Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

Масштаб 1:50000 (в 1см 500м, ед. изм.: км)

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день до 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La,пшх (Максимальный уровень звука)  
 Параметр: Максимальный уровень звука  
 Высота 1,5м



Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
**Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**  
**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]**  
**Серийный номер 02-20-0070, ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект"**

**1. Исходные данные****1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L <sub>a,экв</sub>	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ПС ЯГП-5	3654180.00	7531722.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
001-216	Блок МКУ	3645946.00	7529844.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-502	Блок МКУ	3651894.00	7534330.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-503	Блок МКУ	3654757.50	7536230.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-504	Блок МКУ	3650252.00	7531827.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-505	Блок МКУ	3653571.00	7532882.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-507	Блок МКУ	3647546.50	7529153.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-508	Блок МКУ	3649411.00	7530195.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-509	Блок МКУ	3655020.00	7530307.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-510	Блок МКУ	3651965.50	7529784.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-511	Блок МКУ	3656540.00	7529084.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-512	Блок МКУ	3658924.00	7530380.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-513	Блок МКУ	3651345.00	7525962.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-601	Блок МКУ	3662226.50	7544060.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-602	Блок МКУ	3659323.00	7541725.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-603	Блок МКУ	3663886.50	7543167.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-604	Блок МКУ	3657481.00	7539122.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-605	Блок МКУ	3661856.50	7540367.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-606	Блок МКУ	3658073.00	7537361.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-607	Блок МКУ	3660365.50	7538102.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-610	Блок МКУ	3659254.50	7533945.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-612	Блок МКУ	3665766.00	7536133.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-614	Блок МКУ	3661791.00	7531765.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-УКПГ-5	КТП вспомогательных зданий поз. 46	3654107.50	7531605.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
002	ПС ЯГП-5	3654185.00	7531718.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
002-216	Блок АВО газа	3645950.00	7529845.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-502	Блок АВО газа	3651892.50	7534325.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-503	Блок АВО газа	3654755.00	7536227.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-504	Блок АВО газа	3650248.50	7531823.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-505	Блок АВО газа	3653570.00	7532881.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-507	Блок АВО газа	3647543.00	7529150.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-508	Блок АВО газа	3649408.50	7530198.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-509	Блок АВО газа	3655022.00	7530306.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-510	Блок АВО газа	3651970.50	7529780.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-511	Блок АВО газа	3656535.50	7529086.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-512	Блок АВО газа	3658927.50	7530382.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-513	Блок АВО газа	3651346.50	7525965.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-601	Блок АВО газа	3662222.00	7544060.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-602	Блок АВО газа	3659321.00	7541722.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-603	Блок АВО газа	3663884.50	7543168.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-604	Блок АВО газа	3657477.50	7539118.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-605	Блок АВО газа	3661856.00	7540361.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-606	Блок АВО газа	3658077.00	7537362.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-607	Блок АВО газа	3660370.00	7538101.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-610	Блок АВО газа	3659251.50	7533948.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-612	Блок АВО газа	3665765.00	7536135.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-614	Блок АВО газа	3661795.00	7531765.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-УКПГ-5	КНС поз. 105	3653907.50	7531417.00	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
003	ПС ЯГП-6	3663208.00	7537514.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
003-216	Блок АВО масла	3645946.50	7529843.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-502	Блок АВО масла	3651892.50	7534328.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-503	Блок АВО масла	3654756.00	7536230.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-504	Блок АВО масла	3650250.00	7531827.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-505	Блок АВО масла	3653572.50	7532884.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-507	Блок АВО масла	3647544.50	7529153.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-508	Блок АВО масла	3649412.50	7530196.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-509	Блок АВО масла	3655018.00	7530307.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-510	Блок АВО масла	3651966.50	7529782.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-511	Блок АВО масла	3656539.00	7529085.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-512	Блок АВО масла	3658925.00	7530380.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-513	Блок АВО масла	3651346.00	7525962.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-601	Блок АВО масла	3662224.50	7544061.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-602	Блок АВО масла	3659321.00	7541725.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-603	Блок АВО масла	3663888.00	7543168.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да

003-604	Блок АВО масла	3657479.00	7539121.00	5.60	6.28	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-605	Блок АВО масла	3661855.50	7540363.00	5.60	6.28	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-606	Блок АВО масла	3658074.50	7537360.50	5.60	6.28	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-607	Блок АВО масла	3660367.00	7538101.00	5.60	6.28	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-610	Блок АВО масла	3659255.00	7533947.00	5.60	6.28	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-612	Блок АВО масла	3665767.50	7536131.50	5.60	6.28	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-614	Блок АВО масла	3661792.00	7531764.00	5.60	6.28	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-УКПГ-5	Водонасосная поз. 51	3654057.00	7531622.50	0.00	12.57	77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
004	ПС ЯГП-6	3663207.00	7537520.00	0.00	12.57	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
004-216	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3645945.50	7529847.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-502	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651897.00	7534327.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-503	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3654759.50	7536228.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-504	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3650254.00	7531825.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-505	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3653573.50	7532879.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-507	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3647548.00	7529151.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-508	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3649409.50	7530193.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-509	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3655022.00	7530310.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-510	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651970.50	7529785.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-511	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3656537.00	7529082.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-512	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658923.50	7530383.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-513	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651341.50	7525964.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-601	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3662225.00	7544057.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-602	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659325.50	7541724.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-603	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3663887.50	7543164.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-604	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3657483.00	7539118.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-605	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661860.00	7540364.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-606	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658072.00	7537364.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-607	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3660365.50	7538105.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-610	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659252.00	7533943.50	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-612	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3665762.00	7536133.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-614	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661790.50	7531768.00	8.20	12.56	88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
005	ПС ЯГП-1В	3655836.50	7527287.50	0.00	12.57	57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
005-216	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3645940.50	7529844.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-502	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651897.00	7534334.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-503	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3654761.50	7536233.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-504	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3650255.50	7531829.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-505	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3653578.00	7532884.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-507	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3647551.00	7529156.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-508	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3649414.00	7530191.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-509	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3655016.50	7530311.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-510	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651965.50	7529787.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-511	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3656541.50	7529080.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-512	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658920.00	7530381.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-513	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651341.00	7525960.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-601	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3662229.50	7544058.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-602	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659325.50	7541728.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-603	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3663892.50	7543165.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-604	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3657484.50	7539122.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-605	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661859.50	7540368.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-606	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658069.00	7537362.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-607	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3660362.00	7538104.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-610	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659256.50	7533941.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-612	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3665764.00	7536126.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-614	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661787.00	7531766.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-УКПГ-5	Насосная метанола, керосина и одоранта поз. 63	3653970.20	7531498.10	0.00	12.57	106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
005-УКПГ-6	Вент. труба пункта распределения метанола	3663312.24	7537723.47	8.00	12.57	82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
006	ПС ЯГП-3В	3646328.50	7533157.00	0.00	12.57	57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
006-216	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3645941.50	7529845.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-502	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3651897.00	7534335.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-503	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3654761.50	7536234.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-504	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3650255.50	7531831.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-505	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3653578.00	7532884.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-507	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3647551.50	7529157.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-508	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3649415.00	7530190.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-509	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3655015.50	7530312.00	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-510	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3651963.00	7529788.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-511	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3656543.50	7529080.50	8.20	12.56	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-512	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3658918.50	7530379.50	8.20	12.56	47.0	50.0									

006-612	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3665764.00	7536127.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-614	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3661784.50	7531765.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-УКПГ-5	Вент.труба В1 насосная масла КЦ-1 поз. 88	3654011.90	7531454.80	9.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
007-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654024.50	7531469.00	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
008-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654039.00	7531484.00	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
009-УКПГ-5	Электростанция дизельная №2 поз. 70	3653991.40	7531484.90	0.00	12.57			75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
010-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №1 поз. 85	3654079.30	7531288.40	12.76	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
011-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №2 поз. 85	3654075.30	7531292.10	12.76	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
016-УКПГ-5	Станция насосная противопожарного водоснабжения поз. 22 (проектируемая)	3654145.00	7531531.00	0.00	12.57			77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Нет
017-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-3	3654083.10	7531585.90	32.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
017-УКПГ-6	Вент. трубы технологического корпуса подготовки газа	3663376.50	7537641.50	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
018-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-4	3654080.40	7531582.60	32.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
019-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-5	3654077.00	7531578.90	32.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
020-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-6	3654073.00	7531575.00	32.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
021-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки подогрева теплоносителя поз. 84	3654076.30	7531570.70	15.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
024-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки очистки газа поз. 89	3654225.10	7531466.70	6.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
028-УКПГ-5	Насосная склада масел поз. 91	3653932.50	7531411.50	0.00	12.57			106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
028-УКПГ-6	Вент.труба В1-В3 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола	3663377.00	7537581.50	14.40	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
029-УКПГ-5	Вент. труба В1 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654102.50	7531498.00	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
029-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663290.19	7537576.97	30.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
030-УКПГ-5	Вент. труба В2 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654121.50	7531484.00	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
030-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663291.39	7537571.75	30.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
031-УКПГ-5	Вент. труба В3 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654111.80	7531489.80	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
031-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663292.73	7537567.47	30.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
033-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663292.33	7537580.84	6.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
034-УКПГ-6	Печь огневой регенерации меназола	3663286.20	7537594.08	30.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
035-УКПГ-6	Печь огневой регенерации меназола	3663287.62	7537589.63	30.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/1	3654147.30	7531605.10	32.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663288.25	7537597.47	6.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
038-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/2	3654152.80	7531600.90	32.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
039-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/3	3654157.10	7531597.30	32.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
041-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки печей огневой регенерации ДЭГа поз. 43	3654145.40	7531595.50	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
044-УКПГ-5	КТП поз. 107	3654133.50	7531581.50	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
045-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654145.00	7531546.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
045-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663340.91	7537550.09	25.43	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
046-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654163.00	7531530.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
046-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663347.61	7537551.35	25.43	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
047-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654181.50	7531514.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
047-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663343.96	7537537.48	25.43	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
048-УКПГ-5	ГПА 511	3653986.30	7531425.90	0.00	12.57			127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Да
048-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663350.13	7537539.01	25.43	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
049-УКПГ-5	ГПА 512	3654005.20	7531409.10	0.00	12.57			127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
050-УКПГ-5	ГПА 513	3654023.30	7531392.40	0.00	12.57			127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-5	ГПА 514	3654042.30	7531375.40	0.00	12.57			127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663360.62	7537516.05	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
052-УКПГ-5	ГПА 515	3654060.50	7531358.70	0.00	12.57			127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
052-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.33	7537513.90	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
053-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.51	7537510.55	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
054-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.89	7537503.93	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
055-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.59	7537501.88	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
056-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.50	7537498.52	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
057-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.68	7537492.27	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
058-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.39	7537490.13	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
059-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.48	7537486.68	17.50	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
064-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663275.51	7537537.56	0.00	12.57			75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
065-УКПГ-6	ДЭС КАС-500	3663281.15	7537538.51	0.00	12.57			75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
066-УКПГ-6	КНС	3663368.48	7537455.04	0.00	12.57			77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
067-УКПГ-6	ДЭС АДД-4000	3663370.00	7537683.50	0.00	12.57			75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
068-УКПГ-6	Вент.труба блока вспомогательных помещений	3663400.43	7537513.98	8.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
069-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663410.59	7537524.24	10.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
070-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663518.87	7537586.44	7.30	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
073-УКПГ-6	Вент.труба В1 узла подключения ДКС	3663365.65	7537739.97	4.10	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
077-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1 установки очистки газа	3663408.47	7537758.30	9.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3</	

104-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653957.10	7531352.10	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
107-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653937.40	7531329.90	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
110-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653916.70	7531307.60	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
113-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653896.50	7531285.40	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
116-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653876.40	7531263.20	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653856.00	7531241.00	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №1	3663523.63	7537798.85	13.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
120-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №2	3663524.65	7537793.87	13.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
123-УКПГ-6	Вент. труба В1 БПТИГ	3663497.71	7537797.59	0.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
125-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663529.65	7537620.69	8.10	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
127-УКПГ-5	Вент. труба В1 насосной масла КЦ-2 поз. 94	3653969.70	7531373.70	9.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
130-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653950.50	7531262.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
131-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653963.00	7531251.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
134-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654065.50	7531434.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654080.00	7531447.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-6	ГПА-16 621	3663592.34	7537649.77	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
136-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №1	3654012.60	7531292.10	7.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
136-УКПГ-6	ГПА-16 622	3663621.49	7537656.05	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
137-УКПГ-6	ГПА-16 623	3663650.64	7537663.14	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
138-УКПГ-6	ГПА-16 624	3663679.66	7537669.29	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
139-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №2	3654014.80	7531294.30	7.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
139-УКПГ-6	ГПА-16 625	3663709.21	7537676.38	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
140-УКПГ-6	ГПА-16 626	3663738.76	7537683.20	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
149-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки ПТПГ поз. 59	3653999.70	7531314.10	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
155-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока подсобных помещений поз. 44	3654050.60	7531555.00	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
156-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока вспомогательных помещений поз. 45	3654026.10	7531587.80	3.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
157-УКПГ-5	Вент. труба В1 топливораздаточной поз. 64	3653962.30	7531508.50	7.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
158-УКПГ-5	Вент. труба блока персонала	3653889.50	7531413.70	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
159-УКПГ-5	Вент. труба В1 производственно-энергетического блока поз. 58	3653972.50	7531459.10	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
160-УКПГ-5	Вент. труба В1 узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654178.30	7531414.80	6.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
162-УКПГ-5	Вент. труба В1 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654089.10	7531519.10	12.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
163-УКПГ-5	Вент. труба В2 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654090.40	7531522.70	12.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
168-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки регенерации ДЭГа поз. 39	3654098.90	7531548.40	12.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
169-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки подготовки топливного газа поз. 55	3654102.20	7531308.20	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
169-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №1	3663568.93	7537744.56	11.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
170-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №2	3663572.85	7537745.33	11.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
171-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №3	3663576.72	7537746.16	11.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
174-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654061.00	7531604.90	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654058.90	7531605.60	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-6	Вент. труба УПТПИГ	3663572.50	7537727.15	9.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
176-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654057.60	7531607.90	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
176-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663565.22	7537658.59	8.70	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
177-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654052.50	7531613.10	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
178-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.80	7531613.80	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.00	7531616.00	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663474.96	7537582.41	0.00	12.57				75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
180-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654043.20	7531621.30	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
180-УКПГ-6	КНС бытовых стоков	3663563.46	7537603.67	0.00	12.57				77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
181-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654040.70	7531622.10	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
181-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663685.00	7537766.00	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
182-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654039.90	7531624.10	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
182-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663689.50	7537748.50	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
183-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654140.90	7531631.20	3.10	12.57				75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
183-УКПГ-6	АВО газа	3663639.00	7537756.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
184-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654144.40	7531635.50	3.10	12.57				75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
184-УКПГ-6	АВО газа	3663642.00	7537738.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
185-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663448.50	7537601.00	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
186-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663468.50	7537606.50	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
187-УКПГ-6	АВО газа	3663436.00	7537660.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
188-УКПГ-6	АВО газа	3663455.50	7537664.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
189-УКПГ-6	АВО газа	3663323.00	7537661.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
190-УКПГ-6	АВО газа	3663333.00	7537613.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
191-УКПГ-6	АВО газа	3663327.50																	

004-УКПГ-5	Свеча водонасосной	3654055.70	7531621.70	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
004-УКПГ-6	Свеча	3663316.29	7537707.68	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
006-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.35	7537667.29	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
007-216	Свеча стравливания газа с МКУ	3645955.00	7529852.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-502	Свеча стравливания газа с МКУ	3651897.50	7534318.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-503	Свеча стравливания газа с МКУ	3654756.00	7536218.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-504	Свеча стравливания газа с МКУ	3650250.00	7531815.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-505	Свеча стравливания газа с МКУ	3653565.50	7532874.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Да
007-507	Свеча стравливания газа с МКУ	3647543.50	7529142.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-508	Свеча стравливания газа с МКУ	3649401.00	7530197.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-509	Свеча стравливания газа с МКУ	3655030.00	7530305.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-510	Свеча стравливания газа с МКУ	3651978.00	7529781.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-511	Свеча стравливания газа с МКУ	3656527.50	7529084.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-512	Свеча стравливания газа с МКУ	3658931.00	7530389.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-513	Свеча стравливания газа с МКУ	3651345.00	7525973.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-601	Свеча стравливания газа с МКУ	3662216.50	7544053.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-602	Свеча стравливания газа с МКУ	3659325.00	7541715.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-603	Свеча стравливания газа с МКУ	3663878.50	7543162.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-604	Свеча стравливания газа с МКУ	3657478.50	7539109.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-605	Свеча стравливания газа с МКУ	3661861.00	7540355.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-606	Свеча стравливания газа с МКУ	3658079.00	7537371.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-607	Свеча стравливания газа с МКУ	3660376.00	7538107.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-610	Свеча стравливания газа с МКУ	3659243.00	7533948.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-612	Свеча стравливания газа с МКУ	3665760.00	7536142.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Да
007-614	Свеча стравливания газа с МКУ	3661799.50	7531772.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.89	7537663.17	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
008-216	ГФУ КГС	3646210.10	7529464.00	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-502	ГФУ КГС	3651450.70	7534244.70	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-503	ГФУ КГС	3654296.00	7536327.70	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-504	ГФУ КГС	3649812.00	7531920.10	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-505	ГФУ КГС	3653241.50	7533210.60	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-507	ГФУ КГС	3647293.60	7529172.20	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-508	ГФУ КГС	3649553.30	7530627.50	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-509	ГФУ КГС	3654774.20	7529906.70	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-510	ГФУ КГС	3651670.20	7529328.40	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-511	ГФУ КГС	3656378.50	7528736.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-512	ГФУ КГС	3658840.50	7530653.40	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-513	ГФУ КГС	3651132.60	7525526.80	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-601	ГФУ КГС	3662063.74	7544393.91	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-602	ГФУ КГС	3658968.09	7541657.02	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-603	ГФУ КГС	3663751.31	7543267.75	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-604	ГФУ КГС	3657026.13	7539283.68	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-605	ГФУ КГС	3662081.53	7540288.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-606	ГФУ КГС	3657888.09	7537284.18	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-607	ГФУ КГС	3660145.34	7538267.97	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-610	ГФУ КГС	3658966.09	7533576.94	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-612	ГФУ КГС	3665412.98	7536107.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-614	ГФУ КГС	3661871.98	7531761.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663392.72	7537658.65	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
009-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663393.95	7537653.02	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
010-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663395.05	7537649.32	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
011-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663396.56	7537643.97	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (ПГ-30 №1)	3654083.10	7531289.20	5.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663397.38	7537639.72	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
013-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (горелка ПГ-30 №1)	3654081.90	7531288.00	3.00	12.57																		



032-УКПГ-6	Свеча	3663288.45	7537580.84	8.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
033-УКПГ-5	Свеча БТДА	3654130.10	7531492.40	11.50	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
034-УКПГ-5	Свеча БУП Г203	3654098.90	7531504.20	16.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
035-УКПГ-5	Свечи БУП	3654137.50	7531500.50	2.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-5	Свеча прибора КОНГ-Прима	3654156.70	7531476.60	5.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-6	Свеча	3663287.53	7537585.08	8.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
038-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663347.67	7537696.84	10.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
039-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663344.00	7537696.20	10.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-5	Свеча арматурного блока	3654156.20	7531596.30	16.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-6	Свеча узла распределения газа	3663361.37	7537700.09	10.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
041-УКПГ-6	Свеча	3663398.69	7537670.45	8.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-5	Свеча ПУ	3654108.70	7531340.90	11.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-6	Свеча узла переключающих кранов	3663252.44	7537666.62	3.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-5	Свечи С-1/1 - С-1/8	3654130.00	7531366.50	11.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-6	Свеча расщепления	3663407.81	7537933.40	0.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
044-УКПГ-6	ГФУ УКПГ-6	3663518.16	7537334.65	2.00	12.57		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Да
049-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663353.71	7537539.87	9.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
050-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663351.32	7537552.14	9.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
053-УКПГ-5	Свечи клапана-регулятора	3654037.00	7531390.50	2.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
054-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.80	7531413.10	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
055-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.30	7531413.70	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
056-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654008.50	7531396.40	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
057-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654007.70	7531396.90	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
058-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654027.10	7531379.30	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
059-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654026.40	7531380.20	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.70	7531362.80	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-6	Свеча	3663356.06	7537500.66	15.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.00	7531363.40	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-6	Свеча	3663356.24	7537499.45	15.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654064.10	7531345.90	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-6	Свеча	3663356.43	7537498.33	15.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654063.50	7531346.70	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-6	Свеча	3663356.71	7537497.50	15.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
064-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№511)	3653989.30	7531427.80	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
065-УКПГ-5	Свеча БГ (№511)	3653989.80	7531427.30	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
066-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.50	7531426.50	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
067-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.90	7531426.10	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
068-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№512)	3654007.80	7531411.00	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
069-УКПГ-5	Свеча БГ (№512)	3654008.30	7531410.60	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
070-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.00	7531409.80	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.40	7531409.50	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663478.01	7537843.74	6.10	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№513)	3654026.40	7531394.30	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663366.01	7537729.87	5.80	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
073-УКПГ-5	Свеча БГ (№513)	3654026.90	7531393.80	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654027.60	7531393.00	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663455.36	7537786.38	11.50	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654028.00	7531392.70	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663472.30	7537771.32	6.20	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-5	Свечи ИГ	3654041.00	7531386.00	7.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663476.67	7537766.68	5.40	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
077-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№514)	3654044.80	7531377.30	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
078-УКПГ-5	Свеча БГ (№514)	3654045.40	7531376.90	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
079-УКПГ-5	Свеча СГУ (№514)	3654046.20	7531376.20	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
080-УКПГ-5	Свеча СГУ (№514)	3654046.60	7531375.90	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
081-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№515)	3654063.50	7531360.70	12.00	12.57		115.0	114.0	112.0	117										

097-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663497.84	7537706.16	10.80	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
098-УКПГ-5	Свеча ПГ ГПА 525	3653859.00	7531272.30	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
098-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.38	7537731.24	10.80	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-5	Свеча ПГ ГПА 526	3653839.10	7531250.00	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.13	7537632.93	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-5	Свечи БУП	3653923.00	7531294.50	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663508.78	7537656.70	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653900.00	7531292.00	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.41	7537681.32	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3653904.00	7531300.00	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.02	7537705.49	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653911.00	7531308.50	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.59	7537730.52	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
104-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.29	7537632.22	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-5	Свеча №9	3653955.90	7531349.90	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.16	7537656.12	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-5	Свеча №10	3653955.10	7531350.40	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.57	7537680.66	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
107-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.16	7537704.84	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-5	Свеча №9	3653935.90	7531327.60	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.73	7537729.86	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-5	Свеча №10	3653935.30	7531328.30	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.39	7537631.72	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
110-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.24	7537655.56	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-5	Свеча №9	3653915.50	7531305.50	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.72	7537680.08	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-5	Свеча №10	3653914.90	7531306.10	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.26	7537704.29	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
113-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.84	7537729.34	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-5	Свеча №9	3653895.60	7531283.20	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663499.89	7537637.22	4.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-5	Свеча АВО	3653894.80	7531283.80	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-6	Свеча АВО	3663476.29	7537844.88	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
116-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.20	7537796.68	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-5	Свеча №9	3653875.20	7531261.10	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.59	7537795.92	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-5	Свеча №10	3653874.40	7531261.70	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663503.80	7537790.05	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
120-УКПГ-5	Свеча №9	3653854.70	7531238.80	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-5	Свеча №10	3653854.10	7531239.40	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.04	7537797.83	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653925.90	7531289.40	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.80	7537792.98	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
123-УКПГ-5	Свеча ПГ	3653863.90	7531218.90	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-5	Свеча ТГ	3653863.00	7531218.10	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-6	Свеча насосной склада масел	3663560.40	7537574.34	5.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
125-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653861.20	7531216.50	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-5	Свеча линии рециркуляции	3653857.60	7531213.20	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-6	Свеча кранов 31	3663476.92	7537842.13	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
127-УКПГ-6	Свеча кранов 32	3663476.85	7537842.55	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-5	Свечи АВО 1.1-10.1 КЦ-2	3653971.00	7531243.00	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-6	Свеча кранов 33	3663475.67	7537843.87	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
129-УКПГ-5	Свечи БУП	3653957.00	7531257.00	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
129-УКПГ-6	Свеча ДКС 2	3663599.18	7537650.32	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет

147-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663597.61	7537650.09	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
148-УКПГ-5	Свеча линии ИГ	3654046.50	7531301.50	7.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
148-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663627.02	7537656.65	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
149-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663656.31	7537663.20	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-5	Свеча БУП	3653984.60	7531310.40	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663685.46	7537669.48	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-5	Свеча УПИГ	3653997.80	7531306.30	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663715.01	7537676.04	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-5	Свеча ФС	3653996.60	7531305.00	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663743.98	7537682.72	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-5	Свеча СПУ	3653993.70	7531331.90	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663733.74	7537715.53	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-5	Свеча УОК	3654236.90	7531547.80	3.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663608.47	7537758.76	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
155-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663616.55	7537760.19	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
156-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663619.79	7537761.26	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
157-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663625.40	7537762.42	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
158-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663631.11	7537763.75	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
159-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663637.35	7537765.09	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
160-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663643.14	7537766.43	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
161-УКПГ-5	Свеча БУП узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654179.45	7531427.09	5.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Да
161-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663649.03	7537767.85	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
162-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663654.20	7537769.19	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
163-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663660.88	7537770.71	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
164-УКПГ-5	Свеча Р-1а	3654081.00	7531526.80	14.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Да
164-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663590.46	7537719.09	14.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
165-УКПГ-5	ГФУ УКПГ-5	3654084.20	7531818.60	2.00	12.57			84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Да
165-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663589.30	7537719.00	14.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-5	Свеча Р-1/1	3654100.10	7531538.50	16.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663588.05	7537718.74	11.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-5	Свеча Р-1/2	3654096.80	7531541.50	16.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663586.98	7537718.38	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
168-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663564.41	7537713.86	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
170-УКПГ-5	Свеча БУП	3654100.60	7531319.90	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
171-УКПГ-5	Свеча с ФС, РИГ	3654087.90	7531315.50	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-5	Свеча 1 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654171.80	7531458.10	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663568.28	7537742.78	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-5	Свеча 2 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654166.20	7531450.90	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663572.26	7537743.61	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
174-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663576.12	7537744.68	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
177-УКПГ-6	Свеча кранов 31', 33'	3663579.03	7537803.97	6.20	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
178-УКПГ-6	Свеча крана 32'	3663668.02	7537824.33	6.20	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
185-УКПГ-5	Свеча БУП Г 201, С202 и отбора проб	3654117.00	7531469.50	4.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
186-УКПГ-5	Свеча "горячая"	3654177.40	7531405.80	7.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
187-УКПГ-5	Свеча РИГ	3654133.00	7531406.70	7.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
188-УКПГ-5	Свечи БУП	3654106.00	7531373.00	2.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
189-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3654115.30	7531375.60	2.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
190-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 511	3654150.30	7531255.40	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
191-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 512	3654151.10	7531254.80	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
192-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 513	3654151.80	7531254.20	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
193-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 514	3654152.30	7531253.80	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
194-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 515	3654152.90	7531253.20	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
195-УКПГ-5	Свеча 31	3654153.40	7531252.60	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
196-УКПГ-5	Свеча 32	3654154.20	7531252.10	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
197-УКПГ-5	Свеча 33	3654154.70	7531251.40	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0									

		(3663552, 7537774.5, 0), (3663701.5, 7537806.5, 0), (3663716, 7537744.5, 0), (3663760, 7537753.5, 0), (3663782, 7537653, 0), (3663609.5, 7537615.5, 0), (3663621, 7537562.5, 0), (3663521, 7537539.5, 0), (3663527, 7537510, 0), (3663397.5, 7537475, 0), (3663402, 7537460.5, 0), (3663350.5, 7537447.5, 0), (3663328, 7537537, 0), (3663277, 7537526, 0), (3663249.5, 7537642, 0), (3663239, 7537640, 0), (3663232, 7537667, 0)													
002	Ограждение УКПГ-5	(3653793, 7531251, 0), (3653863, 7531184.5, 0), (3653892.5, 7531217.5, 0), (3653941.5, 7531176.5, 0), (3654058, 7531300.5, 0), (3654096, 7531267, 0), (3654191, 7531370, 0), (3654170, 7531388.5, 0), (3654267.5, 7531495, 0), (3654241, 7531519, 0), (3654261.5, 7531541.5, 0), (3654227.5, 7531571, 0), (3654222, 7531565, 0), (3654135, 7531645, 0), (3654100, 7531606, 0), (3654046, 7531654, 0), (3654036, 7531644, 0), (3653837.5, 7531422, 0), (3653898, 7531365, 0), (3653793, 7531251, 0)	0.15	3.00	0.00	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.00	Да	

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.52	7532884.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
022	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
023	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
024	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
025	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
030	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
031	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
032	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
033	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗЗ УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗЗ УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

## 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	3643674.50	7534172.50	3669674.50	7534172.50	22000.00	1.50	500.00	500.00	Да

## Вариант расчета: "Расчет шума день до 2023 года"

### 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	73.5	71	66.4	61.8	60.8	54.8	47.7	35.2	26.3	61.20	64.20
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	66.7	64.7	60.1	55.3	54.3	48.6	40.3	24.1	0	54.70	68.30
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	71.1	69.3	64.4	59.1	57.5	50.8	42.9	28.2	6.3	57.90	59.10
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	67.5	65.1	60.4	55.7	54.9	49	40.8	22.6	0	55.20	66.50
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	58.4	58.3	61.2	58.5	56.3	56.1	52.9	46.4	42	60.30	86.10
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	58.5	58.6	61.6	58.9	56.5	56	53	46.7	42.5	60.40	84.10
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.50	7532884.50	1.50	60.4	61.2	64.6	62.1	59.8	59.1	56.3	50.6	47	63.60	86.40
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	60.5	61.2	64.7	62.2	60.3	60.4	57.3	50.8	47.1	64.50	92.40
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	60.4	61.3	64.9	62.4	59.8	58.9	56.1	50.7	47.2	63.60	64.70
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	60.3	61.2	64.7	62.2	59.7	58.7	56	50.7	47.1	63.40	64.60
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	58.2	58.2	61.1	58.4	55.8	54.8	52	46.2	41.8	59.50	61.90
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	58.5	58.7	61.7	59	56.4	55.5	52.6	46.8	42.7	60.10	62.40
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	58.8	60.4	64.3	61.9	60.1	60.2	57.1	50.6	46.7	64.30	92.40
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	56.1	57.4	61.3	58.7	56.4	56.3	53.2	46.7	42.3	60.50	86.40
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	56.1	57.4	61.4	58.7	56.3	55.9	52.9	46.6	42.4	60.20	83.90
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	59.3	61	65	62.5	60.1	59.5	56.7	51	47.5	64.10	86.50
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	75.3	73.1	68.6	63.8	62.7	56.3	49.5	36.7	22.4	63.00	74.00
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	67.7	65.9	61.4	56.8	55.9	50.8	45.3	38.7	29.7	56.70	80.40
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	70.4	67.8	63	58.4	58	53.5	46.7	32.3	8	58.80	69.50
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	65	62.8	57.8	52.9	51.9	46.4	37.6	15.6	0	52.30	65.30
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	69.4	66.3	61	56.1	55.9	52	42.5	25.4	0	56.70	69.60

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
030	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	57.5	55	50.3	45.2	43.5	37.1	25.8	0	0	43.90	62.00
031	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	57.5	55	50.2	44.9	43.3	36.3	23	0	0	43.50	59.90
032	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	57.1	54.8	50	44.8	42.9	36.3	24.6	0	0	43.30	59.30
033	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	56.1	53.5	48.5	43.1	41.2	34.3	20	0	0	41.50	56.60
022	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	57.6	55.3	50.4	45.2	43.6	36.7	23.3	0	0	43.80	55.60
024	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	57.4	55	50.1	44.9	43.5	36.5	22.7	0	0	43.60	55.40
025	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	56.7	54.3	49.3	43.9	42	34.9	20.4	0	0	42.30	55.60
023	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	57	54.7	49.8	44.6	43.2	36.2	22.3	0	0	43.30	56.10
040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	53.8	51.4	47	41.8	39.2	33.7	25.7	8	0	40.20	55.40
041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	54.4	52	47.6	42.4	39.9	34.1	25.6	7.6	0	40.80	59.20
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	57	54.7	50.1	45	43.1	36.9	27	7.6	0	43.60	59.50
039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	56.9	54.7	50.1	45	43	36.9	27.2	8.4	0	43.50	59.60
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	51.9	49.5	45.3	40.2	37.6	33.2	26.2	8.4	0	39.00	62.20
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	52	49.5	45.3	40.2	37.6	33.1	26	8	0	39.00	61.70
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	49.8	47.4	43.4	38.5	35.5	32.2	25.8	7.6	0	37.40	61.30
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	49.8	47.3	43.5	38.6	35.6	32.3	26	8.1	0	37.50	61.40
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	56.5	53.9	49.3	44.1	42.2	36.3	27	8	0	42.80	62.90
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	53.9	51.3	46.8	41.7	39.2	33.9	26	7.6	0	40.20	63.40
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	56.1	53.5	48.6	43.2	40.8	35	26.4	8.1	0	41.70	62.30
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗЗ УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	57.4	54.7	49.9	44.7	42.8	36.7	27.1	8	0	43.40	62.90

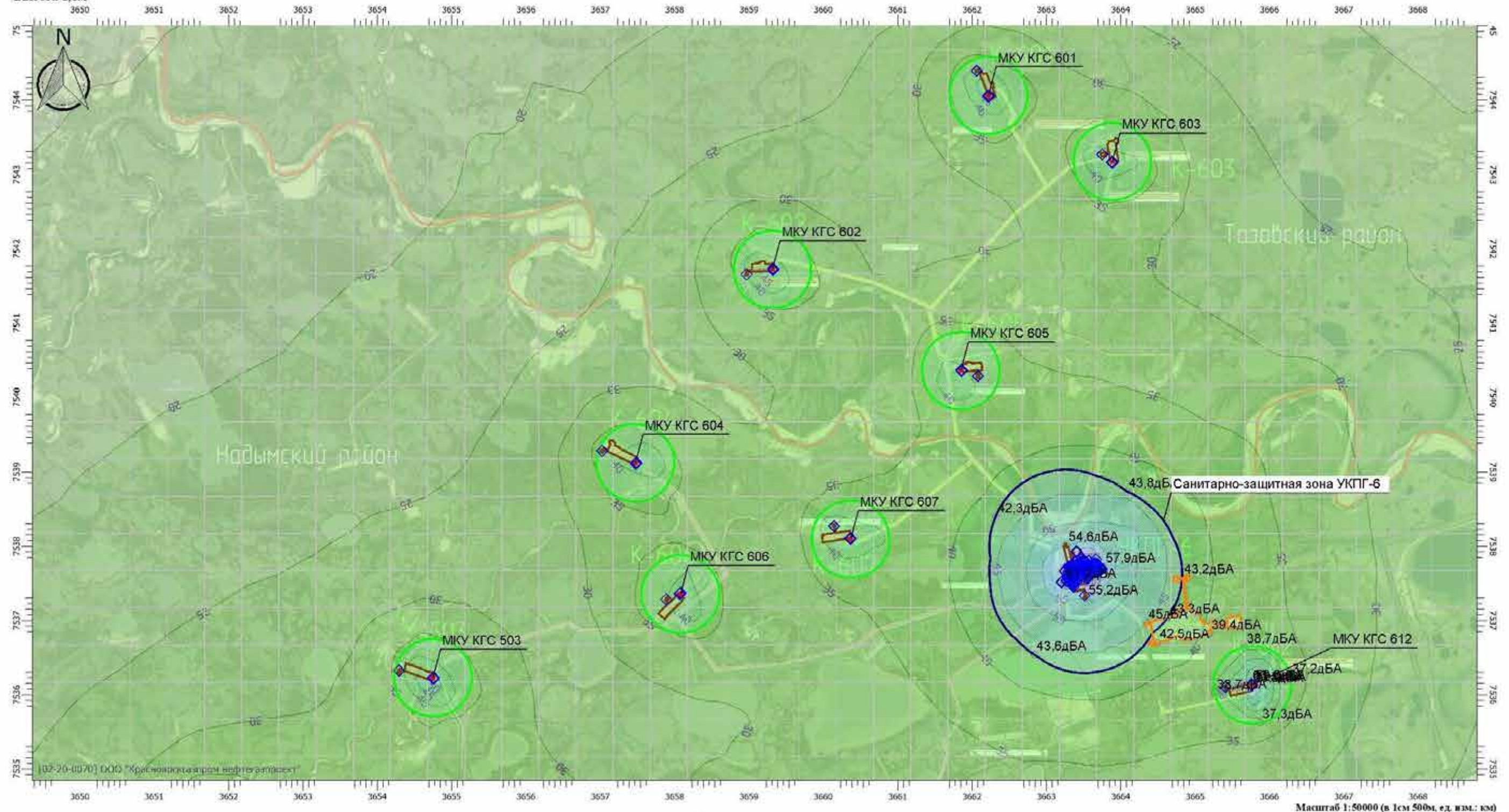
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	58.3	56	51.2	46.1	44.9	38.1	25.3	0	0	45.00	56.70
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	53.9	51.5	46.6	41.2	39.1	31.9	19	0	0	39.50	57.80
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	56.4	54	49.2	43.9	42.4	35.2	20.7	0	0	42.50	56.00
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗЗ УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	56.9	54.6	49.7	44.5	43	36	22	0	0	43.20	55.20

**Вариант 2 – Расчет шума на ночное время суток в период до 2023 года**

**Отчет**

Вариант расчета: Расчет шума ночь до 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м

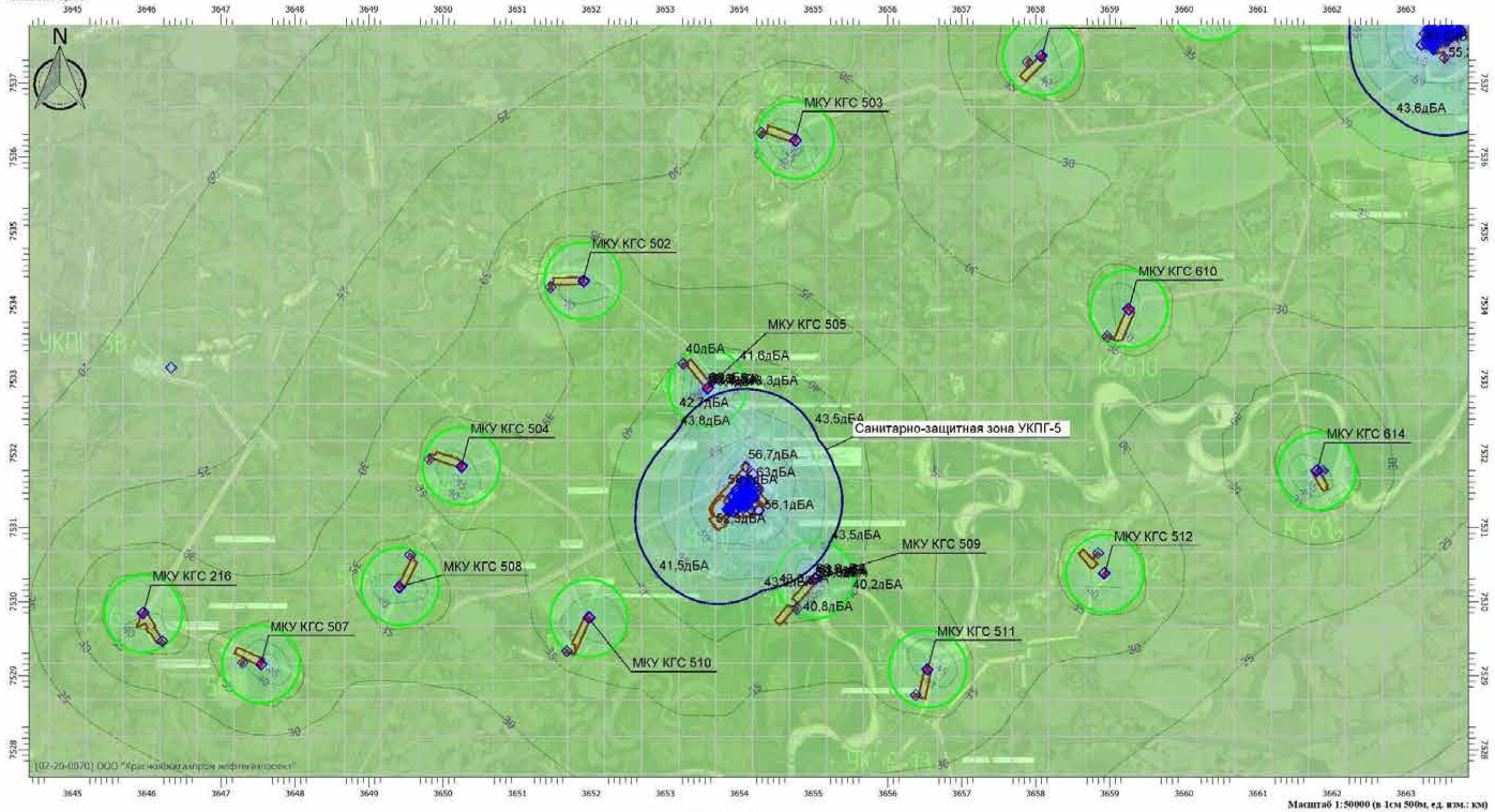


**Цветовая схема**

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума ночь до 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м



Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
**Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**  
**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]**  
**Серийный номер 02-20-0070, ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект"**

**1. Исходные данные****1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L <sub>a,экв</sub>	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ПС ЯГП-5	3654180.00	7531722.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
001-216	Блок МКУ	3645946.00	7529844.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-502	Блок МКУ	3651894.00	7534330.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-503	Блок МКУ	3654757.50	7536230.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-504	Блок МКУ	3650252.00	7531827.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-505	Блок МКУ	3653571.00	7532882.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-507	Блок МКУ	3647546.50	7529153.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-508	Блок МКУ	3649411.00	7530195.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-509	Блок МКУ	3655020.00	7530307.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-510	Блок МКУ	3651965.50	7529784.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-511	Блок МКУ	3656540.00	7529084.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-512	Блок МКУ	3658924.00	7530380.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-513	Блок МКУ	3651345.00	7525962.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-601	Блок МКУ	3662226.50	7544060.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-602	Блок МКУ	3659323.00	7541725.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-603	Блок МКУ	3663886.50	7543167.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-604	Блок МКУ	3657481.00	7539122.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-605	Блок МКУ	3661856.50	7540367.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-606	Блок МКУ	3658073.00	7537361.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-607	Блок МКУ	3660365.50	7538102.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-610	Блок МКУ	3659254.50	7533945.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-612	Блок МКУ	3665766.00	7536133.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-614	Блок МКУ	3661791.00	7531765.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-УКПГ-5	КТП вспомогательных зданий поз. 46	3654107.50	7531605.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
002	ПС ЯГП-5	3654185.00	7531718.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
002-216	Блок АВО газа	3645950.00	7529845.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-502	Блок АВО газа	3651892.50	7534325.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-503	Блок АВО газа	3654755.00	7536227.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-504	Блок АВО газа	3650248.50	7531823.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-505	Блок АВО газа	3653570.00	7532881.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-507	Блок АВО газа	3647543.00	7529150.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-508	Блок АВО газа	3649408.50	7530198.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-509	Блок АВО газа	3655022.00	7530306.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-510	Блок АВО газа	3651970.50	7529780.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-511	Блок АВО газа	3656535.50	7529086.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-512	Блок АВО газа	3658927.50	7530382.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-513	Блок АВО газа	3651346.50	7525965.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-601	Блок АВО газа	3662222.00	7544060.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-602	Блок АВО газа	3659321.00	7541722.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-603	Блок АВО газа	3663884.50	7543168.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-604	Блок АВО газа	3657477.50	7539118.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-605	Блок АВО газа	3661856.00	7540361.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-606	Блок АВО газа	3658077.00	7537362.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-607	Блок АВО газа	3660370.00	7538101.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-610	Блок АВО газа	3659251.50	7533948.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-612	Блок АВО газа	3665765.00	7536135.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-614	Блок АВО газа	3661795.00	7531765.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-УКПГ-5	КНС поз. 105	3653907.50	7531417.00	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
003	ПС ЯГП-6	3663208.00	7537514.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
003-216	Блок АВО масла	3645946.50	7529843.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-502	Блок АВО масла	3651892.50	7534328.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-503	Блок АВО масла	3654756.00	7536230.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-504	Блок АВО масла	3650250.00	7531827.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-505	Блок АВО масла	3653572.50	7532884.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-507	Блок АВО масла	3647544.50	7529153.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-508	Блок АВО масла	3649412.50	7530196.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-509	Блок АВО масла	3655018.00	7530307.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-510	Блок АВО масла	3651966.50	7529782.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-511	Блок АВО масла	3656539.00	7529085.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-512	Блок АВО масла	3658925.00	7530380.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-513	Блок АВО масла	3651346.00	7525962.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-601	Блок АВО масла	3662224.50	7544061.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-602	Блок АВО масла	3659321.00	7541725.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-603	Блок АВО масла	3663888.00	7543168.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да



003-604	Блок АВО масла	3657479.00	7539121.00	5.60	6.28					74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-605	Блок АВО масла	3661855.50	7540363.00	5.60	6.28					74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-606	Блок АВО масла	3658074.50	7537360.50	5.60	6.28					74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-607	Блок АВО масла	3660367.00	7538101.00	5.60	6.28					74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-610	Блок АВО масла	3659255.00	7533947.00	5.60	6.28					74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-612	Блок АВО масла	3665767.50	7536131.50	5.60	6.28					74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-614	Блок АВО масла	3661792.00	7531764.00	5.60	6.28					74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-УКПГ-5	Водонасосная поз. 51	3654057.00	7531622.50	0.00	12.57					77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
004	ПС ЯГП-6	3663207.00	7537520.00	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
004-216	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3645945.50	7529847.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-502	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651897.00	7534327.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-503	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3654759.50	7536228.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-504	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3650254.00	7531825.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-505	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3653573.50	7532879.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-507	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3647548.00	7529151.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-508	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3649409.50	7530193.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-509	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3655022.00	7530310.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-510	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651970.50	7529785.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-511	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3656537.00	7529082.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-512	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658923.50	7530383.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-513	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651341.50	7525964.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-601	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3662225.00	7544057.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-602	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659325.50	7541724.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-603	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3663887.50	7543164.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-604	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3657483.00	7539118.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-605	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661860.00	7540364.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-606	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658072.00	7537364.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-607	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3660365.50	7538105.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-610	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659252.00	7533943.50	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-612	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3665762.00	7536133.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-614	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661790.50	7531768.00	8.20	12.56					88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
005	ПС ЯГП-1В	3655836.50	7527287.50	0.00	12.57					57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
005-216	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3645940.50	7529844.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-502	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651897.00	7534334.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-503	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3654761.50	7536233.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-504	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3650255.50	7531829.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-505	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3653578.00	7532884.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-507	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3647551.00	7529156.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-508	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3649414.00	7530191.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-509	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3655016.50	7530311.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-510	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651965.50	7529787.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-511	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3656541.50	7529080.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-512	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658920.00	7530381.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-513	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651341.00	7525960.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-601	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3662229.50	7544058.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-602	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659325.50	7541728.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-603	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3663892.50	7543165.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-604	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3657484.50	7539122.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-605	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661859.50	7540368.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-606	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658069.00	7537362.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-607	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3660362.00	7538104.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-610	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659256.50	7533941.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-612	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3665764.00	7536126.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-614	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661787.00	7531766.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-УКПГ-5	Насосная метанола, керосина и одоранта поз. 63	3653970.20	7531498.10	0.00	12.57					106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
005-УКПГ-6	Вент. труба пункта распределения метанола	3663312.24	7537723.47	8.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
006	ПС ЯГП-3В	3646328.50	7533157.00	0.00	12.57					57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
006-216	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3645941.50	7529845.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-502	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3651897.00	7534335.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-503	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3654761.50	7536234.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-504	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3650255.50	7531831.00	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-505	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3653578.00	7532884.50	8.20	12.56					47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0			

006-612	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3665764.00	7536127.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-614	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3661784.50	7531765.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-УКПГ-5	Вент.труба В1 насосная масла КЦ-1 поз. 88	3654011.90	7531454.80	9.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
007-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654024.50	7531469.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
008-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654039.00	7531484.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
009-УКПГ-5	Электростанция дизельная №2 поз. 70	3653991.40	7531484.90	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
010-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №1 поз. 85	3654079.30	7531288.40	12.76	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
011-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №2 поз. 85	3654075.30	7531292.10	12.76	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
016-УКПГ-5	Станция насосная противопожарного водоснабжения поз. 22 (проектируемая)	3654145.00	7531531.00	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Нет
017-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-3	3654083.10	7531585.90	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
017-УКПГ-6	Вент. трубы технологического корпуса подготовки газа	3663376.50	7537641.50	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
018-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-4	3654080.40	7531582.60	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
019-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-5	3654077.00	7531578.90	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
020-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-6	3654073.00	7531575.00	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
021-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки подогрева теплоносителя поз. 84	3654076.30	7531570.70	15.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
024-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки очистки газа поз. 89	3654225.10	7531466.70	6.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
028-УКПГ-5	Насосная склада масел поз. 91	3653932.50	7531411.50	0.00	12.57		106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
028-УКПГ-6	Вент.труба В1-В3 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола	3663377.00	7537581.50	14.40	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
029-УКПГ-5	Вент. труба В1 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654102.50	7531498.00	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
029-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663290.19	7537576.97	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
030-УКПГ-5	Вент. труба В2 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654121.50	7531484.00	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
030-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663291.39	7537571.75	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
031-УКПГ-5	Вент. труба В3 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654111.80	7531489.80	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
031-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663292.73	7537567.47	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
033-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663292.33	7537580.84	6.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
034-УКПГ-6	Печь огневой регенерации меназола	3663286.20	7537594.08	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
035-УКПГ-6	Печь огневой регенерации меназола	3663287.62	7537589.63	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/1	3654147.30	7531605.10	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663288.25	7537597.47	6.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
038-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/2	3654152.80	7531600.90	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
039-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/3	3654157.10	7531597.30	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
041-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки печей огневой регенерации ДЭГа поз. 43	3654145.40	7531595.50	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
044-УКПГ-5	КТП поз. 107	3654133.50	7531581.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
045-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654145.00	7531546.00	0.00	12.57		125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
045-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663340.91	7537550.09	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
046-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654163.00	7531530.00	0.00	12.57		125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
046-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663347.61	7537551.35	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
047-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654181.50	7531514.00	0.00	12.57		125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
047-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663343.96	7537537.48	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
048-УКПГ-5	ГПА 511	3653986.30	7531425.90	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Да
048-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663350.13	7537539.01	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
049-УКПГ-5	ГПА 512	3654005.20	7531409.10	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
050-УКПГ-5	ГПА 513	3654023.30	7531392.40	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-5	ГПА 514	3654042.30	7531375.40	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663360.62	7537516.05	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
052-УКПГ-5	ГПА 515	3654060.50	7531358.70	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
052-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.33	7537513.90	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
053-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.51	7537510.55	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
054-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.89	7537503.93	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
055-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.59	7537501.88	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
056-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.50	7537498.52	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
057-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.68	7537492.27	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
058-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.39	7537490.13	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
059-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.48	7537486.68	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
064-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663275.51	7537537.56	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
065-УКПГ-6	ДЭС КАС-500	3663281.15	7537538.51	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
066-УКПГ-6	КНС	3663368.48	7537455.04	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
067-УКПГ-6	ДЭС АДД-4000	3663370.00	7537683.50	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
068-УКПГ-6	Вент.труба блока вспомогательных помещений	3663400.43	7537513.98	8.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
069-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663410.59	7537524.24	10.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
070-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663518.87	7537586.44	7.30	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
073-УКПГ-6	Вент.труба В1 узла подключения ДКС	3663365.65	7537739.97	4.10	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
077-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1 установки очистки газа	3663408.47	7537758.30	9.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
078-УКПГ-6	Вентиляционная труба В2 установки очистки газа	3663466.32	7537787.36	9.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
079-УКПГ-6	ГПУ-16 611	3663517.44	7537632.42														

104-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653957.10	7531352.10	5.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
107-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653937.40	7531329.90	5.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
110-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653916.70	7531307.60	5.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
113-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653896.50	7531285.40	5.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
116-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653876.40	7531263.20	5.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653856.00	7531241.00	5.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №1	3663523.63	7537798.85	13.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
120-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №2	3663524.65	7537793.87	13.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
123-УКПГ-6	Вент. труба В1 БПТИГ	3663497.71	7537797.59	0.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
125-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663529.65	7537620.69	8.10	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
127-УКПГ-5	Вент. труба В1 насосной масла КЦ-2 поз. 94	3653969.70	7531373.70	9.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
130-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653950.50	7531262.50	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
131-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653963.00	7531251.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
134-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654065.50	7531434.50	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654080.00	7531447.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-6	ГПА-16 621	3663592.34	7537649.77	0.00	12.57			108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
136-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №1	3654012.60	7531292.10	7.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
136-УКПГ-6	ГПА-16 622	3663621.49	7537656.05	0.00	12.57			108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
137-УКПГ-6	ГПА-16 623	3663650.64	7537663.14	0.00	12.57			108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
138-УКПГ-6	ГПА-16 624	3663679.66	7537669.29	0.00	12.57			108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
139-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №2	3654014.80	7531294.30	7.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
139-УКПГ-6	ГПА-16 625	3663709.21	7537676.38	0.00	12.57			108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
140-УКПГ-6	ГПА-16 626	3663738.76	7537683.20	0.00	12.57			108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
149-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки ПТПГ поз. 59	3653999.70	7531314.10	8.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
155-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока подсобных помещений поз. 44	3654050.60	7531555.00	8.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
156-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока вспомогательных помещений поз. 45	3654026.10	7531587.80	3.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
157-УКПГ-5	Вент. труба В1 топливораздаточной поз. 64	3653962.30	7531508.50	7.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
158-УКПГ-5	Вент. труба блока персонала	3653889.50	7531413.70	5.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
159-УКПГ-5	Вент. труба В1 производственно-энергетического блока поз. 58	3653972.50	7531459.10	8.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
160-УКПГ-5	Вент. труба В1 узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654178.30	7531414.80	6.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
162-УКПГ-5	Вент. труба В1 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654089.10	7531519.10	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
163-УКПГ-5	Вент. труба В2 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654090.40	7531522.70	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
168-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки регенерации ДЭГа поз. 39	3654098.90	7531548.40	12.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
169-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки подготовки топливного газа поз. 55	3654102.20	7531308.20	8.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
169-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №1	3663568.93	7537744.56	11.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
170-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №2	3663572.85	7537745.33	11.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
171-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №3	3663576.72	7537746.16	11.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
174-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654061.00	7531604.90	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654058.90	7531605.60	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-6	Вент. труба УПТПИГ	3663572.50	7537727.15	9.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
176-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654057.60	7531607.90	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
176-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663565.22	7537658.59	8.70	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
177-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654052.50	7531613.10	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
178-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.80	7531613.80	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.00	7531616.00	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663474.96	7537582.41	0.00	12.57			75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
180-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654043.20	7531621.30	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
180-УКПГ-6	КНС бытовых стоков	3663563.46	7537603.67	0.00	12.57			77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
181-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654040.70	7531622.10	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
181-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663685.00	7537766.00	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
182-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654039.90	7531624.10	20.00	12.57			107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
182-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663689.50	7537748.50	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
183-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654140.90	7531631.20	3.10	12.57			75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
183-УКПГ-6	АВО газа	3663639.00	7537756.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
184-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654144.40	7531635.50	3.10	12.57			75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
184-УКПГ-6	АВО газа	3663642.00	7537738.50	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
185-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663448.50	7537601.00	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
186-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663468.50	7537606.50	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
187-УКПГ-6	АВО газа	3663436.00	7537660.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
188-УКПГ-6	АВО газа	3663455.50	7537664.50	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
189-УКПГ-6	АВО газа	3663323.00	7537661.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
190-УКПГ-6	АВО газа	3663333.00	7537613.00	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
191-УКПГ-6	АВО газа	3663327.50	7537637.50	0.00	12.57			125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
192-УКПГ-6	КТП вспомогательных зданий	3663279.00	7537629.50	0.00	12.57			73.0										

004-УКПГ-5	Свеча водонасосной	3654055.70	7531621.70	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
004-УКПГ-6	Свеча	3663316.29	7537707.68	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
006-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.35	7537667.29	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
007-216	Свеча стравливания газа с МКУ	3645955.00	7529852.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-502	Свеча стравливания газа с МКУ	3651897.50	7534318.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-503	Свеча стравливания газа с МКУ	3654756.00	7536218.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-504	Свеча стравливания газа с МКУ	3650250.00	7531815.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-505	Свеча стравливания газа с МКУ	3653565.50	7532874.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-507	Свеча стравливания газа с МКУ	3647543.50	7529142.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-508	Свеча стравливания газа с МКУ	3649401.00	7530197.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-509	Свеча стравливания газа с МКУ	3655030.00	7530305.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-510	Свеча стравливания газа с МКУ	3651978.00	7529781.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-511	Свеча стравливания газа с МКУ	3656527.50	7529084.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-512	Свеча стравливания газа с МКУ	3658931.00	7530389.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-513	Свеча стравливания газа с МКУ	3651345.00	7525973.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-601	Свеча стравливания газа с МКУ	3662216.50	7544053.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-602	Свеча стравливания газа с МКУ	3659325.00	7541715.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-603	Свеча стравливания газа с МКУ	3663878.50	7543162.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-604	Свеча стравливания газа с МКУ	3657478.50	7539109.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-605	Свеча стравливания газа с МКУ	3661861.00	7540355.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-606	Свеча стравливания газа с МКУ	3658079.00	7537371.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-607	Свеча стравливания газа с МКУ	3660376.00	7538107.00	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-610	Свеча стравливания газа с МКУ	3659243.00	7533948.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-612	Свеча стравливания газа с МКУ	3665760.00	7536142.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-614	Свеча стравливания газа с МКУ	3661799.50	7531772.50	12.20	12.56					89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.	1440.	121.4	124.0	Нет
007-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.89	7537663.17	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
008-216	ГФУ КГС	3646210.10	7529464.00	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-502	ГФУ КГС	3651450.70	7534244.70	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-503	ГФУ КГС	3654296.00	7536327.70	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-504	ГФУ КГС	3649812.00	7531920.10	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-505	ГФУ КГС	3653241.50	7533210.60	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-507	ГФУ КГС	3647293.60	7529172.20	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-508	ГФУ КГС	3649553.30	7530627.50	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-509	ГФУ КГС	3654774.20	7529906.70	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-510	ГФУ КГС	3651670.20	7529328.40	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-511	ГФУ КГС	3656378.50	7528736.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-512	ГФУ КГС	3658840.50	7530653.40	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-513	ГФУ КГС	3651132.60	7525526.80	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-601	ГФУ КГС	3662063.74	7544393.91	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-602	ГФУ КГС	3658968.09	7541657.02	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-603	ГФУ КГС	3663751.31	7543267.75	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-604	ГФУ КГС	3657026.13	7539283.68	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-605	ГФУ КГС	3662081.53	7540288.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-606	ГФУ КГС	3657888.09	7537284.18	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-607	ГФУ КГС	3660145.34	7538267.97	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-610	ГФУ КГС	3658966.09	7533576.94	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-612	ГФУ КГС	3665412.98	7536107.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-614	ГФУ КГС	3661871.98	7531761.90	2.00	6.28					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
008-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663392.72	7537658.65	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
009-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663393.95	7537653.02	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
010-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663395.05	7537649.32	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
011-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663396.56	7537643.97	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (ПГ-30 №1)	3654083.10	7531289.20	5.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663397.38	7537639.72	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
013-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (горелка ПГ-30 №1)	3654081.90	7531288.00	3.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.				

032-УКПГ-6	Свеча	3663288.45	7537580.84	8.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
033-УКПГ-5	Свеча БТДА	3654130.10	7531492.40	11.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
034-УКПГ-5	Свеча БУП Г203	3654098.90	7531504.20	16.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
035-УКПГ-5	Свечи БУП	3654137.50	7531500.50	2.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-5	Свеча прибора КОНГ-Прима	3654156.70	7531476.60	5.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-6	Свеча	3663287.53	7537585.08	8.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
038-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663347.67	7537696.84	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
039-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663344.00	7537696.20	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-5	Свеча арматурного блока	3654156.20	7531596.30	16.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-6	Свеча узла распределения газа	3663361.37	7537700.09	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
041-УКПГ-6	Свеча	3663398.69	7537670.45	8.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-5	Свеча ПУ	3654108.70	7531340.90	11.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-6	Свеча узла переключающих кранов	3663252.44	7537666.62	3.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-5	Свечи С-1/1 - С-1/8	3654130.00	7531366.50	11.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-6	Свеча расщепления	3663407.81	7537933.40	0.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
044-УКПГ-6	ГФУ УКПГ-6	3663518.16	7537334.65	2.00	12.57				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
049-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663353.71	7537539.87	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
050-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663351.32	7537552.14	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
053-УКПГ-5	Свечи клапана-регулятора	3654037.00	7531390.50	2.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
054-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.80	7531413.10	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
055-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.30	7531413.70	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
056-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654008.50	7531396.40	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
057-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654007.70	7531396.90	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
058-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654027.10	7531379.30	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
059-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654026.40	7531380.20	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.70	7531362.80	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-6	Свеча	3663356.06	7537500.66	15.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.00	7531363.40	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-6	Свеча	3663356.24	7537499.45	15.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654064.10	7531345.90	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-6	Свеча	3663356.43	7537498.33	15.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654063.50	7531346.70	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-6	Свеча	3663356.71	7537497.50	15.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
064-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№511)	3653989.30	7531427.80	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
065-УКПГ-5	Свеча БГ (№511)	3653989.80	7531427.30	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
066-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.50	7531426.50	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
067-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.90	7531426.10	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
068-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№512)	3654007.80	7531411.00	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
069-УКПГ-5	Свеча БГ (№512)	3654008.30	7531410.60	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
070-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.00	7531409.80	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.40	7531409.50	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663478.01	7537843.74	6.10	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№513)	3654026.40	7531394.30	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663366.01	7537729.87	5.80	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
073-УКПГ-5	Свеча БГ (№513)	3654026.90	7531393.80	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654027.60	7531393.00	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663455.36	7537786.38	11.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654028.00	7531392.70	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663472.30	7537771.32	6.20	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-5	Свечи ИГ	3654041.00	7531386.00	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663476.67	7537766.68	5.40	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
077-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№514)	3654044.80	7531377.30	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
078-УКПГ-5	Свеча БГ (№514)	3654045.40	7531376.90	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
079-УКПГ-5	Свеча СГУ (№514)	36540																				

097-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663497.84	7537706.16	10.80	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
098-УКПГ-5	Свеча ПГ ГПА 525	3653859.00	7531272.30	15.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
098-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.38	7537731.24	10.80	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-5	Свеча ПГ ГПА 526	3653839.10	7531250.00	15.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.13	7537632.93	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-5	Свечи БУП	3653923.00	7531294.50	2.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663508.78	7537656.70	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653900.00	7531292.00	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.41	7537681.32	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3653904.00	7531300.00	2.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.02	7537705.49	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653911.00	7531308.50	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.59	7537730.52	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
104-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.29	7537632.22	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-5	Свеча №9	3653955.90	7531349.90	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.16	7537656.12	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-5	Свеча №10	3653955.10	7531350.40	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.57	7537680.66	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
107-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.16	7537704.84	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-5	Свеча №9	3653935.90	7531327.60	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.73	7537729.86	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-5	Свеча №10	3653935.30	7531328.30	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.39	7537631.72	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
110-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.24	7537655.56	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-5	Свеча №9	3653915.50	7531305.50	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.72	7537680.08	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-5	Свеча №10	3653914.90	7531306.10	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.26	7537704.29	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
113-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.84	7537729.34	14.35	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-5	Свеча №9	3653895.60	7531283.20	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663499.89	7537637.22	4.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-5	Свеча АВО	3653894.80	7531283.80	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-6	Свеча АВО	3663476.29	7537844.88	12.85	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
116-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.20	7537796.68	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-5	Свеча №9	3653875.20	7531261.10	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.59	7537795.92	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-5	Свеча №10	3653874.40	7531261.70	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663503.80	7537790.05	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
120-УКПГ-5	Свеча №9	3653854.70	7531238.80	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-5	Свеча №10	3653854.10	7531239.40	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.04	7537797.83	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653925.90	7531289.40	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.80	7537792.98	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
123-УКПГ-5	Свеча ПГ	3653863.90	7531218.90	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-5	Свеча ТГ	3653863.00	7531218.10	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-6	Свеча насосной склада масел	3663560.40	7537574.34	5.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
125-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653861.20	7531216.50	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-5	Свеча линии рециркуляции	3653857.60	7531213.20	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-6	Свеча кранов 31	3663476.92	7537842.13	12.85	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
127-УКПГ-6	Свеча кранов 32	3663476.85	7537842.55	12.85	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-5	Свечи АВО 1.1-10.1 КЦ-2	3653971.00	7531243.00	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-6	Свеча кранов 33	3663475.67	7537843.87	12.85	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
129-УКПГ-5	Свечи БУП	3653957.00	7531257.00	2.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
129-УКПГ-6	Свеча ДКС 2	3663599.18	7537650.32	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
130-УКПГ-6	Свеча ДКС 2	3663628.51	7537657.06	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	

147-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663597.61	7537650.09	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
148-УКПГ-5	Свеча линии ИГ	3654046.50	7531301.50	7.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
148-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663627.02	7537656.65	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
149-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663656.31	7537663.20	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-5	Свеча БУП	3653984.60	7531310.40	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663685.46	7537669.48	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-5	Свеча УПИГ	3653997.80	7531306.30	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663715.01	7537676.04	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-5	Свеча ФС	3653996.60	7531305.00	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663743.98	7537682.72	14.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-5	Свеча СПУ	3653993.70	7531331.90	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663733.74	7537715.53	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-5	Свеча УОК	3654236.90	7531547.80	3.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663608.47	7537758.76	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
155-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663616.55	7537760.19	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
156-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663619.79	7537761.26	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
157-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663625.40	7537762.42	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
158-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663631.11	7537763.75	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
159-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663637.35	7537765.09	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
160-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663643.14	7537766.43	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
161-УКПГ-5	Свеча БУП узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654179.45	7531427.09	5.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
161-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663649.03	7537767.85	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
162-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663654.20	7537769.19	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
163-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663660.88	7537770.71	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
164-УКПГ-5	Свеча Р-1а	3654081.00	7531526.80	14.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
164-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663590.46	7537719.09	14.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
165-УКПГ-5	ГФУ УКПГ-5	3654084.20	7531818.60	2.00	12.57			84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.1440.	90.0	102.0	Нет
165-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663589.30	7537719.00	14.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-5	Свеча Р-1/1	3654100.10	7531538.50	16.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663588.05	7537718.74	11.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-5	Свеча Р-1/2	3654096.80	7531541.50	16.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663586.98	7537718.38	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
168-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663564.41	7537713.86	6.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
170-УКПГ-5	Свеча БУП	3654100.60	7531319.90	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
171-УКПГ-5	Свеча с ФС, РИГ	3654087.90	7531315.50	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-5	Свеча 1 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654171.80	7531458.10	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663568.28	7537742.78	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-5	Свеча 2 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654166.20	7531450.90	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663572.26	7537743.61	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
174-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663576.12	7537744.68	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
177-УКПГ-6	Свеча кранов 31', 33'	3663579.03	7537803.97	6.20	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
178-УКПГ-6	Свеча крана 32'	3663668.02	7537824.33	6.20	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
185-УКПГ-5	Свеча БУП Г 201, С202 и отбора проб	3654117.00	7531469.50	4.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
186-УКПГ-5	Свеча "горячая"	3654177.40	7531405.80	7.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
187-УКПГ-5	Свеча РИГ	3654133.00	7531406.70	7.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
188-УКПГ-5	Свечи БУП	3654106.00	7531373.00	2.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
189-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3654115.30	7531375.60	2.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
190-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 511	3654150.30	7531255.40	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
191-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 512	3654151.10	7531254.80	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
192-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 513	3654151.80	7531254.20	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
193-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 514	3654152.30	7531253.80	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
194-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 515	3654152.90	7531253.20	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
195-УКПГ-5	Свеча 31	3654153.40	7531252.60	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
196-УКПГ-5	Свеча 32	3654154.20	7531252.10	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
197-УКПГ-5	Свеча 33	3654154.70	7531251.40	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
198-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 521	3654049.90	7531256.20	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	1									

		(3663552, 7537774.5, 0), (3663701.5, 7537806.5, 0), (3663716, 7537744.5, 0), (3663760, 7537753.5, 0), (3663782, 7537653, 0), (3663609.5, 7537615.5, 0), (3663621, 7537562.5, 0), (3663521, 7537539.5, 0), (3663527, 7537510, 0), (3663397.5, 7537475, 0), (3663402, 7537460.5, 0), (3663350.5, 7537447.5, 0), (3663328, 7537537, 0), (3663277, 7537526, 0), (3663249.5, 7537642, 0), (3663239, 7537640, 0), (3663232, 7537667, 0)													
002	Ограждение УКПГ-5	(3653793, 7531251, 0), (3653863, 7531184.5, 0), (3653892.5, 7531217.5, 0), (3653941.5, 7531176.5, 0), (3654058, 7531300.5, 0), (3654096, 7531267, 0), (3654191, 7531370, 0), (3654170, 7531388.5, 0), (3654267.5, 7531495, 0), (3654241, 7531519, 0), (3654261.5, 7531541.5, 0), (3654227.5, 7531571, 0), (3654222, 7531565, 0), (3654135, 7531645, 0), (3654100, 7531606, 0), (3654046, 7531654, 0), (3654036, 7531644, 0), (3653837.5, 7531422, 0), (3653898, 7531365, 0), (3653793, 7531251, 0)	0.15	3.00	0.00	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.00	Да	

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.50	7532884.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
022	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
023	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
024	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
025	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
030	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
031	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
032	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
033	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗЗ УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да



040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗЗ УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

## 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	3643674.50	7534172.50	3669674.50	7534172.50	22000.00	1.50	500.00	500.00	Да

## Вариант расчета: "Расчет шума ночь до 2023 года"

### 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	73.5	71	66.4	61.8	60.8	54.8	47.7	35.2	26.3	61.20	
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	66.7	64.7	60.1	55.2	54.3	48.6	40	22	0	54.60	
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	71.1	69.3	64.4	59.1	57.5	50.8	42.9	28.2	6.3	57.90	
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	67.5	65.1	60.4	55.7	54.9	48.9	40.7	22.3	0	55.20	
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	58.4	58.3	61.2	58.5	55.9	55	52.1	46.3	42	59.60	
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	58.5	58.6	61.6	58.9	56.2	55.4	52.5	46.7	42.5	60.00	
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.50	7532884.50	1.50	60.4	61.2	64.6	62.1	59.6	58.6	55.9	50.6	47	63.30	
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	60.5	61.2	64.7	62.2	59.6	58.6	56	50.6	47.1	63.40	
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	60.4	61.3	64.9	62.4	59.8	58.8	56.1	50.7	47.2	63.60	
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	60.3	61.2	64.7	62.2	59.7	58.7	56	50.7	47.1	63.40	
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	58.2	58.2	61.1	58.4	55.8	54.8	52	46.2	41.8	59.50	
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	58.5	58.7	61.7	59	56.4	55.5	52.6	46.8	42.7	60.10	
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	58.8	60.4	64.3	61.9	59.4	58.3	55.7	50.4	46.7	63.10	
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	56.1	57.4	61.3	58.7	56	55.2	52.4	46.6	42.3	59.80	
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	56.1	57.4	61.4	58.7	56	55.3	52.4	46.6	42.4	59.90	
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	59.3	61	65	62.5	60	59.1	56.4	51	47.5	63.80	
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	75.3	73.1	68.6	63.8	62.6	56.2	49.4	36	22	63.00	
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	67.7	65.9	61.4	56.6	55.7	50.1	42.2	24.3	0	56.10	
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	70.4	67.8	63	58.4	58	53.5	46.7	32	8	58.70	
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	65	62.8	57.8	52.9	51.8	46.3	37.5	15.4	0	52.30	
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	69.4	66.3	61	56.1	55.9	51.9	42.4	24.7	0	56.70	

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
030	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	57.5	55	50.3	45.2	43.5	36.9	25.4	0	0	43.80	
031	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	57.5	55	50.2	44.9	43.2	36.2	22.7	0	0	43.50	
032	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	57.1	54.8	50	44.7	42.9	36.2	24.3	0	0	43.20	
033	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	56.1	53.5	48.5	43.1	41.2	34.2	19.9	0	0	41.50	
022	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	57.6	55.3	50.4	45.2	43.6	36.7	23.1	0	0	43.80	
024	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	57.4	55	50.1	44.9	43.5	36.4	22.5	0	0	43.60	
025	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	56.7	54.3	49.3	43.9	42	34.8	20.1	0	0	42.30	
023	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	57	54.7	49.8	44.6	43.2	36.1	22.2	0	0	43.30	
040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	53.8	51.4	47	41.8	39.1	33.6	25.7	8	0	40.20	
041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	54.4	52	47.6	42.4	39.9	34.1	25.6	7.6	0	40.80	
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	57	54.7	50.1	45	43	36.8	26.8	7.6	0	43.60	
039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	56.9	54.7	50.1	44.9	42.9	36.8	27	8.4	0	43.50	
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	51.9	49.5	45.3	40.2	37.5	32.6	25.6	8.4	0	38.70	
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	52	49.5	45.3	40.2	37.5	32.5	25.4	8	0	38.70	
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	49.8	47.4	43.4	38.5	35.4	31.6	25.2	7.6	0	37.20	
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	49.8	47.3	43.5	38.6	35.4	31.7	25.5	8.1	0	37.30	
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	56.5	53.9	49.3	44.1	42.1	36	26.5	8	0	42.70	
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	53.9	51.2	46.8	41.6	39.1	33.4	25.4	7.6	0	40.00	
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	56.1	53.5	48.6	43.2	40.8	34.6	25.9	8.1	0	41.60	
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗЗ УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	57.4	54.7	49.9	44.7	42.7	36.4	26.6	8	0	43.30	

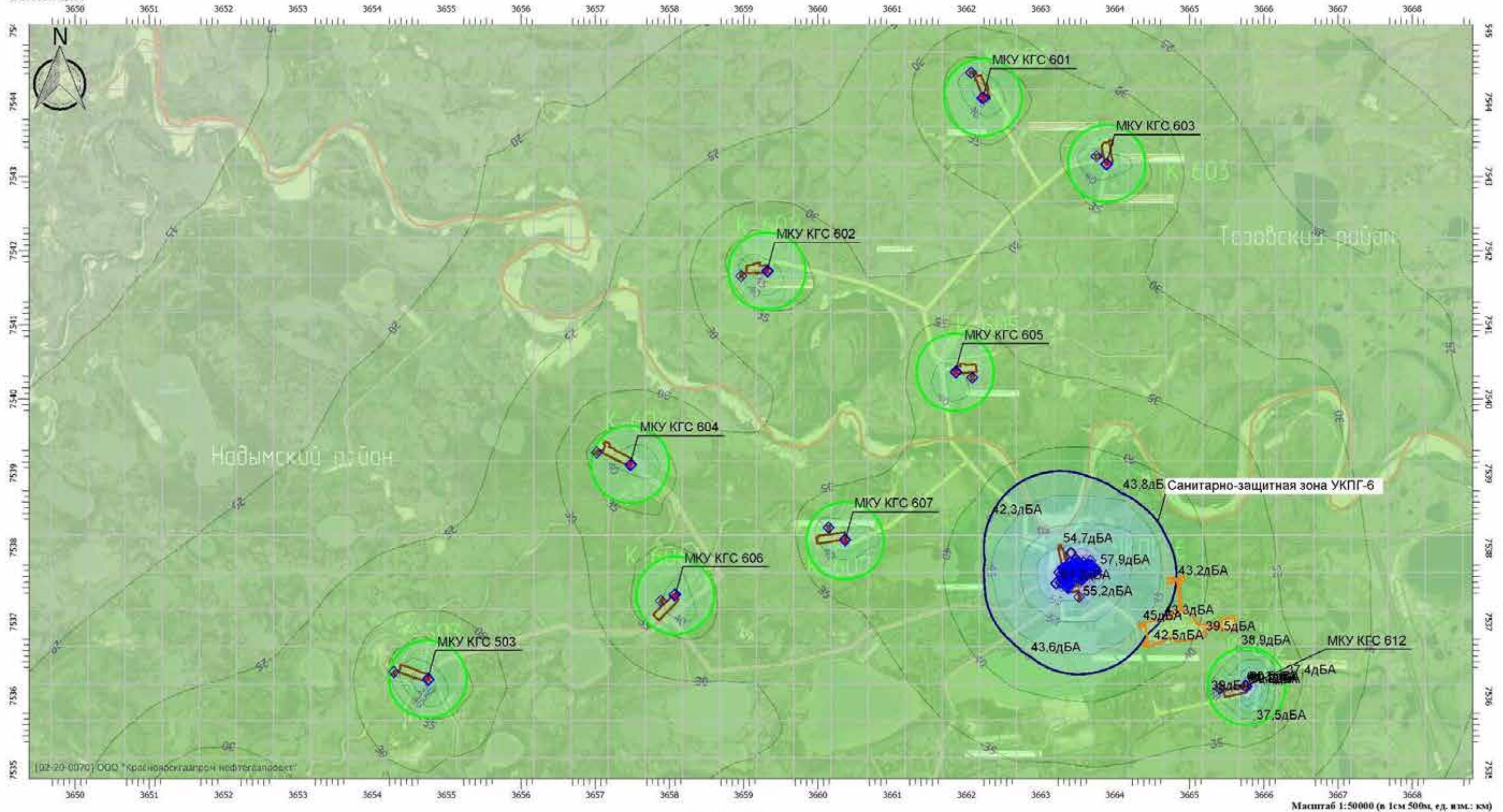
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	58.3	56	51.2	46.1	44.8	38.1	25.2	0	0	45.00	
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	53.9	51.5	46.6	41.2	39.1	31.7	18.5	0	0	39.40	
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	56.4	54	49.2	43.9	42.3	35.1	20.6	0	0	42.50	
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗЗ УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	56.9	54.6	49.7	44.5	43	36	21.9	0	0	43.20	

Вариант 3 – Расчет шума на дневное время суток в период после 2023 года

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день после 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м

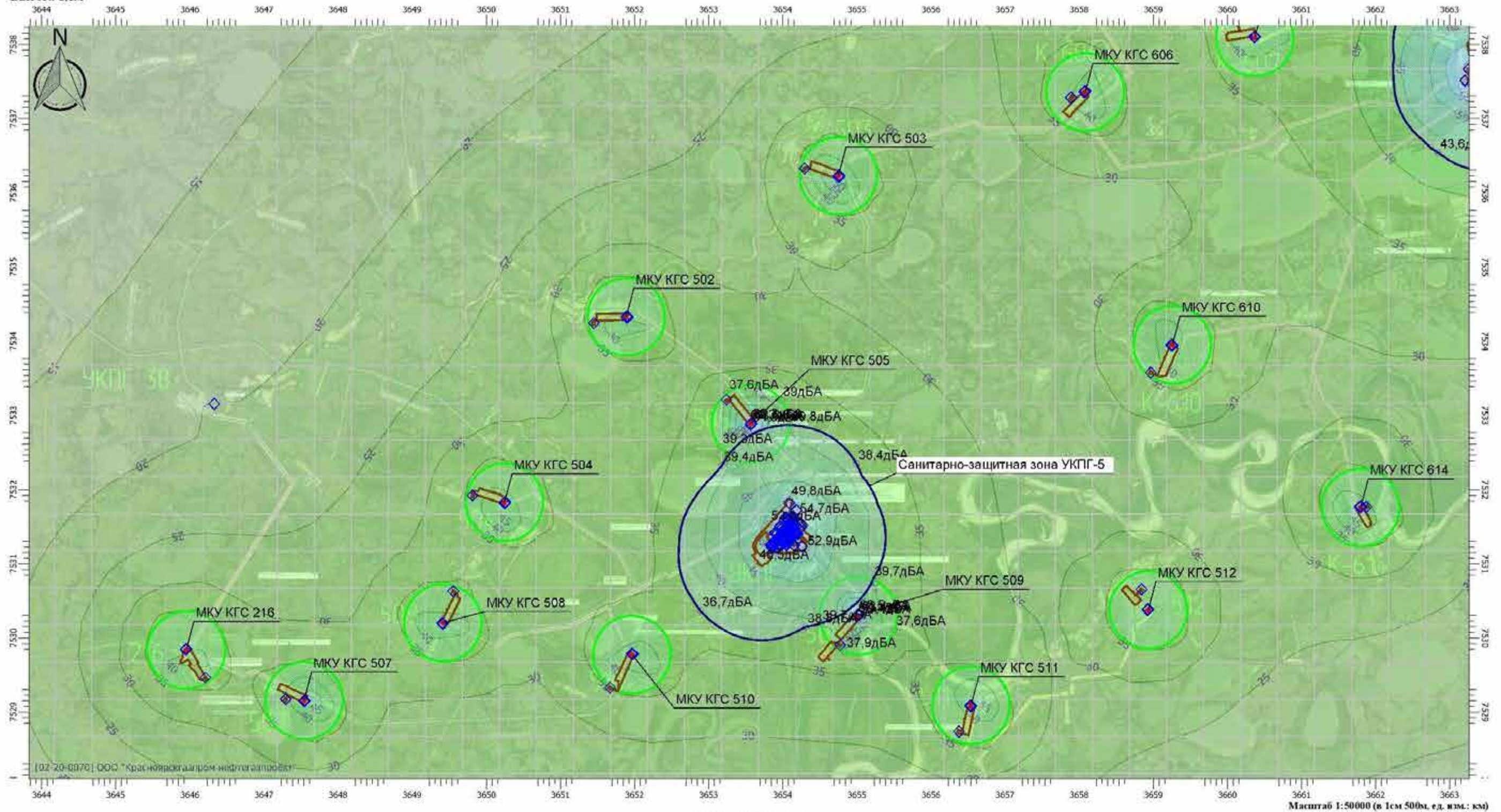


Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день после 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м

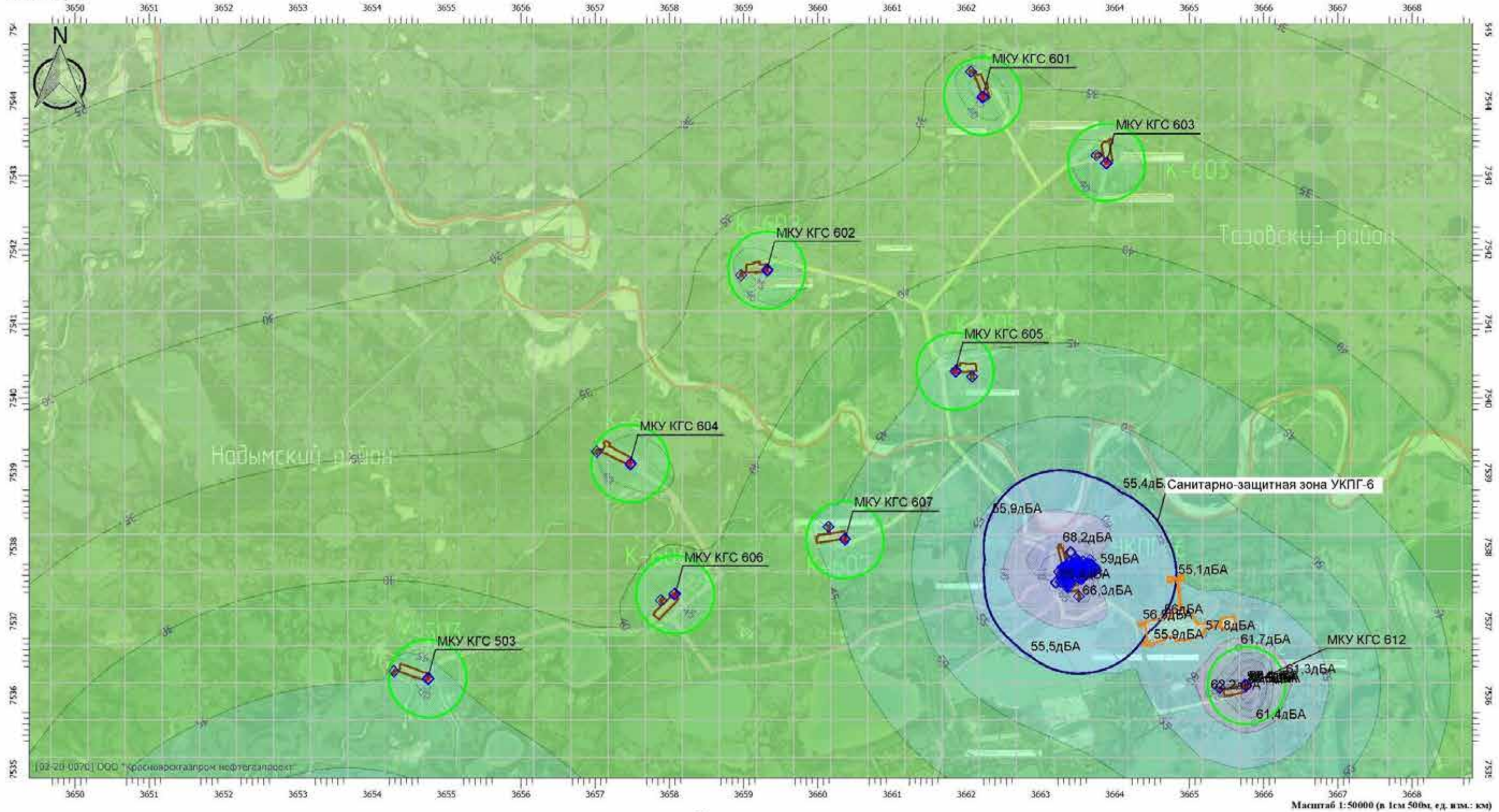


Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день после 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La\_max (Максимальный уровень звука)  
 Параметр: Максимальный уровень звука  
 Высота 1,5м

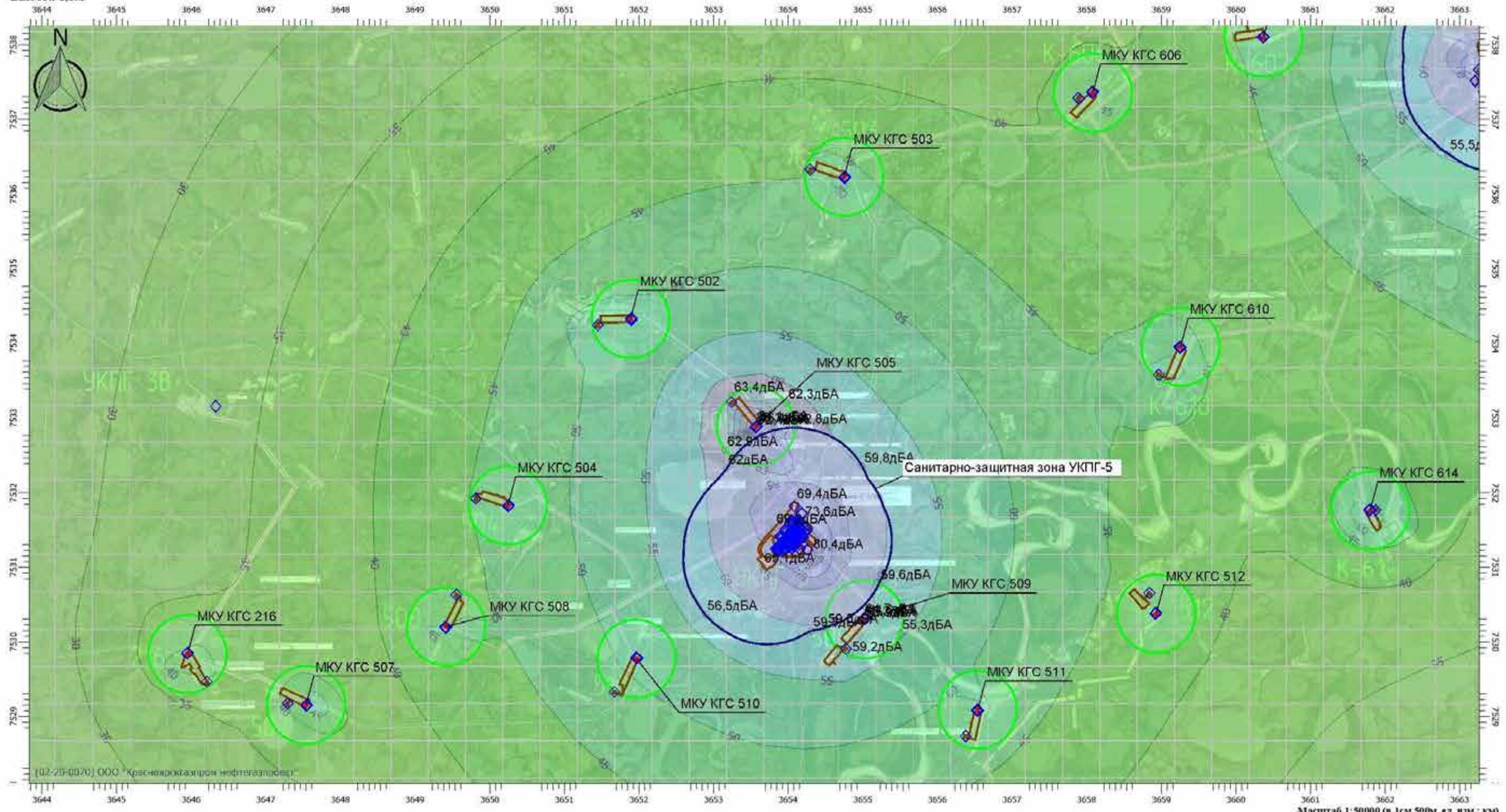


Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума день после 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La,пах (Максимальный уровень звука)  
 Параметр: Максимальный уровень звука  
 Высота 1,5м



Масштаб 1:50000 (в 1см 500м, ед. изм.: км)

**Цветовая схема**

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

### Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]  
Серийный номер 02-20-0070, ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

#### 1. Исходные данные

##### 1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц											L <sub>экв</sub>	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)												
						31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
001	ПС ЯГП-5	3654180.00	7531722.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да	
001-216	Блок МКУ	3645946.00	7529844.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-502	Блок МКУ	3651894.00	7534330.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-503	Блок МКУ	3654757.50	7536230.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-504	Блок МКУ	3650252.00	7531827.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-505	Блок МКУ	3653571.00	7532882.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-507	Блок МКУ	3647546.50	7529153.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-508	Блок МКУ	3649411.00	7530195.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-509	Блок МКУ	3655020.00	7530307.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-510	Блок МКУ	3651965.50	7529784.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-511	Блок МКУ	3656540.00	7529084.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-512	Блок МКУ	3658924.00	7530380.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-513	Блок МКУ	3651345.00	7525962.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-601	Блок МКУ	3662226.50	7544060.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-602	Блок МКУ	3659323.00	7541725.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-603	Блок МКУ	3663886.50	7543167.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-604	Блок МКУ	3657481.00	7539122.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-605	Блок МКУ	3661856.50	7540367.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-606	Блок МКУ	3658073.00	7537361.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-607	Блок МКУ	3660365.50	7538102.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-610	Блок МКУ	3659254.50	7533945.50	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-612	Блок МКУ	3665766.00	7536133.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-614	Блок МКУ	3661791.00	7531765.00	0.00	6.28	1.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	
001-УКПГ-5	КТП вспомогательных зданий поз. 46	3654107.50	7531605.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да	
002	ПС ЯГП-5	3654185.00	7531718.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да	
002-216	Блок АВО газа	3645950.00	7529845.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-502	Блок АВО газа	3651892.50	7534325.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-503	Блок АВО газа	3654755.00	7536227.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-504	Блок АВО газа	3650248.50	7531823.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-505	Блок АВО газа	3653570.00	7532881.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-507	Блок АВО газа	3647543.00	7529150.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-508	Блок АВО газа	3649408.50	7530198.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-509	Блок АВО газа	3655022.00	7530306.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-510	Блок АВО газа	3651970.50	7529780.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-511	Блок АВО газа	3656535.50	7529086.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-512	Блок АВО газа	3658927.50	7530382.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-513	Блок АВО газа	3651346.50	7525965.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-601	Блок АВО газа	3662222.00	7544060.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-602	Блок АВО газа	3659321.00	7541722.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-603	Блок АВО газа	3663884.50	7543168.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-604	Блок АВО газа	3657477.50	7539118.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-605	Блок АВО газа	3661856.00	7540361.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-606	Блок АВО газа	3658077.00	7537362.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-607	Блок АВО газа	3660370.00	7538101.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-610	Блок АВО газа	3659251.50	7533948.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-612	Блок АВО газа	3665765.00	7536135.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-614	Блок АВО газа	3661795.00	7531765.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
002-УКПГ-5	КНС поз. 105	3653907.50	7531417.00	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да	
003	ПС ЯГП-6	3663208.00	7537514.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да	
003-216	Блок АВО масла	3645946.50	7529843.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-502	Блок АВО масла	3651892.50	7534328.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-503	Блок АВО масла	3654756.00	7536230.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-504	Блок АВО масла	3650250.00	7531827.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-505	Блок АВО масла	3653572.50	7532884.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-507	Блок АВО масла	3647544.50	7529153.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-508	Блок АВО масла	3649412.50	7530196.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-509	Блок АВО масла	3655018.00	7530307.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-510	Блок АВО масла	3651966.50	7529782.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-511	Блок АВО масла	3656539.00	7529085.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-512	Блок АВО масла	3658925.00	7530380.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-513	Блок АВО масла	3651346.00	7525962.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-601	Блок АВО масла	3662224.50	7544061.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-602	Блок АВО масла	3659321.00	7541725.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-603	Блок АВО масла	3663888.00	7543168.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-604	Блок АВО масла	3657479.00	7539121.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
003-605	Блок АВО масла	3																

003-606	Блок АВО масла	3658074.50	7537360.50	5.60	6.28			74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-607	Блок АВО масла	3660367.00	7538101.00	5.60	6.28			74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-610	Блок АВО масла	3659255.00	7533947.00	5.60	6.28			74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-612	Блок АВО масла	3665767.50	7536131.50	5.60	6.28			74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-614	Блок АВО масла	3661792.00	7531764.00	5.60	6.28			74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-УКПГ-5	Водонасосная поз. 51	3654057.00	7531622.50	0.00	12.57			77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
004	ПС ЯГП-6	3663207.00	7537520.00	0.00	12.57			73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
004-216	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3645945.50	7529847.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-502	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651897.00	7534327.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-503	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3654759.50	7536228.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-504	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3650254.00	7531825.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-505	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3653573.50	7532879.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-507	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3647548.00	7529151.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-508	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3649409.50	7530193.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-509	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3655022.00	7530310.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-510	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651970.50	7529785.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-511	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3656537.00	7529082.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-512	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658923.50	7530383.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-513	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651341.50	7525964.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-601	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3662225.00	7544057.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-602	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659325.50	7541724.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-603	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3663887.50	7543164.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-604	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3657483.00	7539118.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-605	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661860.00	7540364.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-606	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658072.00	7537364.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-607	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3660365.50	7538105.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-610	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659252.00	7533943.50	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-612	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3665762.00	7536133.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-614	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661790.50	7531768.00	8.20	12.56			88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
005	ПС ЯГП-1В	3655836.50	7527287.50	0.00	12.57			57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
005-216	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3645940.50	7529844.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-502	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651897.00	7534334.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-503	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3654761.50	7536233.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-504	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3650255.50	7531829.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-505	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3653578.00	7532884.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-507	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3647551.00	7529156.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-508	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3649414.00	7530191.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-509	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3655016.50	7530311.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-510	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651965.50	7529787.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-511	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3656541.50	7529080.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-512	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658920.00	7530381.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-513	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651341.00	7525960.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-601	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3662229.50	7544058.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-602	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659325.50	7541728.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-603	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3663892.50	7543165.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-604	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3657484.50	7539122.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-605	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661859.50	7540368.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-606	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658069.00	7537362.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-607	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3660362.00	7538104.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-610	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659256.50	7533941.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-612	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3665764.00	7536126.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-614	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661787.00	7531766.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-УКПГ-5	Насосная метанола, керосина и одоранта поз. 63	3653970.20	7531498.10	0.00	12.57			106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
005-УКПГ-6	Вент.труба пункта распределения метанола	3663312.24	7537723.47	8.00	12.57			82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
006	ПС ЯГП-3В	3646328.50	7533157.00	0.00	12.57			57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
006-216	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3645941.50	7529845.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-502	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3651897.00	7534335.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-503	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3654761.50	7536234.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-504	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3650255.50	7531831.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-505	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3653578.00	7532884.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-507	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3647551.50	7529157.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-508	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3649415.00	7530190.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-509	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3655015.50	7530312.00	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-510	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3651963.00	7529788.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-511	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3656543.50	7529080.50	8.20	12.56			47.0	50.0	55.0								

006-УКПГ-5	Вент.труба В1 насосная масла КЦ-1 поз. 88	3654011.90	7531454.80	9.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
007-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654024.50	7531469.00	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
008-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654039.00	7531484.00	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
009-УКПГ-5	Электростанция дизельная №2 поз. 70	3653991.40	7531484.90	0.00	12.57					75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
010-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №1 поз. 85	3654079.30	7531288.40	12.76	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
011-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №2 поз. 85	3654075.30	7531292.10	12.76	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
016-УКПГ-5	Станция насосная противопожарного водоснабжения поз. 22 (проектируемая)	3654145.00	7531531.00	0.00	12.57					77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
017-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-3	3654083.10	7531585.90	32.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
017-УКПГ-6	Вент. трубы технологического корпуса подготовки газа	3663376.50	7537641.50	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
018-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-4	3654080.40	7531582.60	32.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
019-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-5	3654077.00	7531578.90	32.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
020-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-6	3654073.00	7531575.00	32.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
021-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки подогрева теплоносителя поз. 84	3654076.30	7531570.70	15.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
024-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки очистки газа поз. 89	3654225.10	7531466.70	6.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
028-УКПГ-5	Насосная склада масел поз. 91	3653932.50	7531411.50	0.00	12.57					106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
028-УКПГ-6	Вент.труба В1-В3 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола	3663377.00	7537581.50	14.40	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
029-УКПГ-5	Вент. труба В1 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654102.50	7531498.00	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
029-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663290.19	7537576.97	30.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
030-УКПГ-5	Вент. труба В2 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654121.50	7531484.00	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
030-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663291.39	7537571.75	30.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
031-УКПГ-5	Вент. труба В3 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654111.80	7531489.80	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
031-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663292.73	7537567.47	30.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
033-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663292.33	7537580.84	6.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
034-УКПГ-6	Печь огневой регенерации меназола	3663286.20	7537594.08	30.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
035-УКПГ-6	Печь огневой регенерации меназола	3663287.62	7537589.63	30.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/1	3654147.30	7531605.10	32.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663288.25	7537597.47	6.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
038-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/2	3654152.80	7531600.90	32.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
039-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/3	3654157.10	7531597.30	32.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
041-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки печей огневой регенерации ДЭГа поз. 43	3654145.40	7531595.50	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
044-УКПГ-5	КТП поз. 107	3654133.50	7531581.50	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Нет
045-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654145.00	7531546.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
045-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663340.91	7537550.09	25.43	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
046-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654163.00	7531530.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
046-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663347.61	7537551.35	25.43	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
047-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654181.50	7531514.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
047-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663343.96	7537537.48	25.43	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
048-УКПГ-5	ГПА 511	3653986.30	7531425.90	0.00	12.57					127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
048-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663350.13	7537539.01	25.43	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
049-УКПГ-5	ГПА 512	3654005.20	7531409.10	0.00	12.57					127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
050-УКПГ-5	ГПА 513	3654023.30	7531392.40	0.00	12.57					127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-5	ГПА 514	3654042.30	7531375.40	0.00	12.57					127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663360.62	7537516.05	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
052-УКПГ-5	ГПА 515	3654060.50	7531358.70	0.00	12.57					127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
052-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.33	7537513.90	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
053-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.51	7537510.55	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
054-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.89	7537503.93	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
055-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.59	7537501.88	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
056-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.50	7537498.52	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
057-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.68	7537492.27	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
058-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.39	7537490.13	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
059-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.48	7537486.68	17.50	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
064-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663275.51	7537537.56	0.00	12.57					75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
065-УКПГ-6	ДЭС КАС-500	3663281.15	7537538.51	0.00	12.57					75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
066-УКПГ-6	КНС	3663368.48	7537455.04	0.00	12.57					77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
067-УКПГ-6	ДЭС АДД-4000	3663370.00	7537683.50	0.00	12.57					75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
068-УКПГ-6	Вент.труба блока вспомогательных помещений	3663400.43	7537513.98	8.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
069-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663410.59	7537524.24	10.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
070-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663518.87	7537586.44	7.30	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
073-УКПГ-6	Вент.труба В1 узла подключения ДКС	3663365.65	7537739.97	4.10	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
077-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1 установки очистки газа	3663408.47	7537758.30	9.00	12.57															



110-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653916.70	7531307.60	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
113-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653896.50	7531285.40	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
116-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653876.40	7531263.20	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653856.00	7531241.00	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №1	3663523.63	7537798.85	13.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
120-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №2	3663524.65	7537793.87	13.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
123-УКПГ-6	Вент. труба В1 БПТИГ	3663497.71	7537797.59	0.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
125-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663529.65	7537620.69	8.10	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
127-УКПГ-5	Вент. труба В1 насосной масла КЦ-2 поз. 94	3653969.70	7531373.70	9.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
130-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653950.50	7531262.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
131-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653963.00	7531251.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
134-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654065.50	7531434.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654080.00	7531447.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-6	ГПА-16 621	3663592.34	7537649.77	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
136-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №1	3654012.60	7531292.10	7.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
136-УКПГ-6	ГПА-16 622	3663621.49	7537656.05	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
137-УКПГ-6	ГПА-16 623	3663650.64	7537663.14	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
138-УКПГ-6	ГПА-16 624	3663679.66	7537669.29	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
139-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №2	3654014.80	7531294.30	7.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
139-УКПГ-6	ГПА-16 625	3663709.21	7537676.38	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
140-УКПГ-6	ГПА-16 626	3663738.76	7537683.20	0.00	12.57				108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
149-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки ПТПГ поз. 59	3653999.70	7531314.10	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
155-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока подсобных помещений поз. 44	3654050.60	7531555.00	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
156-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока вспомогательных помещений поз. 45	3654026.10	7531587.80	3.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
157-УКПГ-5	Вент. труба В1 топливораздаточной поз. 64	3653962.30	7531508.50	7.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
158-УКПГ-5	Вент. труба блока персонала	3653889.50	7531413.70	5.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
159-УКПГ-5	Вент. труба В1 производственно-энергетического блока поз. 58	3653972.50	7531459.10	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
160-УКПГ-5	Вент. труба В1 узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654178.30	7531414.80	6.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
162-УКПГ-5	Вент. труба В1 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654089.10	7531519.10	12.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
163-УКПГ-5	Вент. труба В2 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654090.40	7531522.70	12.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
168-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки регенерации ДЭГа поз. 39	3654098.90	7531548.40	12.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
169-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки подготовки топливного газа поз. 55	3654102.20	7531308.20	8.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
169-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №1	3663568.93	7537744.56	11.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
170-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №2	3663572.85	7537745.33	11.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
171-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №3	3663576.72	7537746.16	11.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
174-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654061.00	7531604.90	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654058.90	7531605.60	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-6	Вент. труба УПТПИГ	3663572.50	7537727.15	9.00	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
176-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654057.60	7531607.90	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
176-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663565.22	7537658.59	8.70	12.57				82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
177-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654052.50	7531613.10	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
178-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.80	7531613.80	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.00	7531616.00	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663474.96	7537582.41	0.00	12.57				75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
180-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654043.20	7531621.30	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
180-УКПГ-6	КНС бытовых стоков	3663563.46	7537603.67	0.00	12.57				77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
181-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654040.70	7531622.10	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
181-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663685.00	7537766.00	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
182-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654039.90	7531624.10	20.00	12.57				107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
182-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663689.50	7537748.50	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
183-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654140.90	7531631.20	3.10	12.57				75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
183-УКПГ-6	АВО газа	3663639.00	7537756.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
184-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654144.40	7531635.50	3.10	12.57				75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
184-УКПГ-6	АВО газа	3663642.00	7537738.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
185-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663448.50	7537601.00	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
186-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663468.50	7537606.50	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
187-УКПГ-6	АВО газа	3663436.00	7537660.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
188-УКПГ-6	АВО газа	3663455.50	7537664.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
189-УКПГ-6	АВО газа	3663323.00	7537661.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
190-УКПГ-6	АВО газа	3663333.00	7537613.00	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
191-УКПГ-6	АВО газа	3663327.50	7537637.50	0.00	12.57				125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
192-УКПГ-6	КТП вспомогательных зданий	3663279.00	7537629.50	0.00	12.57				73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
193-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663323.00	7537																

006-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.35	7537667.29	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
007-216	Свеча стравливания газа с МКУ	3645955.00	7529852.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-502	Свеча стравливания газа с МКУ	3651897.50	7534318.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-503	Свеча стравливания газа с МКУ	3654756.00	7536218.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-504	Свеча стравливания газа с МКУ	3650250.00	7531815.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-505	Свеча стравливания газа с МКУ	3653565.50	7532874.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Да
007-507	Свеча стравливания газа с МКУ	3647543.50	7529142.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-508	Свеча стравливания газа с МКУ	3649401.00	7530197.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-509	Свеча стравливания газа с МКУ	3655030.00	7530305.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-510	Свеча стравливания газа с МКУ	3651978.00	7529781.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-511	Свеча стравливания газа с МКУ	3656527.50	7529084.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-512	Свеча стравливания газа с МКУ	3658931.00	7530389.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-513	Свеча стравливания газа с МКУ	3651345.00	7525973.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-601	Свеча стравливания газа с МКУ	3662216.50	7544053.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-602	Свеча стравливания газа с МКУ	3659325.00	7541715.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-603	Свеча стравливания газа с МКУ	3663878.50	7543162.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-604	Свеча стравливания газа с МКУ	3657478.50	7539109.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-605	Свеча стравливания газа с МКУ	3661861.00	7540355.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-606	Свеча стравливания газа с МКУ	3658079.00	7537371.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-607	Свеча стравливания газа с МКУ	3660376.00	7538107.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-610	Свеча стравливания газа с МКУ	3659243.00	7533948.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-612	Свеча стравливания газа с МКУ	3665760.00	7536142.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Да
007-614	Свеча стравливания газа с МКУ	3661799.50	7531772.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.89	7537663.17	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
008-216	ГФУ КГС	3646210.10	7529464.00	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-502	ГФУ КГС	3651450.70	7534244.70	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-503	ГФУ КГС	3654296.00	7536327.70	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-504	ГФУ КГС	3649812.00	7531920.10	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-505	ГФУ КГС	3653241.50	7533210.60	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-507	ГФУ КГС	3647293.60	7529172.20	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-508	ГФУ КГС	3649553.30	7530627.50	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-509	ГФУ КГС	3654774.20	7529906.70	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-510	ГФУ КГС	3651670.20	7529328.40	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-511	ГФУ КГС	3656378.50	7528736.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-512	ГФУ КГС	3658840.50	7530653.40	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-513	ГФУ КГС	3651132.60	7525526.80	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-601	ГФУ КГС	3662063.74	7544393.91	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-602	ГФУ КГС	3658968.09	7541657.02	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-603	ГФУ КГС	3663751.31	7543267.75	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-604	ГФУ КГС	3657026.13	7539283.68	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-605	ГФУ КГС	3662081.53	7540288.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-606	ГФУ КГС	3657888.09	7537284.18	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-607	ГФУ КГС	3660145.34	7538267.97	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-610	ГФУ КГС	3658966.09	7533576.94	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-612	ГФУ КГС	3665412.98	7536107.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-614	ГФУ КГС	3661871.98	7531761.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Да
008-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663392.72	7537658.65	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
009-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663393.95	7537653.02	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
010-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663395.05	7537649.32	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
011-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663396.56	7537643.97	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (ПГ-30 №1)	3654083.10	7531289.20	5.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663397.38	7537639.72	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
013-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (горелка ПГ-30 №1)	3654081.90	7531288.00	3.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
013-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663398.48	7537635.47	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
014-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (ПГ-30 №2)	3654079.10	7531294.10	5.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
014-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663399.57	7537630.57	14.00																		

034-УКПГ-5	Свеча БУП Г203	3654098.90	7531504.20	16.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
035-УКПГ-5	Свечи БУП	3654137.50	7531500.50	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-5	Свеча прибора КОНГ-Прима	3654156.70	7531476.60	5.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-6	Свеча	3663287.53	7537585.08	8.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
038-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663347.67	7537696.84	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
039-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663344.00	7537696.20	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-5	Свеча арматурного блока	3654156.20	7531596.30	16.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-6	Свеча узла распределения газа	3663361.37	7537700.09	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
041-УКПГ-6	Свеча	3663398.69	7537670.45	8.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-5	Свеча ПУ	3654108.70	7531340.90	11.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-6	Свеча узла переключающих кранов	3663252.44	7537666.62	3.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-5	Свечи С-1/1 - С-1/8	3654130.00	7531366.50	11.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-6	Свеча рассеивания	3663407.81	7537933.40	0.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
044-УКПГ-6	ГФУ УКПГ-6	3663518.16	7537334.65	2.00	12.57					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Да
049-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663353.71	7537539.87	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
050-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663351.32	7537552.14	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
053-УКПГ-5	Свечи клапана-регулятора	3654037.00	7531390.50	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
054-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.80	7531413.10	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
055-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.30	7531413.70	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
056-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654008.50	7531396.40	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
057-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654007.70	7531396.90	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
058-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654027.10	7531379.30	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
059-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654026.40	7531380.20	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.70	7531362.80	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-6	Свеча	3663356.06	7537500.66	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.00	7531363.40	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-6	Свеча	3663356.24	7537499.45	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654064.10	7531345.90	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-6	Свеча	3663356.43	7537498.33	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654063.50	7531346.70	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-6	Свеча	3663356.71	7537497.50	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
064-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№511)	3653989.30	7531427.80	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
065-УКПГ-5	Свеча БГ (№511)	3653989.80	7531427.30	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
066-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.50	7531426.50	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
067-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.90	7531426.10	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
068-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№512)	3654007.80	7531411.00	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
069-УКПГ-5	Свеча БГ (№512)	3654008.30	7531410.60	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
070-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.00	7531409.80	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.40	7531409.50	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663478.01	7537843.74	6.10	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№513)	3654026.40	7531394.30	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663366.01	7537729.87	5.80	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
073-УКПГ-5	Свеча БГ (№513)	3654026.90	7531393.80	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654027.60	7531393.00	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663455.36	7537786.38	11.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654028.00	7531392.70	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663472.30	7537771.32	6.20	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-5	Свечи ИГ	3654041.00	7531386.00	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663476.67	7537666.68	5.40	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
077-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№514)	3654044.80	7531377.30	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
078-УКПГ-5	Свеча БГ (№514)	3654045.40	7531376.90	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
079-УКПГ-5	Свеча СГУ (№514)	3654046.20	7531376.20	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
080-УКПГ-5	Свеча СГУ (№514)	3654046.60	7531375.90	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	1								

098-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.38	7537731.24	10.80	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-5	Свеча ПГ ГПА 526	3653839.10	7531250.00	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.13	7537632.93	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-5	Свечи БУП	3653923.00	7531294.50	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663508.78	7537656.70	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653900.00	7531292.00	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.41	7537681.32	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3653904.00	7531300.00	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.02	7537705.49	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653911.00	7531308.50	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.59	7537730.52	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
104-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.29	7537632.22	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-5	Свеча №9	3653955.90	7531349.90	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.16	7537656.12	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-5	Свеча №10	3653955.10	7531350.40	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.57	7537680.66	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
107-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.16	7537704.84	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-5	Свеча №9	3653935.90	7531327.60	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.73	7537729.86	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-5	Свеча №10	3653935.30	7531328.30	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.39	7537631.72	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
110-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.24	7537655.56	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-5	Свеча №9	3653915.50	7531305.50	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.72	7537680.08	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-5	Свеча №10	3653914.90	7531306.10	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.26	7537704.29	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
113-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.84	7537729.34	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-5	Свеча №9	3653895.60	7531283.20	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663499.89	7537637.22	4.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-5	Свеча №10	3653894.80	7531283.80	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-6	Свеча АВО	3663476.29	7537844.88	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
116-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.20	7537796.68	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-5	Свеча №9	3653875.20	7531261.10	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.59	7537795.92	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-5	Свеча №10	3653874.40	7531261.70	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663503.80	7537790.05	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
120-УКПГ-5	Свеча №9	3653854.70	7531238.80	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-5	Свеча №10	3653854.10	7531239.40	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.04	7537797.83	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653925.90	7531289.40	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.80	7537792.98	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
123-УКПГ-5	Свеча ПГ	3653863.90	7531218.90	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-5	Свеча ТГ	3653863.00	7531218.10	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-6	Свеча насосной склада масел	3663560.40	7537574.34	5.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
125-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653861.20	7531216.50	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-5	Свеча линии рециркуляции	3653857.60	7531213.20	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-6	Свеча кранов 31	3663476.92	7537842.13	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
127-УКПГ-6	Свеча кранов 32	3663476.85	7537842.55	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-5	Свечи АВО 1.1-10.1 КЦ-2	3653971.00	7531243.00	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-6	Свеча кранов 33	3663475.67	7537843.87	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
129-УКПГ-5	Свечи БУП	3653957.00	7531257.00	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
129-УКПГ-6	Свеча ДКС 2	3663599.18	7537650.32	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
130-УКПГ-6	Свеча ДКС 2	3663628.51	7537657.06	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет
131-УКПГ-6	Свеча ДКС 2	3663658.11	7537663.57	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.1440.	124.8	124.8	Нет

148-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663627.02	7537656.65	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
149-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663656.31	7537663.20	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-5	Свеча БУП	3653984.60	7531310.40	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663685.46	7537669.48	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-5	Свеча УПИГ	3653997.80	7531306.30	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663715.01	7537676.04	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-5	Свеча ФС	3653996.60	7531305.00	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663743.98	7537682.72	14.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-5	Свеча СПУ	3653993.70	7531331.90	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663733.74	7537715.53	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-5	Свеча УОК	3654236.90	7531547.80	3.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663608.47	7537758.76	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
155-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663616.55	7537760.19	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
156-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663619.79	7537761.26	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
157-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663625.40	7537762.42	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
158-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663631.11	7537763.75	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
159-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663637.35	7537765.09	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
160-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663643.14	7537766.43	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
161-УКПГ-5	Свеча БУП узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654179.45	7531427.09	5.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Да
161-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663649.03	7537767.85	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
162-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663654.20	7537769.19	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
163-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663660.88	7537770.71	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
164-УКПГ-5	Свеча Р-1а	3654081.00	7531526.80	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Да
164-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663590.46	7537719.09	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
165-УКПГ-5	ГФУ УКПГ-5	3654084.20	7531818.60	2.00	12.57					84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Да
165-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663589.30	7537719.00	14.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-5	Свеча Р-1/1	3654100.10	7531538.50	16.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663588.05	7537718.74	11.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-5	Свеча Р-1/2	3654096.80	7531541.50	16.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663586.98	7537718.38	12.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
168-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663564.41	7537713.86	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
170-УКПГ-5	Свеча БУП	3654100.60	7531319.90	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
171-УКПГ-5	Свеча с ФС, РИГ	3654087.90	7531315.50	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-5	Свеча 1 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654171.80	7531458.10	11.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663568.28	7537742.78	11.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-5	Свеча 2 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654166.20	7531450.90	11.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663572.26	7537743.61	11.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
174-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663576.12	7537744.68	11.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
177-УКПГ-6	Свеча кранов 31', 33'	3663579.03	7537803.97	6.20	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
178-УКПГ-6	Свеча крана 32'	3663668.02	7537824.33	6.20	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
185-УКПГ-5	Свеча БУП Г 201, С202 и отбора проб	3654117.00	7531469.50	4.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
186-УКПГ-5	Свеча "горячая"	3654177.40	7531405.80	7.50	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
187-УКПГ-5	Свеча РИГ	3654133.00	7531406.70	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
188-УКПГ-5	Свечи БУП	3654106.00	7531373.00	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
189-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3654115.30	7531375.60	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
190-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 511	3654150.30	7531255.40	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
191-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 512	3654151.10	7531254.80	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
192-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 513	3654151.80	7531254.20	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
193-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 514	3654152.30	7531253.80	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
194-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 515	3654152.90	7531253.20	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
195-УКПГ-5	Свеча 31	3654153.40	7531252.60	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
196-УКПГ-5	Свеча 32	3654154.20	7531252.10	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
197-УКПГ-5	Свеча 33	3654154.70	7531251.40	9.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0								

		(3663760, 7537753.5, 0), (3663782, 7537653, 0), (3663609.5, 7537615.5, 0), (3663621, 7537562.5, 0), (3663521, 7537539.5, 0), (3663527, 7537510, 0), (3663397.5, 7537475, 0), (3663402, 7537460.5, 0), (3663350.5, 7537447.5, 0), (3663328, 7537537, 0), (3663277, 7537526, 0), (3663249.5, 7537642, 0), (3663239, 7537640, 0), (3663232, 7537667, 0)												
002	Ограждение УКПГ-5	(3653793, 7531251, 0), (3653863, 7531184.5, 0), (3653892.5, 7531217.5, 0), (3653941.5, 7531176.5, 0), (3654058, 7531300.5, 0), (3654096, 7531267, 0), (3654191, 7531370, 0), (3654170, 7531388.5, 0), (3654267.5, 7531495, 0), (3654241, 7531519, 0), (3654261.5, 7531541.5, 0), (3654227.5, 7531571, 0), (3654222, 7531565, 0), (3654135, 7531645, 0), (3654100, 7531606, 0), (3654046, 7531654, 0), (3654036, 7531644, 0), (3653837.5, 7531422, 0), (3653898, 7531365, 0), (3653793, 7531251, 0)	0.15	3.00	0.00	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.00	Да

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.50	7532884.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
022	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
023	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
024	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
025	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
030	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
031	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
032	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
033	Р.Т. на границе СЗЗ УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗЗ УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗЗ-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗ3-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗ3 УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

## 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	3643674.50	7534172.50	3669674.50	7534172.50	22000.00	1.50	500.00	500.00	Да

## Вариант расчета: "Расчет шума день после 2023 года"

### 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	73.5	71	66.4	61.8	60.8	54.8	47.7	35.2	26.3	61.20	65.40
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	66.7	64.7	60.1	55.3	54.3	48.6	40.3	24	0	54.70	68.20
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	71.1	69.3	64.4	59.1	57.5	50.8	42.9	28.2	6.3	57.90	59.00
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	67.5	65.1	60.4	55.7	54.9	49	40.8	22.6	0	55.20	66.30
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	56.1	57.1	61	58.4	56.2	56	52.9	46.4	42	60.20	86.10
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	56.4	57.4	61.4	58.8	56.4	56	53	46.7	42.5	60.30	84.10
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.50	7532884.50	1.50	59.1	60.5	64.5	62.1	59.7	59.1	56.3	50.6	47	63.60	86.40
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	59.1	60.6	64.6	62.1	60.3	60.4	57.3	50.8	47.1	64.50	92.40
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	59.1	60.8	64.8	62.3	59.7	58.8	56.1	50.7	47.2	63.50	64.70
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	59.1	60.7	64.6	62.2	59.7	58.6	56	50.7	47.1	63.40	64.60
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	55.9	57	60.9	58.3	55.7	54.8	52	46.2	41.8	59.40	61.90
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	56.4	57.6	61.6	58.9	56.3	55.5	52.6	46.8	42.7	60.10	62.30
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	58.8	60.4	64.3	61.9	60.1	60.2	57.1	50.6	46.7	64.30	92.40
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	56.1	57.4	61.3	58.7	56.4	56.3	53.2	46.7	42.3	60.50	86.40
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	56.1	57.4	61.4	58.7	56.3	55.9	52.9	46.6	42.4	60.20	83.90
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	59.3	61	65	62.5	60.1	59.5	56.7	51	47.5	64.10	86.50
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	68.4	64.3	59.9	55.2	54.1	48.1	43.1	31.9	15.5	54.70	73.60
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	62.6	60.6	56.5	52.2	51.4	47	44	38.7	29.7	52.90	80.40
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	65.5	62.6	58.4	53.8	52.9	47.4	44.3	30	0	53.80	69.20
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	58.4	56	51.7	47	46	40	34.1	10.9	0	46.50	65.10
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	64.2	60	55.2	50.4	49.3	43.3	38	22	0	49.80	69.40

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
030	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	53	49.7	45.6	40.8	38.8	33	24.2	0	0	39.40	62.00
031	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	52.9	49.5	45.1	40	38.1	31.1	19.7	0	0	38.40	59.80
032	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	52.2	49.3	45.2	40.3	38.3	32.1	23.1	0	0	38.80	59.30
033	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	51	47.8	43.6	38.5	36.3	29.3	17.6	0	0	36.70	56.50
022	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	57.6	55.3	50.4	45.2	43.6	36.7	23.2	0	0	43.80	55.40
024	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	57.4	55	50.1	44.9	43.5	36.5	22.7	0	0	43.60	55.50
025	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	56.7	54.3	49.3	43.9	42	34.9	20.4	0	0	42.30	55.90
023	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	57	54.7	49.8	44.6	43.2	36.2	22.3	0	0	43.30	56.00
040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	49.2	46.2	43.3	38.9	36	32.2	25.6	8	0	37.60	55.30
041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	49.8	46.8	43.7	39.2	36.4	32.3	25.5	7.6	0	37.90	59.20
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗ3-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	52	49.2	45.6	41	38.7	33.7	26.2	7.6	0	39.70	59.50
039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗ3-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	52.1	49.2	45.6	41	38.7	33.8	26.5	8.4	0	39.70	59.60
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	51.8	49.4	45.2	40.2	37.6	33.2	26.2	8.4	0	39.00	62.20
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	51.9	49.4	45.2	40.2	37.6	33.1	26	8	0	38.90	61.70
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	49.6	47.2	43.4	38.5	35.5	32.2	25.8	7.6	0	37.40	61.30
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	49.6	47.2	43.4	38.6	35.6	32.3	26	8.1	0	37.50	61.40
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	51.9	48.5	45	40.4	38.1	33.7	26.5	8	0	39.30	62.90
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	49.4	46	43.1	38.7	35.9	32.6	25.9	7.6	0	37.60	63.40
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	53.3	50.2	45.6	40.3	37.4	33.1	26.2	8.1	0	39.00	62.30
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗ3 УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	54	50.6	46.1	41	38.6	33.8	26.5	8	0	39.80	62.80

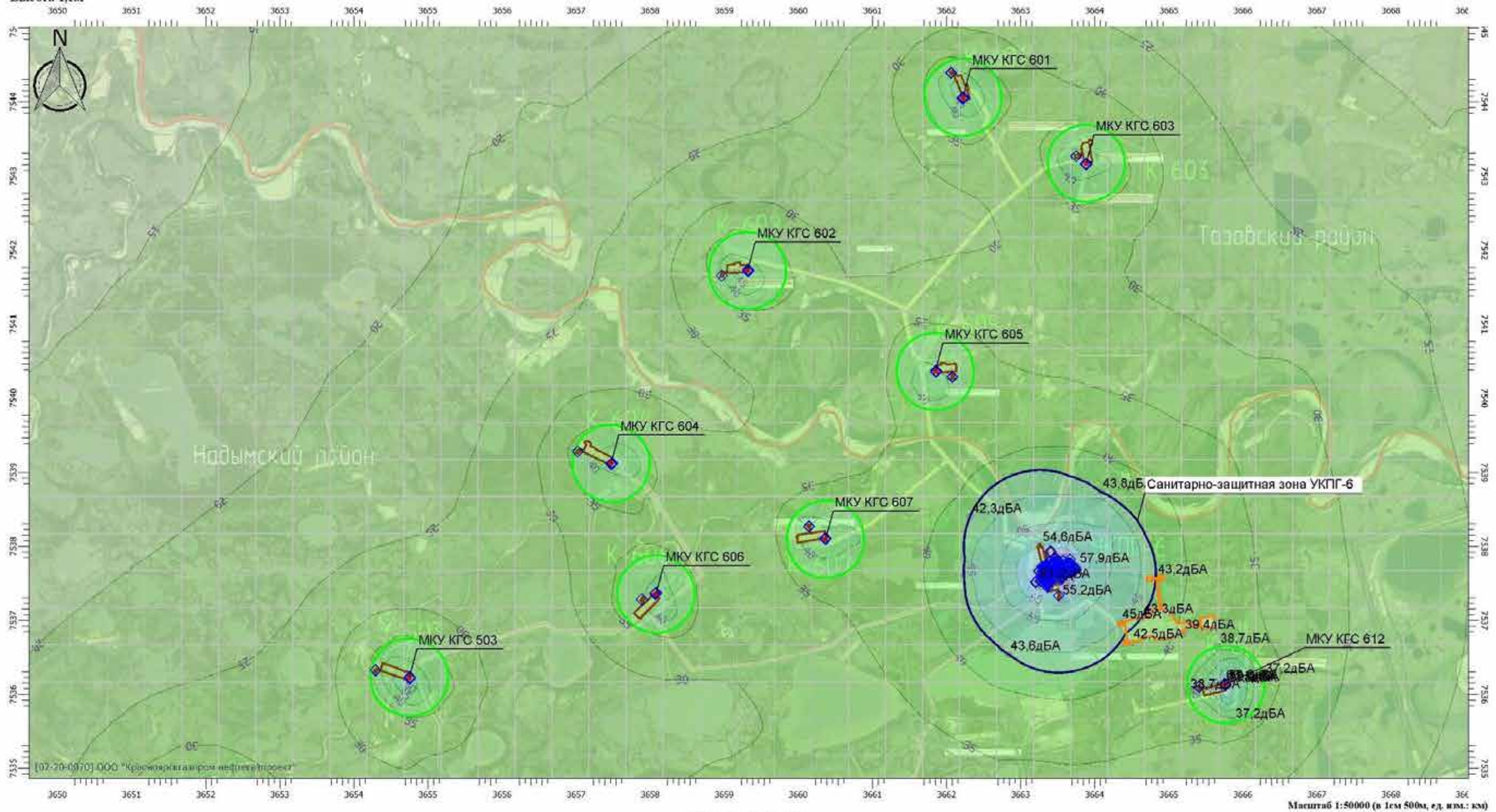
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
		X (м)	Y (м)												
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	58.2	56	51.2	46.1	44.9	38.1	25.2	0	0	45.00	56.50
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	53.8	51.4	46.6	41.2	39.1	31.9	19	0	0	39.50	57.80
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	56.3	54	49.2	43.9	42.4	35.2	20.7	0	0	42.50	55.90
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗ3 УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	56.9	54.6	49.7	44.5	43	36	22	0	0	43.20	55.10

Вариант 4 – Расчет шума на ночное время суток в период после 2023 года

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума ночь после 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м



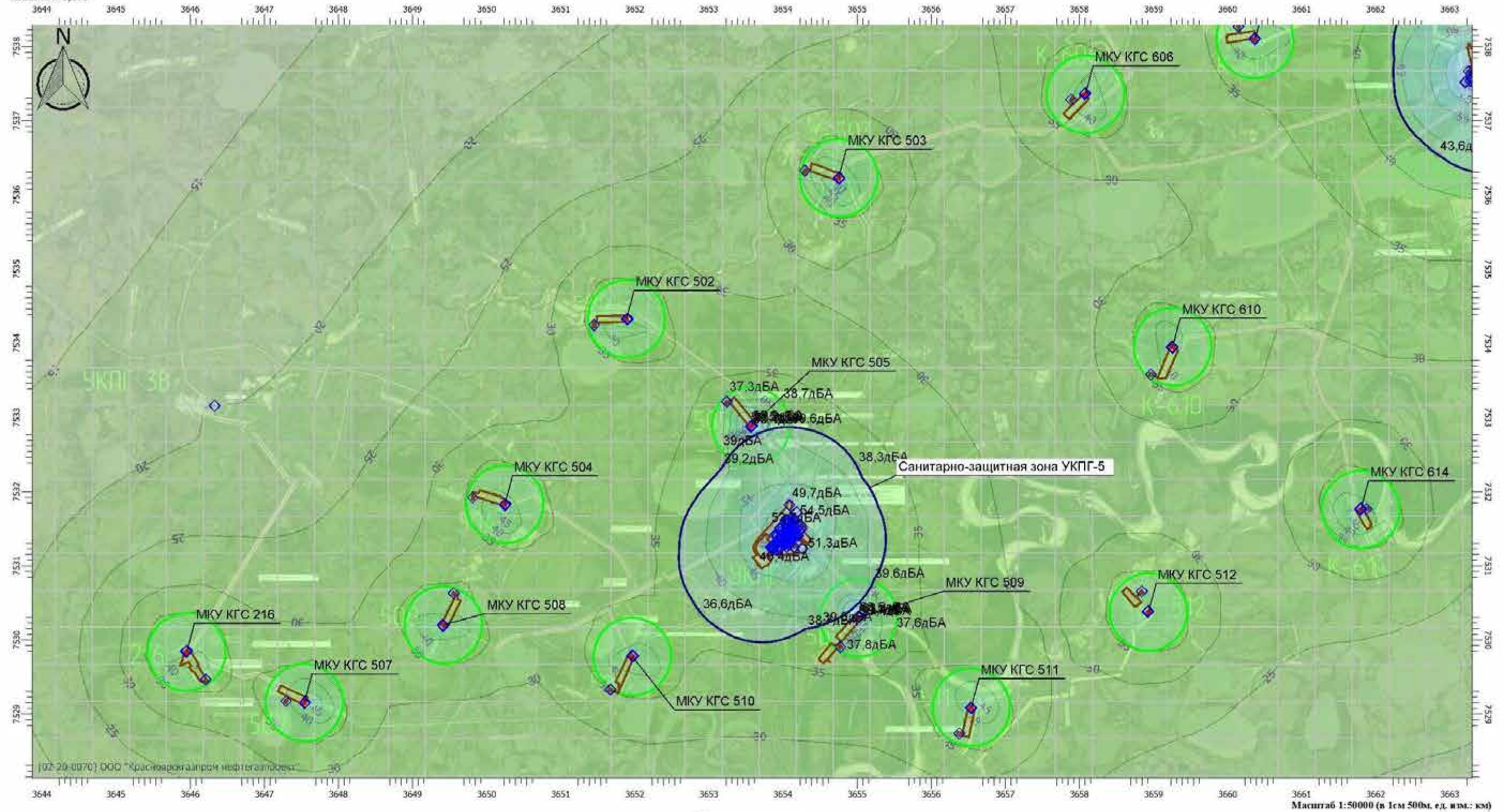
Цветовая схема





Отчет

Вариант расчета: Расчет шума ночь после 2023 года  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м



Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА	(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА	(40 - 45] дБА
(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА	(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА	(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА
(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА	(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА	(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА
выше 135 дБА								

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
**Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**  
**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]**  
**Серийный номер 02-20-0070, ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект"**

**1. Исходные данные****1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L <sub>а,экв</sub> В расчете	
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)											
						31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
001	ПС ЯГП-5	3654180.00	7531722.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
001-216	Блок МКУ	3645946.00	7529844.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-502	Блок МКУ	3651894.00	7534330.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-503	Блок МКУ	3654757.50	7536230.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-504	Блок МКУ	3650252.00	7531827.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-505	Блок МКУ	3653571.00	7532882.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-507	Блок МКУ	3647546.50	7529153.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-508	Блок МКУ	3649411.00	7530195.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-509	Блок МКУ	3655020.00	7530307.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-510	Блок МКУ	3651965.50	7529784.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-511	Блок МКУ	3656540.00	7529084.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-512	Блок МКУ	3658924.00	7530380.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-513	Блок МКУ	3651345.00	7525962.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-601	Блок МКУ	3662226.50	7544060.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-602	Блок МКУ	3659323.00	7541725.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-603	Блок МКУ	3663886.50	7543167.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-604	Блок МКУ	3657481.00	7539122.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-605	Блок МКУ	3661856.50	7540367.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-606	Блок МКУ	3658073.00	7537361.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-607	Блок МКУ	3660365.50	7538102.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-610	Блок МКУ	3659254.50	7533945.50	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-612	Блок МКУ	3665766.00	7536133.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-614	Блок МКУ	3661791.00	7531765.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да
001-УКПГ-5	КТП вспомогательных зданий поз. 46	3654107.50	7531605.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
002	ПС ЯГП-5	3654185.00	7531718.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
002-216	Блок АВО газа	3645950.00	7529845.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-502	Блок АВО газа	3651892.50	7534325.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-503	Блок АВО газа	3654755.00	7536227.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-504	Блок АВО газа	3650248.50	7531823.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-505	Блок АВО газа	3653570.00	7532881.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-507	Блок АВО газа	3647543.00	7529150.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-508	Блок АВО газа	3649408.50	7530198.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-509	Блок АВО газа	3655022.00	7530306.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-510	Блок АВО газа	3651970.50	7529780.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-511	Блок АВО газа	3656535.50	7529086.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-512	Блок АВО газа	3658927.50	7530382.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-513	Блок АВО газа	3651346.50	7525965.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-601	Блок АВО газа	3662222.00	7544060.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-602	Блок АВО газа	3659321.00	7541722.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-603	Блок АВО газа	3663884.50	7543168.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-604	Блок АВО газа	3657477.50	7539118.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-605	Блок АВО газа	3661856.00	7540361.00	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-606	Блок АВО газа	3658077.00	7537362.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-607	Блок АВО газа	3660370.00	7538101.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-610	Блок АВО газа	3659251.50	7533948.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-612	Блок АВО газа	3665765.00	7536135.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-614	Блок АВО газа	3661795.00	7531765.50	9.20	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002-УКПГ-5	КНС поз. 105	3653907.50	7531417.00	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
003	ПС ЯГП-6	3663208.00	7537514.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
003-216	Блок АВО масла	3645946.50	7529843.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-502	Блок АВО масла	3651892.50	7534328.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-503	Блок АВО масла	3654756.00	7536230.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-504	Блок АВО масла	3650250.00	7531827.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-505	Блок АВО масла	3653572.50	7532884.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-507	Блок АВО масла	3647544.50	7529153.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-508	Блок АВО масла	3649412.50	7530196.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-509	Блок АВО масла	3655018.00	7530307.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-510	Блок АВО масла	3651966.50	7529782.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-511	Блок АВО масла	3656539.00	7529085.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-512	Блок АВО масла	3658925.00	7530380.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-513	Блок АВО масла	3651346.00	7525962.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-601	Блок АВО масла	3662224.50	7544061.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-602	Блок АВО масла	3659321.00	7541725.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-603	Блок АВО масла	3663888.00	7543168.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да

003-604	Блок АВО масла	3657479.00	7539121.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-605	Блок АВО масла	3661855.50	7540363.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-606	Блок АВО масла	3658074.50	7537360.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-607	Блок АВО масла	3660367.00	7538101.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-610	Блок АВО масла	3659255.00	7533947.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-612	Блок АВО масла	3665767.50	7536131.50	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-614	Блок АВО масла	3661792.00	7531764.00	5.60	6.28		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
003-УКПГ-5	Водонасосная поз. 51	3654057.00	7531622.50	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
004	ПС ЯГП-6	3663207.00	7537520.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
004-216	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3645945.50	7529847.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-502	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651897.00	7534327.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-503	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3654759.50	7536228.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-504	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3650254.00	7531825.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-505	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3653573.50	7532879.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-507	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3647548.00	7529151.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-508	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3649409.50	7530193.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-509	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3655022.00	7530310.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-510	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651970.50	7529785.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-511	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3656537.00	7529082.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-512	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658923.50	7530383.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-513	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3651341.50	7525964.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-601	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3662225.00	7544057.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-602	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659325.50	7541724.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-603	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3663887.50	7543164.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-604	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3657483.00	7539118.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-605	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661860.00	7540364.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-606	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3658072.00	7537364.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-607	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3660365.50	7538105.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-610	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3659252.00	7533943.50	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-612	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3665762.00	7536133.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
004-614	Вентиляционная установка отсека сепарационно-компрессорного	3661790.50	7531768.00	8.20	12.56		88.0	88.0	88.0	89.0	88.0	83.0	83.0	81.0	77.0	90.4	Да
005	ПС ЯГП-1В	3655836.50	7527287.50	0.00	12.57		57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
005-216	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3645940.50	7529844.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-502	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651897.00	7534334.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-503	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3654761.50	7536233.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-504	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3650255.50	7531829.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-505	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3653578.00	7532884.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-507	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3647551.00	7529156.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-508	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3649414.00	7530191.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-509	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3655016.50	7530311.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-510	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651965.50	7529787.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-511	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3656541.50	7529080.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-512	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658920.00	7530381.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-513	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3651341.00	7525960.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-601	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3662229.50	7544058.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-602	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659325.50	7541728.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-603	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3663892.50	7543165.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-604	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3657484.50	7539122.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-605	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661859.50	7540368.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-606	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3658069.00	7537362.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-607	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3660362.00	7538104.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-610	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3659256.50	7533941.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-612	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3665764.00	7536126.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-614	Вентиляционная установка отсека высоковольтного оборудования	3661787.00	7531766.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
005-УКПГ-5	Насосная метанола, керосина и одоранта поз. 63	3653970.20	7531498.10	0.00	12.57		106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
005-УКПГ-6	Вент. труба пункта распределения метанола	3663312.24	7537723.47	8.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
006	ПС ЯГП-3В	3646328.50	7533157.00	0.00	12.57		57.0	60.0	65.0	62.0	59.0	59.0	56.0	50.0	49.0	63.0	Да
006-216	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3645941.50	7529845.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-502	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3651897.00	7534335.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-503	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3654761.50	7536234.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-504	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3650255.50	7531831.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-505	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3653578.00	7532884.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-507	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3647551.50	7529157.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-508	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3649415.00	7530190.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-509	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3655015.50	7530312.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-510	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3651963.00	7529788.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да

006-612	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3665764.00	7536127.50	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-614	Вентиляционная установка отсека ДГУ	3661784.50	7531765.00	8.20	12.56		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	53.0	Да
006-УКПГ-5	Вент.труба В1 насосная масла КЦ-1 поз. 88	3654011.90	7531454.80	9.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
007-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654024.50	7531469.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
008-УКПГ-5	КТП АВО газа поз. 67	3654039.00	7531484.00	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
009-УКПГ-5	Электростанция дизельная №2 поз. 70	3653991.40	7531484.90	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
010-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №1 поз. 85	3654079.30	7531288.40	12.76	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
011-УКПГ-5	Подогреватель газа ПГ-30 №2 поз. 85	3654075.30	7531292.10	12.76	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
016-УКПГ-5	Станция насосная противопожарного водоснабжения поз. 22 (проектируемая)	3654145.00	7531531.00	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
017-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-3	3654083.10	7531585.90	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
017-УКПГ-6	Вент. трубы технологического корпуса подготовки газа	3663376.50	7537641.50	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
018-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-4	3654080.40	7531582.60	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
019-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-5	3654077.00	7531578.90	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
020-УКПГ-5	Водогрейная печь "ЦС-1" № П-6	3654073.00	7531575.00	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
021-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки подогрева теплоносителя поз. 84	3654076.30	7531570.70	15.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
024-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки очистки газа поз. 89	3654225.10	7531466.70	6.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
028-УКПГ-5	Насосная склада масел поз. 91	3653932.50	7531411.50	0.00	12.57		106.0	104.0	103.0	95.0	93.0	101.0	107.0	99.0	82.0	109.6	Да
028-УКПГ-6	Вент.труба В1-В3 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола	3663377.00	7537581.50	14.40	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
029-УКПГ-5	Вент. труба В1 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654102.50	7531498.00	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
029-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663290.19	7537576.97	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
030-УКПГ-5	Вент. труба В2 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654121.50	7531484.00	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
030-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663291.39	7537571.75	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
031-УКПГ-5	Вент. труба В3 технологического корпуса подготовки газа поз. 36	3654111.80	7531489.80	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
031-УКПГ-6	Печь огневой регенерации ДЭГа	3663292.73	7537567.47	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
033-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663292.33	7537580.84	6.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
034-УКПГ-6	Печь огневой регенерации менаола	3663286.20	7537594.08	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
035-УКПГ-6	Печь огневой регенерации менаола	3663287.62	7537589.63	30.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/1	3654147.30	7531605.10	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
037-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1	3663288.25	7537597.47	6.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
038-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/2	3654152.80	7531600.90	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
039-УКПГ-5	Печь регенерации ДЭГа ЦС-1 П-1/3	3654157.10	7531597.30	32.00	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
041-УКПГ-5	Вент.труба В1 установки печей огневой регенерации ДЭГа поз. 43	3654145.40	7531595.50	12.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
044-УКПГ-5	КТП поз. 107	3654133.50	7531581.50	0.00	12.57		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Нет
045-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654145.00	7531546.00	0.00	12.57		125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
045-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663340.91	7537550.09	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
046-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654163.00	7531530.00	0.00	12.57		125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
046-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663347.61	7537551.35	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
047-УКПГ-5	АВО газа поз. 93	3654181.50	7531514.00	0.00	12.57		125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
047-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663343.96	7537537.48	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
048-УКПГ-5	ГПА 511	3653986.30	7531425.90	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
048-УКПГ-6	Печь установки подогрева теплоносителя	3663350.13	7537539.01	25.43	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
049-УКПГ-5	ГПА 512	3654005.20	7531409.10	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
050-УКПГ-5	ГПА 513	3654023.30	7531392.40	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-5	ГПА 514	3654042.30	7531375.40	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
051-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663360.62	7537516.05	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
052-УКПГ-5	ГПА 515	3654060.50	7531358.70	0.00	12.57		127.0	123.0	115.0	109.0	114.0	115.0	106.0	102.0	104.0	117.4	Нет
052-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.33	7537513.90	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
053-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.51	7537510.55	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
054-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663363.89	7537503.93	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
055-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.59	7537501.88	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
056-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.50	7537498.52	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
057-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663366.68	7537492.27	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
058-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.39	7537490.13	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
059-УКПГ-6	Подогреватель резервуара запаса воды с водонасосной	3663369.48	7537486.68	17.50	12.57		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
064-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663275.51	7537537.56	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
065-УКПГ-6	ДЭС КАС-500	3663281.15	7537538.51	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
066-УКПГ-6	КНС	3663368.48	7537455.04	0.00	12.57		77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
067-УКПГ-6	ДЭС АДД-4000	3663370.00	7537683.50	0.00	12.57		75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
068-УКПГ-6	Вент.труба блока вспомогательных помещений	3663400.43	7537513.98	8.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
069-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663410.59	7537524.24	10.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
070-УКПГ-6	Вент.труба аккумуляторной	3663518.87	7537586.44	7.30	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
073-УКПГ-6	Вент.труба В1 узла подключения ДКС	3663365.65	7537739.97	4.10	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
077-УКПГ-6	Вентиляционная труба В1 установки очистки газа	3663408.47	7537758.30	9.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
078-УКПГ-6	Вентиляционная труба В2 установки очистки газа	3663466.32	7537787.36	9.00	12.57		82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
079-УКПГ-6	ГПУ-16 611	3663517.44	7537632.42														

104-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653957.10	7531352.10	5.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
107-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653937.40	7531329.90	5.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
110-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653916.70	7531307.60	5.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
113-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653896.50	7531285.40	5.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
116-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653876.40	7531263.20	5.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-5	Вент. труба В1	3653856.00	7531241.00	5.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
119-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №1	3663523.63	7537798.85	13.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
120-УКПГ-6	Подогреватель ПГ-30 №2	3663524.65	7537793.87	13.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
123-УКПГ-6	Вент. труба В1 БПТИГ	3663497.71	7537797.59	0.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
125-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663529.65	7537620.69	8.10	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
127-УКПГ-5	Вент. труба В1 насосной масла КЦ-2 поз. 94	3653969.70	7531373.70	9.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
130-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653950.50	7531262.50	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
131-УКПГ-5	АВО газа КЦ-2 поз. 92	3653963.00	7531251.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Нет
134-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654065.50	7531434.50	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-5	АВО газа КЦ-1 поз. 83	3654080.00	7531447.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
135-УКПГ-6	ГПА-16 621	3663592.34	7537649.77	0.00	12.57					108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
136-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №1	3654012.60	7531292.10	7.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
136-УКПГ-6	ГПА-16 622	3663621.49	7537656.05	0.00	12.57					108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Да
137-УКПГ-6	ГПА-16 623	3663650.64	7537663.14	0.00	12.57					108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
138-УКПГ-6	ГПА-16 624	3663679.66	7537669.29	0.00	12.57					108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
139-УКПГ-5	Подогреватель газа ПТПГ-30 №2	3654014.80	7531294.30	7.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
139-УКПГ-6	ГПА-16 625	3663709.21	7537676.38	0.00	12.57					108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
140-УКПГ-6	ГПА-16 626	3663738.76	7537683.20	0.00	12.57					108.0	109.0	105.0	102.0	100.0	101.0	102.0	98.0	92.0	107.0	Нет
149-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки ПТПГ поз. 59	3653999.70	7531314.10	8.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
155-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока подсобных помещений поз. 44	3654050.60	7531555.00	8.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
156-УКПГ-5	Вент. труба В1 блока вспомогательных помещений поз. 45	3654026.10	7531587.80	3.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
157-УКПГ-5	Вент. труба В1 топливораздаточной поз. 64	3653962.30	7531508.50	7.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
158-УКПГ-5	Вент. труба блока персонала	3653889.50	7531413.70	5.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
159-УКПГ-5	Вент. труба В1 производственно-энергетического блока поз. 58	3653972.50	7531459.10	8.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
160-УКПГ-5	Вент. труба В1 узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654178.30	7531414.80	6.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
162-УКПГ-5	Вент. труба В1 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654089.10	7531519.10	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
163-УКПГ-5	Вент. труба В2 тех. корпуса регенерации ДЭГа и метанола поз. 38	3654090.40	7531522.70	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
168-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки регенерации ДЭГа поз. 39	3654098.90	7531548.40	12.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Нет
169-УКПГ-5	Вент. труба В1 установки подготовки топливного газа поз. 55	3654102.20	7531308.20	8.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
169-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №1	3663568.93	7537744.56	11.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
170-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №2	3663572.85	7537745.33	11.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
171-УКПГ-6	Подогреватель ПТПГ-30 №3	3663576.72	7537746.16	11.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Нет
174-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654061.00	7531604.90	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654058.90	7531605.60	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
175-УКПГ-6	Вент. труба УПТПИГ	3663572.50	7537727.15	9.00	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
176-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654057.60	7531607.90	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
176-УКПГ-6	Вент. труба маслохозяйства	3663565.22	7537658.59	8.70	12.57					82.0	82.0	83.0	80.0	76.0	75.0	72.0	70.0	67.0	80.3	Да
177-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654052.50	7531613.10	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
178-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.80	7531613.80	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654049.00	7531616.00	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
179-УКПГ-6	ДЭС БЭС-630	3663474.96	7537582.41	0.00	12.57					75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Да
180-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654043.20	7531621.30	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
180-УКПГ-6	КНС бытовых стоков	3663563.46	7537603.67	0.00	12.57					77.0	74.0	75.0	74.0	73.0	77.0	76.0	75.0	57.0	81.0	Да
181-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654040.70	7531622.10	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
181-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663685.00	7537766.00	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
182-УКПГ-5	Горелка водоподогревателя	3654039.90	7531624.10	20.00	12.57					107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
182-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663689.50	7537748.50	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
183-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654140.90	7531631.20	3.10	12.57					75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
183-УКПГ-6	АВО газа	3663639.00	7537756.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
184-УКПГ-5	ДЭС АС-804	3654144.40	7531635.50	3.10	12.57					75.0	73.0	82.0	69.0	63.0	64.0	62.0	60.0	48.0	70.8	Нет
184-УКПГ-6	АВО газа	3663642.00	7537738.50	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
185-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663448.50	7537601.00	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
186-УКПГ-6	КТП АВО газа	3663468.50	7537606.50	0.00	12.57					73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	Да
187-УКПГ-6	АВО газа	3663436.00	7537660.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
188-УКПГ-6	АВО газа	3663455.50	7537664.50	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
189-УКПГ-6	АВО газа	3663323.00	7537661.00	0.00	12.57					125.0	124.0	120.0	116.0	116.0	111.0	107.0	98.0	93.0	117.0	Да
190-УКПГ-6																				

004-УКПГ-5	Свеча водонасосной	3654055.70	7531621.70	15.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
004-УКПГ-6	Свеча	3663316.29	7537707.68	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
006-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.35	7537667.29	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
007-216	Свеча стравливания газа с МКУ	3645955.00	7529852.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-502	Свеча стравливания газа с МКУ	3651897.50	7534318.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-503	Свеча стравливания газа с МКУ	3654756.00	7536218.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-504	Свеча стравливания газа с МКУ	3650250.00	7531815.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-505	Свеча стравливания газа с МКУ	3653565.50	7532874.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-507	Свеча стравливания газа с МКУ	3647543.50	7529142.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-508	Свеча стравливания газа с МКУ	3649401.00	7530197.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-509	Свеча стравливания газа с МКУ	3655030.00	7530305.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-510	Свеча стравливания газа с МКУ	3651978.00	7529781.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-511	Свеча стравливания газа с МКУ	3656527.50	7529084.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-512	Свеча стравливания газа с МКУ	3658931.00	7530389.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-513	Свеча стравливания газа с МКУ	3651345.00	7525973.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-601	Свеча стравливания газа с МКУ	3662216.50	7544053.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-602	Свеча стравливания газа с МКУ	3659325.00	7541715.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-603	Свеча стравливания газа с МКУ	3663878.50	7543162.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-604	Свеча стравливания газа с МКУ	3657478.50	7539109.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-605	Свеча стравливания газа с МКУ	3661861.00	7540355.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-606	Свеча стравливания газа с МКУ	3658079.00	7537371.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-607	Свеча стравливания газа с МКУ	3660376.00	7538107.00	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-610	Свеча стравливания газа с МКУ	3659243.00	7533948.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-612	Свеча стравливания газа с МКУ	3665760.00	7536142.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-614	Свеча стравливания газа с МКУ	3661799.50	7531772.50	12.20	12.56				89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.	121.4	124.0	Нет
007-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663391.89	7537663.17	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
008-216	ГФУ КГС	3646210.10	7529464.00	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-502	ГФУ КГС	3651450.70	7534244.70	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-503	ГФУ КГС	3654296.00	7536327.70	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-504	ГФУ КГС	3649812.00	7531920.10	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-505	ГФУ КГС	3653241.50	7533210.60	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-507	ГФУ КГС	3647293.60	7529172.20	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-508	ГФУ КГС	3649553.30	7530627.50	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-509	ГФУ КГС	3654774.20	7529906.70	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-510	ГФУ КГС	3651670.20	7529328.40	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-511	ГФУ КГС	3656378.50	7528736.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-512	ГФУ КГС	3658840.50	7530653.40	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-513	ГФУ КГС	3651132.60	7525526.80	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-601	ГФУ КГС	3662063.74	7544393.91	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-602	ГФУ КГС	3658968.09	7541657.02	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-603	ГФУ КГС	3663751.31	7543267.75	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-604	ГФУ КГС	3657026.13	7539283.68	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-605	ГФУ КГС	3662081.53	7540288.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-606	ГФУ КГС	3657888.09	7537284.18	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-607	ГФУ КГС	3660145.34	7538267.97	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-610	ГФУ КГС	3658966.09	7533576.94	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-612	ГФУ КГС	3665412.98	7536107.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-614	ГФУ КГС	3661871.98	7531761.90	2.00	6.28				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.	90.0	102.0	Нет
008-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663392.72	7537658.65	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
009-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663393.95	7537653.02	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
010-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663395.05	7537649.32	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
011-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663396.56	7537643.97	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (ПГ-30 №1)	3654083.10	7531289.20	5.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
012-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663397.38	7537639.72	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
013-УКПГ-5	Свеча линии ТГ (горелка ПГ-30 №1)	3654081.90	7531288.00	3.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
013-УКПГ-6	Свеча тех. корпус подготовки газа	3663398.48	7537635.47	14.00	12.57</																	

032-УКПГ-6	Свеча	3663288.45	7537580.84	8.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
033-УКПГ-5	Свеча БТДА	3654130.10	7531492.40	11.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
034-УКПГ-5	Свеча БУП Г203	3654098.90	7531504.20	16.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
035-УКПГ-5	Свечи БУП	3654137.50	7531500.50	2.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-5	Свеча прибора КОНГ-Прима	3654156.70	7531476.60	5.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
036-УКПГ-6	Свеча	3663287.53	7537585.08	8.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
038-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663347.67	7537696.84	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
039-УКПГ-6	Свеча узла редуцирования газа	3663344.00	7537696.20	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-5	Свеча арматурного блока	3654156.20	7531596.30	16.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
040-УКПГ-6	Свеча узла распределения газа	3663361.37	7537700.09	10.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
041-УКПГ-6	Свеча	3663398.69	7537670.45	8.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-5	Свеча ПУ	3654108.70	7531340.90	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
042-УКПГ-6	Свеча узла переключающих кранов	3663252.44	7537666.62	3.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-5	Свечи С-1/1 - С-1/8	3654130.00	7531366.50	11.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
043-УКПГ-6	Свеча расщепления	3663407.81	7537933.40	0.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
044-УКПГ-6	ГФУ УКПГ-6	3663518.16	7537334.65	2.00	12.57			84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.	1440.	90.0	102.0	Нет
049-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663353.71	7537539.87	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
050-УКПГ-6	Свеча установки подогрева теплоносителя	3663351.32	7537552.14	9.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
053-УКПГ-5	Свечи клапана-регулятора	3654037.00	7531390.50	2.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
054-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.80	7531413.10	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
055-УКПГ-5	Свеча ТГ (№511)	3653989.30	7531413.70	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
056-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654008.50	7531396.40	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
057-УКПГ-5	Свеча ТГ (№512)	3654007.70	7531396.90	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
058-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654027.10	7531379.30	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
059-УКПГ-5	Свеча ТГ (№513)	3654026.40	7531380.20	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.70	7531362.80	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
060-УКПГ-6	Свеча	3663356.06	7537500.66	15.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-5	Свеча ТГ (№514)	3654045.00	7531363.40	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
061-УКПГ-6	Свеча	3663356.24	7537499.45	15.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654064.10	7531345.90	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
062-УКПГ-6	Свеча	3663356.43	7537498.33	15.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-5	Свеча ТГ (№515)	3654063.50	7531346.70	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
063-УКПГ-6	Свеча	3663356.71	7537497.50	15.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
064-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№511)	3653989.30	7531427.80	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
065-УКПГ-5	Свеча БГ (№511)	3653989.80	7531427.30	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
066-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.50	7531426.50	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
067-УКПГ-5	Свеча СГУ (№511)	3653990.90	7531426.10	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
068-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№512)	3654007.80	7531411.00	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
069-УКПГ-5	Свеча БГ (№512)	3654008.30	7531410.60	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
070-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.00	7531409.80	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-5	Свеча СГУ (№512)	3654009.40	7531409.50	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
071-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663478.01	7537843.74	6.10	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№513)	3654026.40	7531394.30	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
072-УКПГ-6	Свеча узла подключения ДКС	3663366.01	7537729.87	5.80	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
073-УКПГ-5	Свеча БГ (№513)	3654026.90	7531393.80	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654027.60	7531393.00	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
074-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663455.36	7537786.38	11.50	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-5	Свеча СГУ (№513)	3654028.00	7531392.70	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
075-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663472.30	7537771.32	6.20	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-5	Свечи ИГ	3654041.00	7531386.00	7.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
076-УКПГ-6	Свеча установки очистки газа	3663476.67	7537766.68	5.40	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
077-УКПГ-5	Свеча ИГ, БГ (№514)	3654044.80	7531377.30	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
078-УКПГ-5	Свеча БГ (№514)	3654045.40	7531376.90	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
079-УКПГ-5	Свеча СГУ (№514)	3654046.20	7531376.20	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.	1440.	124.8	124.8	Нет
080-УКПГ-5	Свеча СГУ (№514)	3654046.60	7531375.90	12.00	12.57			115.0	114.0	112.0	117.0	118.0									

097-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663497.84	7537706.16	10.80	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
098-УКПГ-5	Свеча ПГ ГПА 525	3653859.00	7531272.30	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
098-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.38	7537731.24	10.80	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-5	Свеча ПГ ГПА 526	3653839.10	7531250.00	15.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
099-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.13	7537632.93	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-5	Свечи БУП	3653923.00	7531294.50	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
100-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663508.78	7537656.70	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653900.00	7531292.00	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
101-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.41	7537681.32	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3653904.00	7531300.00	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
102-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.02	7537705.49	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-5	Свеча контура ИГ	3653911.00	7531308.50	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
103-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.59	7537730.52	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
104-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.29	7537632.22	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-5	Свеча №9	3653955.90	7531349.90	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
105-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.16	7537656.12	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-5	Свеча №10	3653955.10	7531350.40	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
106-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.57	7537680.66	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
107-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.16	7537704.84	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-5	Свеча №9	3653935.90	7531327.60	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
108-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.73	7537729.86	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-5	Свеча №10	3653935.30	7531328.30	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
109-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663513.39	7537631.72	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
110-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663509.24	7537655.56	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-5	Свеча №9	3653915.50	7531305.50	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
111-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663503.72	7537680.08	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-5	Свеча №10	3653914.90	7531306.10	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
112-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663498.26	7537704.29	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
113-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663492.84	7537729.34	14.35	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-5	Свеча №9	3653895.60	7531283.20	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
114-УКПГ-6	Свеча ДКС 1	3663499.89	7537637.22	4.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-5	Свеча АВО	3653894.80	7531283.80	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
115-УКПГ-6	Свеча АВО	3663476.29	7537844.88	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
116-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.20	7537796.68	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-5	Свеча №9	3653875.20	7531261.10	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
117-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663486.59	7537795.92	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-5	Свеча №10	3653874.40	7531261.70	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
118-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663503.80	7537790.05	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
120-УКПГ-5	Свеча №9	3653854.70	7531238.80	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-5	Свеча №10	3653854.10	7531239.40	6.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
121-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.04	7537797.83	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653925.90	7531289.40	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
122-УКПГ-6	Свеча БПТИГ	3663522.80	7537792.98	10.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
123-УКПГ-5	Свеча ПГ	3653863.90	7531218.90	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-5	Свеча ТГ	3653863.00	7531218.10	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
124-УКПГ-6	Свеча насосной склада масел	3663560.40	7537574.34	5.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
125-УКПГ-5	Свеча ИГ	3653861.20	7531216.50	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-5	Свеча линии рециркуляции	3653857.60	7531213.20	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
126-УКПГ-6	Свеча кранов 31	3663476.92	7537842.13	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
127-УКПГ-6	Свеча кранов 32	3663476.85	7537842.55	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-5	Свечи АВО 1.1-10.1 КЦ-2	3653971.00	7531243.00	7.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
128-УКПГ-6	Свеча кранов 33	3663475.67	7537843.87	12.85	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.	124.8	124.8	Нет
129-УКПГ-5	Свечи БУП	3653957.00	7531257.00	2.00	12.57					115.0	114.0	112.0	117.0										



147-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663597.61	7537650.09	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
148-УКПГ-5	Свеча линии ИГ	3654046.50	7531301.50	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
148-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663627.02	7537656.65	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
149-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663656.31	7537663.20	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-5	Свеча БУП	3653984.60	7531310.40	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
150-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663685.46	7537669.48	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-5	Свеча УПИГ	3653997.80	7531306.30	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
151-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663715.01	7537676.04	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-5	Свеча ФС	3653996.60	7531305.00	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
152-УКПГ-6	Свеча ДКС-2	3663743.98	7537682.72	14.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-5	Свеча СПУ	3653993.70	7531331.90	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
153-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663733.74	7537715.53	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-5	Свеча УОК	3654236.90	7531547.80	3.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
154-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663608.47	7537758.76	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
155-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663616.55	7537760.19	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
156-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663619.79	7537761.26	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
157-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663625.40	7537762.42	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
158-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663631.11	7537763.75	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
159-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663637.35	7537765.09	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
160-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663643.14	7537766.43	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
161-УКПГ-5	Свеча БУП узла подключения ДКС и УКПГ поз. 80	3654179.45	7531427.09	5.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
161-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663649.03	7537767.85	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
162-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663654.20	7537769.19	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
163-УКПГ-6	Свеча АВО ДКС-2	3663660.88	7537770.71	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
164-УКПГ-5	Свеча Р-1а	3654081.00	7531526.80	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
164-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663590.46	7537719.09	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
165-УКПГ-5	ГФУ УКПГ-5	3654084.20	7531818.60	2.00	12.57				84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	1.0	1440.0	90.0	102.0	Нет
165-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663589.30	7537719.00	14.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-5	Свеча Р-1/1	3654100.10	7531538.50	16.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
166-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663588.05	7537718.74	11.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-5	Свеча Р-1/2	3654096.80	7531541.50	16.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
167-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663586.98	7537718.38	12.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
168-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663564.41	7537713.86	6.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
170-УКПГ-5	Свеча БУП	3654100.60	7531319.90	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
171-УКПГ-5	Свеча с ФС, РИГ	3654087.90	7531315.50	10.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-5	Свеча 1 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654171.80	7531458.10	11.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
172-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663568.28	7537742.78	11.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-5	Свеча 2 ступени узла редуцирования газа поз. 62	3654166.20	7531450.90	11.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
173-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663572.26	7537743.61	11.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
174-УКПГ-6	Свеча УПТПИГ	3663576.12	7537744.68	11.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
177-УКПГ-6	Свеча кранов 31', 33'	3663579.03	7537803.97	6.20	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
178-УКПГ-6	Свеча крана 32'	3663668.02	7537824.33	6.20	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
185-УКПГ-5	Свеча БУП Г 201, С202 и отбора проб	3654117.00	7531469.50	4.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
186-УКПГ-5	Свеча "горячая"	3654177.40	7531405.80	7.50	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
187-УКПГ-5	Свеча РИГ	3654133.00	7531406.70	7.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
188-УКПГ-5	Свечи БУП	3654106.00	7531373.00	2.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
189-УКПГ-5	Свеча клапана-регулятора	3654115.30	7531375.60	2.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
190-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 511	3654150.30	7531255.40	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
191-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 512	3654151.10	7531254.80	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
192-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 513	3654151.80	7531254.20	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
193-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 514	3654152.30	7531253.80	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
194-УКПГ-5	Свеча контура нагнетателя ГПА 515	3654152.90	7531253.20	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0	119.0	117.0	114.0	1.0	1440.0	124.8	124.8	Нет
195-УКПГ-5	Свеча 31	3654153.40	7531252.60	9.00	12.57				115.0	114.0	112.0	117.0	118.0	119.0								

		(3663552, 7537774.5, 0), (3663701.5, 7537806.5, 0), (3663716, 7537744.5, 0), (3663760, 7537753.5, 0), (3663782, 7537653, 0), (3663609.5, 7537615.5, 0), (3663621, 7537562.5, 0), (3663521, 7537539.5, 0), (3663527, 7537510, 0), (3663397.5, 7537475, 0), (3663402, 7537460.5, 0), (3663350.5, 7537447.5, 0), (3663328, 7537537, 0), (3663277, 7537526, 0), (3663249.5, 7537642, 0), (3663239, 7537640, 0), (3663232, 7537667, 0)													
002	Ограждение УКПГ-5	(3653793, 7531251, 0), (3653863, 7531184.5, 0), (3653892.5, 7531217.5, 0), (3653941.5, 7531176.5, 0), (3654058, 7531300.5, 0), (3654096, 7531267, 0), (3654191, 7531370, 0), (3654170, 7531388.5, 0), (3654267.5, 7531495, 0), (3654241, 7531519, 0), (3654261.5, 7531541.5, 0), (3654227.5, 7531571, 0), (3654222, 7531565, 0), (3654135, 7531645, 0), (3654100, 7531606, 0), (3654046, 7531654, 0), (3654036, 7531644, 0), (3653837.5, 7531422, 0), (3653898, 7531365, 0), (3653793, 7531251, 0)	0.15	3.00	0.00	0.04	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.00	Да	

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.50	7532884.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
022	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
023	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
024	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
025	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
030	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
031	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
032	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
033	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗ3 УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗ3-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗ3-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗ3 УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

## 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	3643674.50	7534172.50	3669674.50	7534172.50	22000.00	1.50	500.00	500.00	Да

## Вариант расчета: "Расчет шума ночь после 2023 года"

### 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663241.61	7537518.31	1.50	73.5	71	66.4	61.8	60.8	54.8	47.7	35.2	26.3	61.20	
002	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663273.94	7538014.03	1.50	66.7	64.7	60.1	55.2	54.3	48.6	40	22	0	54.60	
003	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663774.16	7537723.53	1.50	71.1	69.3	64.4	59.1	57.5	50.8	42.9	28.2	6.3	57.90	
004	Р.Т. на границе УКПГ-6	3663540.17	7537299.76	1.50	67.5	65.1	60.4	55.7	54.9	48.9	40.7	22.3	0	55.20	
018	Р.Т. на границе МКУ 505	3653541.50	7532890.50	1.50	56.1	57.1	61	58.4	55.8	55	52.1	46.3	42	59.50	
019	Р.Т. на границе МКУ 505	3653568.68	7532911.69	1.50	56.4	57.4	61.4	58.8	56.1	55.3	52.5	46.7	42.5	59.90	
020	Р.Т. на границе МКУ 505	3653591.50	7532884.50	1.50	59.1	60.5	64.5	62.1	59.5	58.5	55.9	50.6	47	63.30	
021	Р.Т. на границе МКУ 505	3653564.32	7532863.31	1.50	59.1	60.6	64.6	62.1	59.6	58.6	56	50.6	47.1	63.40	
014	Р.Т. на границе МКУ 509	3655008.50	7530323.50	1.50	59.1	60.8	64.8	62.3	59.7	58.8	56.1	50.7	47.2	63.50	
015	Р.Т. на границе МКУ 509	3655040.13	7530310.47	1.50	59.1	60.7	64.6	62.2	59.7	58.6	56	50.7	47.1	63.40	
016	Р.Т. на границе МКУ 509	3655028.11	7530277.30	1.50	55.9	57	60.9	58.3	55.7	54.8	52	46.2	41.8	59.40	
017	Р.Т. на границе МКУ 509	3654996.91	7530290.18	1.50	56.4	57.6	61.6	58.9	56.3	55.5	52.6	46.8	42.7	60.10	
005	Р.Т. на границе МКУ 612	3665750.50	7536147.50	1.50	58.8	60.4	64.3	61.9	59.4	58.3	55.7	50.4	46.7	63.10	
006	Р.Т. на границе МКУ 612	3665784.59	7536156.27	1.50	56.1	57.4	61.3	58.7	56	55.2	52.4	46.6	42.3	59.80	
007	Р.Т. на границе МКУ 612	3665793.82	7536123.46	1.50	56.1	57.4	61.4	58.7	56	55.3	52.4	46.6	42.4	59.90	
008	Р.Т. на границе МКУ 612	3665759.70	7536114.81	1.50	59.3	61	65	62.5	60	59.1	56.4	51	47.5	63.80	
009	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654199.83	7531627.89	1.50	68.4	64.3	59.9	55.2	54	47.8	42.4	29.1	12.9	54.50	
010	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654305.59	7531194.61	1.50	62.6	60.6	56.4	51.9	50.8	44.8	39.1	21.7	0	51.30	
012	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653814.80	7531532.69	1.50	65.5	62.6	58.4	53.8	52.9	47.3	44.2	29.5	0	53.70	
011	Р.Т. на границе УКПГ-5	3653654.20	7531006.00	1.50	58.4	56	51.7	47	46	39.8	33.8	10.4	0	46.40	
013	Р.Т. на границе УКПГ-5	3654091.03	7531866.50	1.50	64.2	60	55.2	50.4	49.2	43.1	37.5	20.3	0	49.70	

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
030	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3653178.13	7532326.00	1.50	53	49.7	45.6	40.7	38.7	32.5	23.6	0	0	39.20	
031	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3654991.48	7532347.88	1.50	52.9	49.5	45.1	39.9	38	30.7	19	0	0	38.30	
032	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3654306.55	7530147.61	1.50	52.2	49.3	45.2	40.3	38.2	31.9	22.8	0	0	38.70	
033	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-5	3652886.98	7530367.38	1.50	51	47.8	43.5	38.4	36.2	29.1	17.3	0	0	36.60	
022	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3664080.84	7538736.63	1.50	57.6	55.3	50.4	45.2	43.6	36.7	23.1	0	0	43.80	
024	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3662839.08	7536543.23	1.50	57.4	55	50.1	44.9	43.5	36.4	22.5	0	0	43.60	
025	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6	3662318.65	7538400.36	1.50	56.7	54.3	49.3	43.9	42	34.8	20.1	0	0	42.30	
023	Р.Т. на границе СЗ3 УКПГ-6 и ВЖК УКПГ-6	3664634.09	7537042.85	1.50	57	54.7	49.8	44.6	43.2	36.1	22.2	0	0	43.30	
040	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3655500.39	7530113.01	1.50	49.2	46.2	43.3	38.9	36	32.2	25.6	8	0	37.60	
041	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509	3654830.98	7529817.00	1.50	49.8	46.8	43.6	39.1	36.4	32.2	25.4	7.6	0	37.80	
038	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗ3-УКПГ-5	3654505.75	7530196.26	1.50	52	49.2	45.6	40.9	38.7	33.5	26	7.6	0	39.60	
039	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 509 и СЗ3-УКПГ-5	3655213.36	7530780.99	1.50	52.1	49.2	45.6	41	38.6	33.6	26.3	8.4	0	39.60	
026	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665264.57	7536029.70	1.50	51.8	49.4	45.2	40.2	37.5	32.6	25.6	8.4	0	38.70	
027	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665666.84	7536641.91	1.50	51.9	49.4	45.2	40.2	37.5	32.5	25.4	8	0	38.70	
028	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3666279.62	7536241.06	1.50	49.6	47.2	43.4	38.5	35.4	31.6	25.2	7.6	0	37.20	
029	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 612	3665877.47	7535629.07	1.50	49.6	47.2	43.4	38.6	35.4	31.7	25.5	8.1	0	37.20	
034	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653158.51	7532569.06	1.50	51.9	48.5	45	40.4	38	33.1	25.9	8	0	39.00	
035	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653247.38	7533296.17	1.50	49.4	46	43.1	38.7	35.7	31.9	25.3	7.6	0	37.30	
036	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505	3653974.49	7533205.94	1.50	53.3	50.2	45.6	40.3	37.3	32.5	25.6	8.1	0	38.70	
037	Р.Т. на границе санитарного разрыва МКУ 505 и СЗ3 УКПГ-5	3654090.62	7532869.33	1.50	54	50.6	46.1	41	38.5	33.3	25.9	8	0	39.60	

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
042	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664349.40	7536971.58	1.50	58.2	56	51.2	46.1	44.8	38.1	25.2	0	0	45.00	
044	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3665195.29	7536826.98	1.50	53.8	51.4	46.6	41.2	39.1	31.7	18.5	0	0	39.40	
045	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6	3664495.09	7536705.54	1.50	56.3	54	49.2	43.9	42.3	35.1	20.6	0	0	42.50	
043	Р.Т. на границе жилой зоны ВЖК УКПГ-6 и СЗ3 УКПГ-6	3664825.60	7537576.83	1.50	56.9	54.6	49.7	44.5	43	36	21.9	0	0	43.20	

## Шумовые характеристики

ИНВ. N 1449  
Экз. 2.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

---

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

ДОКУМЕНТЫ НОРМАТИВНЫЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ,  
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

КАТАЛОГ ШУМОВЫХ ХАРАКТЕРИСТИК  
ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

СТО Газпром 2-3.5-041-2005

*Издание официальное*



---

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

Общество с ограниченной ответственностью  
«Научно-исследовательский институт природных газов и газовых  
технологий – ВНИИГАЗ»

Общество с ограниченной ответственностью  
«Информационно-рекламный центр газовой промышленности»

Москва 2005

СТО Газпром 2-3.5-041-2005

### Предисловие

1 РАЗРАБОТАН	Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – ВНИИГАЗ»
2 ВНЕСЕН	Отделом энергосбережения и экологии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа
3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	Распоряжением ОАО «Газпром» от 22 сентября 2005 г. № 239 с 10 ноября 2005 г.

© ОАО «Газпром», 2005

© Разработка ООО «ВНИИГАЗ», 2005

© Оформление ООО «ИРЦ Газпром», 2005

*Распространение настоящего стандарта осуществляется в соответствии с действующим  
законодательством и с соблюдением правил, установленных ОАО «Газпром»*

II

СТО Газпром 2-3.5-041-2005

Таблица 12 – Звуковая мощность основного технологического оборудования контрольно-распределительных пунктов

Наименование источника	Уровни звуковой мощности, дБ, в октавных полосах частот, Гц										Корректированный уровень звуковой мощности, дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Клапан редуцирования	72	74	79	81	90	105	112	113	109	110	
Задвижка	87	85	98	91	95	107	101	109	104	112	
Диафрагма	81	78	80	74	84	99	103	102	97	106	
Технологические трубопроводы Ø 500 мм на 1 м длины	70	68	80	87	97	104	106	104	100	109	
Регулятор давления РДЭ-200	77	80	84	88	94	98	105	106	108	105	
Выходной кран	91	88	92	102	113	128	133	134	124	131	
Кран с ручным приводом	71	73	75	76	84	97	99	98	89	102	
Кран с пневмоприводом	71	69	71	73	78	91	93	92	83	93	
Технологические трубопроводы Ø 300 мм на 1 м длины	70	77	80	82	92	99	101	98	97	105	
Технологические трубопроводы Ø 50 мм на 1 м длины	66	71	80	85	86	92	95	110	91	98	
Технологические трубопроводы Ø 1000 мм на 1 м длины	73	70	81	89	100	107	108	107	103	112	

Таблица 13 – Шумовая характеристика вспомогательного оборудования газотранспортных предприятий

Тип оборудования	Уровни звуковой мощности, дБ, в октавных полосах частот, Гц										Корректированный уровень звуковой мощности, дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Аппарат воздушного охлаждения	125	124	120	116	116	111	107	98	93	117	
Блок топливной подготовки газа	120	118	114	109	108	112	111	105	100	117	
Пылеуловитель	88	86	85	87	85	79	80	90	77	86	
Фильтр-сепаратор	77	75	67	66	63	55	53	48	51	62	
Контактор	74	71	73	69	61	52	51	45	49	57	
Градирия	93	92	91	93	93	92	90	81	75	97	
Свеча стравливания газа газомоторных компрессорных агрегатов	115	114	112	117	118	119	119	117	114	123	
Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция											
Запорная арматура	95	90	91	90	104	106	95	91	80	111	
Свеча стравливания газа	89	85	87	96	115	119	115	100	87	124	

9

## Приложение Ж Письма, лицензии организаций на обращение с отходами и прочее



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ  
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
УРЕНГОЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ХОЗЯЙСТВО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
город Новый Уренгой**

*Юридический адрес:* 629300, ЯНАО, г.Новый Уренгой,  
пер.Больничный, д.5, база МУП УГХ; а/я 693  
*Адрес местонахождения:* ЯНАО,  
г.Новый Уренгой пер.Больничный, д.5, база МУП УГХ  
*E-mail:* murpugh@inbox.ru  
*Тел.* 28-19-30  
*Сайт:* [http:// http://ugh-nur.ru](http://http://ugh-nur.ru)  
ОКТМО 71956000

ИНН 8904047014 КПП 890401001  
ОГРН 1058900653041  
*Банковские реквизиты:*  
ПАО «Запсибкомбанк»  
р/с 40702810400190001719  
к/с 30101810271020000613  
БИК 047102613

Исх. № 1344« 13 » 08 2020 г.

Заместителю генерального директора  
по управлению персоналом и правовым вопросам  
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

П.А.Жиркину

В ответ на Ваше письмо исх. № К/8936 от 07.08.2020 о возможности оказания услуг сообщаем следующее.

МУП УГХ подтверждает возможность оказания услуг по сбору и размещению отходов I-V классов опасности на полигоне, расположенном в 14 км к юго-востоку от города Новый Уренгой, с учетом объема, вида работ и перечня, указанных в лицензии.

Действующие тарифы на платные услуги по переработке, уничтожению, утилизации, захоронению отходов и услуги грузового автомобильного, специализированного транспорта, оказываемые МУП УГХ, утверждены Постановлением Администрации г. Новый Уренгой № 61 от 27.02.2019 года «О внесении изменений в постановление Администрации г. Новый Уренгой от 25.07.2018 № 319».

Стоимость размещения 1 тонны отходов производства и потребления IV – V классов опасности составляет **652 (Шестьсот пятьдесят два рубля) 01 копейка**, без учета НДС.

Стоимость обезвреживания 1 кг отходов III – IV классов опасности составляет **65 (Шестьдесят пять) рублей 00 копеек**, без учета НДС.

Кроме того, обращаем Ваше внимание, что согласно Постановлению Правительства ЯНАО № 416-П от 18.04.2018 г. «О присвоении статуса регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» транспортирование и захоронение твердых коммунальных отходов осуществляет Региональный оператор, действующий на территории ЯНАО – ООО «Инновационные технологии».

Приложение:

1. Копия лицензии 89 №00183;
2. Копия Постановления Администрации города Новый Уренгой № 61 от 27.02.2019.

И.о. заместителя директора

А.И. Зинглюжев

*Ведущий специалист ОПП  
Р.И. Генерудова  
Сидней@yandex.ru*

Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»  
Вх. №К/7763 от 14 августа 2020 г.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

89 № 00183 от 26 июля 2016 г.  
(переоформлена лицензия 89 № 00107 от 22 января 2016 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности  
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»): сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена:

Муниципальному унитарному предприятию «Уренгойское городское хозяйство» муниципального образования город  
Новый Уренгой

---

МУП«УГХ»

---

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1058900653041

Идентификационный номер налогоплательщика: 8904047014

0001615



(оборотная сторона)

Место нахождения:

- 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, микрорайон Оптимистов, д.10, корп.1

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:


- Полигон по захоронению твердых бытовых отходов, расположенный в 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - распоряжения от 26 июля 2016 № 351-р Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 4 листах

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу

  
Н.В. Колесникова

М.П.



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 5 из 7

Отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго- востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	4		
Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4		
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	4		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4		
Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	4		
Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	8 42 101 02 21 4	4		
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	8 42 201 02 49 4	4	Сбор, транспортирование, утилизация, размещение	
Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	4		
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Пыль (или порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	4		
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4		

0005056

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 6 из 7

Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 201 11 39 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Сальниковая набивка асбесто-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4		
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обработка	
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4		
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4		
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	4		
Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	4		
Тара полиэтиленовая, загрязненная галогенированными органическими растворителями	4 38 113 02 51 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4		
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4		
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	

И.о руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**к лицензии Федеральной службы**  
**по надзору в сфере природопользования**

Страница 7 из 7

Спецдежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Спецдежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	6 11 400 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4		
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4		
Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	4		
Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 33 110 01 72 4	4		
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4		
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4		
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4		
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4		

И.о. руководителя Управления  
 Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
 автономному округу

Н.В. Колесникова

0005057

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН**

ул. Зверева, д. 8, г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629736  
Телефон: (3499) 53-00-21. Факс: (3499) 53-12-33.  
E-mail: adm@nadym.yanao.ru. Сайт: www.nadymregion.ru

03 декабря 2019 года № 104-19-03/43557

На № М/12772 от 22.11.2019 г.

Заместителю генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Митрофанову И.Б.

г. Красноярск, а/я 12748, 660075

**Уважаемый Игорь Борисович!**

Администрация муниципального образования Надымский район направляет в Ваш адрес запрашиваемую информацию для выполнения проектно-изыскательских работ для объектов, расположенных на территории Надымского района ЯНАО:

- на территории Ямало-Ненецкого автономного округа ООО «ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ» является региональным оператором, находится по адресу: 629008, Ямало-Ненецкий АО, г. Салехард, ул. Республики, дом № 67, оф. 210, телефон: /834922/ 5-27-07;

- по вопросу о специализированных организациях, имеющих право осуществлять деятельность по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных и цветных металлов рекомендуем обратиться в Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора, по адресу: ул. Республики, д. 55, г. Тюмень, 625000;

- на территории муниципального образования Надымский район имеется полигон твердых бытовых отходов, эксплуатируемый ООО «Комплекс» на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию и размещению I-IV класса опасности серия 89 № 00141 от 18.05.2016. Полигон ТБО находится в поселке Пангоды по адресу: 629757, ЯНАО Надымский район, п. Пангоды, в/г Таежный, 66а, тел: 55-70-10. Полигон ТБО включен в ГРОРО № 89-00041-3-00592-2509 от 25.09.2014.

**Заместитель Главы Администрации  
муниципального образования  
Надымский район**

Чупрова Наталья Шикитична  
Богучарская Лариса Николаевна  
544-169



**В.В. Таскаев**



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

(89) - 3831 - СТОР/П от 28 декабря 2018 года  
(переоформление лицензии № (89) - 3831- СТОР от 15.06.2017 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке,  
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности  
(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:  
Общество с ограниченной ответственностью "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ"  
(ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ")

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1128602024385

Идентификационный номер налогоплательщика 8602196404



0004142

## Место нахождения:

629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард,  
ул. Республики, дом 67, офис 612

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства - для индивидуального предпринимателя)

## Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов; (ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов; (ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб. 7-7А; (ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 28 декабря 2018 года № 1287-п Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 7 листах.

Заместитель руководителя  
Управления Росприроднадзора  
по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



А.Д. Петров

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии  
Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
№ (89) - 3831 - СТОР/П от 28 декабря 2018 г.

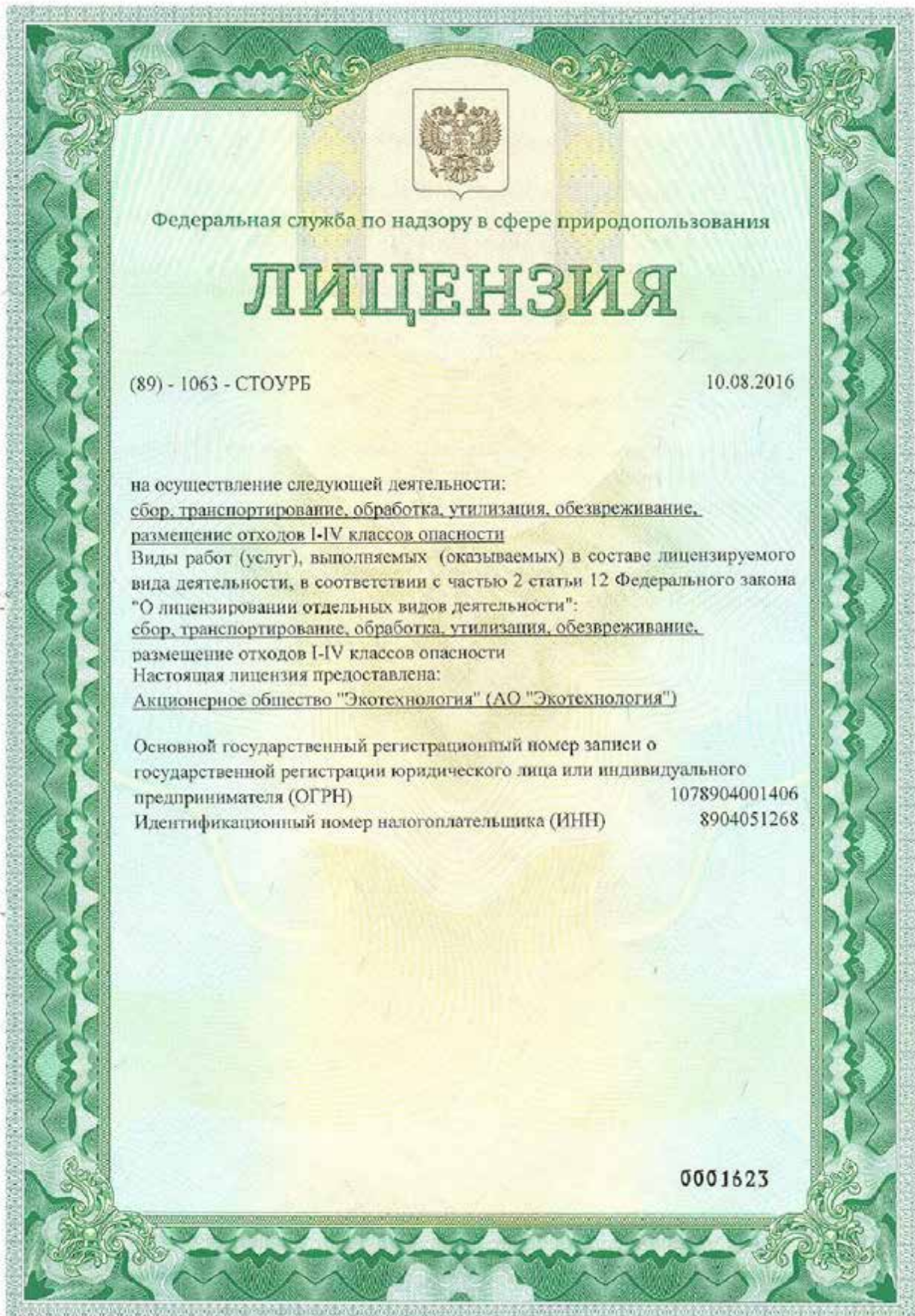
1	2	3	4	5	6
13	отходы из отходов металлургического (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19 каб. 7-7А
				Обработка	(ОКТМО: 71920105), Яблоко-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождения, Полетки утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г. Назаро, на территории земельного участка №: 10.010111.18
14	мусор и смет уличный	73120001724	IV класс	Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71958000), Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вилюгорский, Полетки по обезвреживанию бытовых отходов, (ОКТМО: 71958000), Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подьезд и площадка полигона бытовых отходов
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71920105), 629850, Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19 каб. 7-7А
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71920105), Яблоко-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождения, Полетки утилизации и твердых бытовых отходов
15	мусор от офисных и бытовых помещений организаций (исключая крупногабаритный)	73110001724	IV класс	Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г. Назаро, на территории земельного участка №: 10.010111.18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вилюгорский, Полетки по обезвреживанию бытовых отходов, (ОКТМО: 71958000), Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подьезд и площадка полигона бытовых отходов
				Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19 каб. 7-7А
16	мусор и смет производственных помещений малозначимый	73121001724	IV класс	Обработка	(ОКТМО: 71920105), Яблоко-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождения, Полетки утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г. Назаро, на территории земельного участка №: 10.010111.18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вилюгорский, Полетки по обезвреживанию бытовых отходов, (ОКТМО: 71958000), Яблоко-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подьезд и площадка полигона бытовых отходов

Заместитель руководителя Управления  
Росприроднадзора по ЯНАО  
(должность уполномоченного лица)



А.Д.Петров  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)





Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения:

АО. Ямало-Ненецкий, г. Новый Уренгой, пр-кт. Ленинградский, 15, В

Места осуществления деятельности:

АО. Ямало-Ненецкий, г. Новый Уренгой, пр-кт. Ленинградский, 15, В;

(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.

(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия выдана на основании решения лицензирующего органа - Приказа (Распоряжения) от 10/08/2016 №315-п

Настоящая лицензия имеет приложение (-ия), являющееся (-яся) ее неотъемлемой частью на 42 листах(с) 84 страницах(с)

И.о. руководителя  
УРПН по ЯНАО



Н.В. Колесникова

подпись

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

№(89) - 1063 - СТОУРБ от 10-08-16 (без лицензии не действительно)  
Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в  
соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса  
опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида

211	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
212	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
213	тара полистиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.

И.о. руководителя  
УРПН по ЯНАО

  
(подпись)

Н.В. Колесникова  
**0004883**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

89 № 00123 от 11 марта 2016 г.  
(переоформлена лицензия 089 № 00016 от 17.06.2011)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности  
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»): сбор отходов III, IV классов опасности, транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности, утилизация отходов IV класса опасности, размещение отходов III, IV классов опасности

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью  
«Газпром добыча Ямбург»  
\_\_\_\_\_

ООО «Газпром добыча Ямбург»  
\_\_\_\_\_

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1028900624576

Идентификационный номер налогоплательщика: 8904034777

0001531

(оборотная сторона)

Место нахождения:

629306, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ,  
г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9;  
ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ;  
ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ;  
ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов);  
ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – распоряжения от 11 марта 2016 № 112-р Управления Росприроднадзора по Ямало – Ненецкому автономному округу

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 7 листах

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



  
Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 1 из 14

Перечень конкретных видов отходов I - IV классов опасности, а также перечень работ, составляющих деятельность в области обращения с отходами

Наименование вида отхода по ФККО	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления лицензируемого вида деятельности
2	3	4	5	6
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	1	Транспортирование	
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	Транспортирование	
Кислота аккумуляторная серная отработанная	9 20 210 01 10 2	2	Транспортирование	
Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	3	Транспортирование	
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащие галогены	4 06 140 01 31 3	3	Транспортирование	

0004733

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 2 из 14

Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	Транспортирование	
Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	Транспортирование	
Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	Транспортирование	
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	Транспортирование	
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Транспортирование	
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	920 110 02 52 3	3	Транспортирование	
Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	Транспортирование	
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	841 000 01 51 3	3	Транспортирование	
Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	Транспортирование	

И.о. руководителя  
Управления Росприроднадзора по  
Ямало-Ненецкому автономному округу



Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 3 из 14

Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	3	Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (Площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	
Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	3	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	Транспортирование	
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	Транспортирование	
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3	Транспортирование	

0004734

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Страница 4 из 14

Отходы жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (Площадка для сбора складирования твердых отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ;
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	Транспортирование	ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочным и материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ;
Осадок нейтрализации серникислотного электролита	7 47 301 01 39 4	4	Транспортирование	ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).

И.о. руководителя  
Управления Росприроднадзора по  
Ямало-Ненецкому автономному округу



Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 5 из 14

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочным и материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочным и материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	Сбор, размещение	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит	3 05 313 41 21 4	4	Сбор, размещение	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).

0004735

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 6 из 14

Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	Транспортиро вание	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортиро вание	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	Транспортиро вание	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортиро вание	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ

И.о. руководителя  
Управления Росприроднадзора по  
Ямало-Ненецкому автономному округу



Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 7 из 14

Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 201 11 39 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, малоопасный	7 29 010 11 39 4	4	Сбор, размещение	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Отходы асбоцемента в кусковой форме	3 46 420 01 42 4	4	Сбор, размещение	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).

0004736

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 8 из 14

Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Утилизация	ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплексе утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ

 И.о. руководителя  
 Управления Росприроднадзора по  
 Ямало-Ненецкому автономному округу


Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 9 из 14

Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	4	Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов);
Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	3 61 221 01 42 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 205 02 39 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ

0004737

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 10 из 14

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Транспортирование	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).

И.о. руководителя  
Управления Росприроднадзора по  
Ямало-Ненецкому автономному округу



Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 11 из 14

Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ

0004738

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Страница 12 из 14

Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктам и (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 101 02 52 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Сбор, размещение	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Отходы диололеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	Сбор, размещение	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Транспортирование	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).

И.о. руководителя  
 Управления Росприроднадзора по  
 Ямало-Ненецкому автономному округу



Н.В. Колесникова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 13 из 14

Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	4 04 220 01 51 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков неметаллической нерастворимой или малорастворимой минеральной продукции	9 22 111 01 20 4	4	Транспортирование	ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ

0004739

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 14 из 14

Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	4	Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ
Фильтры тонкой очистки бумажные, отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 114 01 20 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Растворы солей при совместном сливе неорганических кислот и щелочей, отработанных при технических испытаниях и измерениях	9 49 310 11 10 4	4	Транспортирование	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ
Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	Транспортирование	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ
			Сбор, размещение	ЯНАО; Надымский район, пос. Ямбург, промзона (Полигон твердых бытовых отходов); Ямбургское НГКМ, УКПГ-6 (площадка для сбора складирования твердых отходов); Ямбургское НГКМ (Полигон для складирования твердых строительных отходов); ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	Сбор, размещение	ЯНАО; Тазовский район, Заполярное НГКМ (Комплекс утилизации твердых бытовых отходов ЗНГКМ).
			Транспортирование	629306, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9; ЯНАО, Надымский район, Ямбургское НГКМ; ЯНАО, Тазовский район, Заполярное НГКМ, Тазовское НГКМ

 И.о. руководителя  
 Управления Росприроднадзора по  
 Ямало-Ненецкому автономному округу


Н.В. Колесникова

Приложение № 2  
к Договору № \_\_\_\_\_  
от 01 марта 2018 г.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

**066 № 00322 от 09 января 2017 г.**

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 21 января 2016 г. серии 066 № 00322)

**На осуществление деятельности**

**деятельность по сбору, транспортированию, обработке,  
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV  
классов опасности**

(наименование лицензируемого вида деятельности)

**Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:**

**сбор, транспортирование отходов I-IV классов опасности**

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

**Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу**

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Северная звезда»**

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

**ООО «Северная звезда»**

(сокращенное наименование юридического лица)

**Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица** **1028900706691**

**Идентификационный номер налогоплательщика** **8905028590**

**0000629**

(оборотная сторона)

**Место нахождения: 629810, Тюменская область, ЯНАО,  
г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, д. 3, кв. 36**  
(адрес места нахождения юридического лица)

**Место осуществления лицензируемого вида деятельности:  
629810, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. 40 лет  
Победы, д. 3, кв. 36**  
(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на  
срок бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения  
лицензирующего органа – приказа от 09 января 2017 г. № 10

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её  
неотъемлемой частью на 6 листах

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

  
(подпись)

**Б.Е. Леонтьев**  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Лист 1 из 6

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**к лицензии Федеральной службы**  
**по надзору в сфере природопользования**

066 № 00322 от 09 января 2017 г.

**Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе**  
**деятельности сбора, транспортирования, обработке, утилизации,**  
**обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности**  
**ООО «Северная звезда»**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	сбор, транспортирование
2.	Отходы вентилях ртутных	4 71 910 00 52 1	1	
3.	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	1	
4.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	2	
5.	Химические источники тока литиевые тиоцианхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	2	
6.	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	2	
7.	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	4 82 201 21 53 2	2	
8.	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	2	
9.	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2	2	
10.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	2	
11.	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	2	
12.	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства с электролитом	4 82 212 11 53 2	2	

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

Б.Е. Леонтьев

М.П.

0009387

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 2 из 6

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**к лицензии Федеральной службы**  
**по надзору в сфере природопользования**

066 № 00322 от 09 января 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
13.	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства без электролита	4 82 212 12 52 2	2	сбор, транспортирование
14.	Элементы литиевых аккумуляторных батарей, утратившие потребительские свойства	4 82 231 11 52 2	2	
15.	Конденсаторы силовые косинусные, содержащие дибромэтан, утратившие потребительские свойства	4 82 902 12 53 2	2	
16.	Конденсаторы силовые с фенилксиллизтаном, утратившие потребительские свойства	4 82 902 21 52 2	2	
17.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	
18.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	2	
19.	Аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 130 01 53 2	2	
20.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	4 81 203 01 52 3	3	
21.	Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3	3	
22.	Конденсаторы силовые косинусные с диэлектриком (диоктилфталатом), утратившие потребительские свойства	4 82 902 11 53 3	3	
23.	Отходы огнетушащего порошка на основе карбоната натрия при перезарядке огнетушителя порошкового	4 89 225 61 41 3	3	
24.	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	
25.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	3	
26.	Аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3	3	
27.	Отходы разнородных пластмасс в смеси	3 35 792 11 20 4	4	
28.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0009388

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 3 из 6

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00322 от 09 января 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
29.	Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	4	сбор, транспортирование
30.	Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	4 04 220 01 51 4	4	
31.	Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	4	
32.	Коврики резиноканевые офисные, утратившие потребительские свойства	4 31 131 11 52 4	4	
33.	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	
34.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	
35.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	
36.	Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	
37.	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	
38.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	
39.	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	4	
40.	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	4	
41.	Информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	4 81 209 11 52 4	4	
42.	Электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее потребительские свойства	4 81 209 13 52 4	4	
43.	Банкомат, утративший потребительские свойства	4 81 209 15 52 4	4	
44.	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	
45.	Рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	4	

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0009389

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Лист 4 из 6

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**к лицензии Федеральной службы**  
**по надзору в сфере природопользования**

066 № 00322 от 09 января 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
46.	Модемы, утратившие потребительские свойства	4 81 323 11 52 4	4	сбор, транспортирование
47.	Коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 11 52 4	4	
48.	Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 12 52 4	4	
49.	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4	4	
50.	Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	4 81 432 21 52 4	4	
51.	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	4	
52.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4	4	
53.	Счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	4	
54.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	
55.	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	4	
56.	Пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4	4	
57.	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	4	
58.	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	4	
59.	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4	4	
60.	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4	4	
61.	Нагреватели электрические трубчатые высоковольтные, утратившие потребительские свойства	4 82 526 51 52 4	4	
62.	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	4	
63.	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4	4	

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0009390

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 5 из 6

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00322 от 09 января 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
64.	Приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	сбор, транспортирование
65.	Манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	4	
66.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	
67.	Микросхемы контрольно-измерительных приборов	4 82 695 11 52 4	4	
68.	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	4	
69.	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4	4	
70.	Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 721 61 52 4	4	
71.	Калькуляторы, утратившие потребительские свойства	4 82 812 11 52 4	4	
72.	Контрольно-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства	4 82 813 11 52 4	4	
73.	Счетчики банкнот, утратившие потребительские свойства (кроме ультрафиолетовых)	4 82 813 12 52 4	4	
74.	Машины копируемые для офисов, утратившие потребительские свойства	4 82 823 11 52 4	4	
75.	Детали машин копируемых для офисов, утратившие потребительские свойства	4 82 825 11 52 4	4	
76.	Детекторы валют, утратившие потребительские свойства (кроме ультрафиолетовых)	4 82 895 11 52 4	4	
77.	Щетки для электрических машин и оборудования из графита, утратившие потребительские свойства	4 82 903 11 51 4	4	
78.	Электронинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	4	
79.	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	4	
80.	Выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	4	

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0009391

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 6 из 6

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**к лицензии Федеральной службы**  
**по надзору в сфере природопользования**

066 № 00322 от 09 января 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
81.	Бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4	4	сбор, транспортирование
82.	Инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4	4	
83.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	
84.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	
85.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	
86.	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	4	
87.	Отходы огнетушащего порошка на основе диаммонийфосфата и стеарата кальция при перезарядке огнетушителя порошкового	4 89 225 51 40 4	4	
88.	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	4	
89.	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	
90.	Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4	4	
91.	Отходы мебели деревянной офисной	4 92 111 11 72 4	4	
92.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	
93.	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4	
94.	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	
95.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)


М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0009392

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

  
 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ 077 967 от "09" декабря 2016 г.

на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке,  
(указывается лицензируемый вид деятельности)  
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого  
 вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона  
 «О лицензировании отдельных видов деятельности»: Сбор отходов I класса  
опасности, транспортирование отходов I класса опасности, утилизация  
отходов I класса опасности, обезвреживание отходов I класса опасности,  
сбор отходов II класса опасности, транспортирование отходов II класса  
опасности, обработка отходов II класса опасности, утилизация отходов II  
класса опасности, обезвреживание отходов II класса опасности, сбор  
отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса  
опасности, обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов  
III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности,  
транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV  
класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности.  
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании  
 соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена \_\_\_\_\_

**Обществу с ограниченной ответственностью «ЭкоПромТехнология»**

**ООО «ЭкоПромТехнология»**

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменные  
 наименования), организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если  
 имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,  
 удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица  
 (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1087746155881

Идентификационный номер налогоплательщика 7726587487

**0600593** \*

ЛИЦЕНЗИЯ ЛИЦЕНЗИЯ ЛИЦЕНЗИЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 117556, г. Москва, ул. Артековская, дом 7, корп. 1;

г. Москва, ул. Дорожная, дом 3, корп. 16.

(указывается адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

до "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "17" марта 2014 г. № 590-Л

Действие настоящей лицензии на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_ продлено до "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "09" декабря 2016 г. № 4201-ЛП

Настоящая лицензия имеет 1(одно) приложение, являющееся её неотъемлемой частью на (10)десяти листах.

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность, уполномоченного  
лица)



К.Ю. Елисеев  
(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

М.П.

2

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по патенту в сфере природопользования

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Уголь активированный, обработанный при ликвидации дезактивации отходов производства ламп люминесцентных, утилизированный ртутью	3 72 115 93 40 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Лампы ртутные, ртуть-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Реле визуальные ртутьсодержащие, утратившие потребительские свойства	4 71 111 01 52 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Элементы гальванические нормальные, содержащие сульфат кадмия, ртуть и ее соединения, утратившие потребительские свойства	4 71 121 11 53 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Отходы элементов и батарей ртутьсодержащих	4 71 121 12 53 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	4 71 311 11 49 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Упаковка из полимерных материалов, загрязненная ртутью	4 71 611 11 29 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Ртуть, утратившая потребительские свойства в качестве рабочей жидкости	4 71 811 11 10 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Отходы вентилей ртутных	4 71 910 09 52 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Отходы термометров ртутных	4 71 920 09 52 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Литий прибор лабораторный, содержание ртути, утратившие потребительские свойства	4 71 931 11 52 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Отходы вентилей, термометров, ламп ртутных, ртуть-кварцевых, люминесцентных в смеси, утратившие потребительские свойства	4 71 991 11 52 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Смесь при дезактивации ртутьсодержащих отходов	7 17 412 11 33 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Ртуть металлическая при взрывном механической обработке отходов оборудования, содержащего ртуть	7 47 431 11 10 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Отходы ртути металлической в смеси с люминофором при дезактивации ртутных, ртуть-кварцевых, люминесцентных ламп	7 47 431 12 10 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Кремнистый поглотитель паров ртути на основе угля активированного обработанный	7 47 471 11 29 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Отходы дезактивации боя ртутьсодержащих и кислот жидкостно-содовым раствором	9 32 101 11 39 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Пасты, содержащие соли ртути, образовавшиеся при химических вымываниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Пасты, содержащие осадки ртути, образовавшиеся при химических вымываниях и измерениях	9 41 451 51 32 1	1	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности, Утилизация отходов I класса опасности, Обезвреживание отходов I класса опасности
Ртуть при ликвидации разливов ртути, загрязненный грунт	9 42 201 11 39 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности, Обезвреживание отходов II класса опасности
Запасные гальванические элементы (батареи) амальгамные восстановительные обработанные	4 82 201 51 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Аккумуляторы амальгамные кислотные литийсодержащие отработанные	4 82 211 02 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника

(подпись  
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев

060259  
(подпись  
уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

3

№ 077 967

(без выписки недействительна)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности

Наименование конкретного вида отходов	Код отхода по ФККО	Классе опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства с электролитом	4 82 212 11 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства без электролита	4 82 212 12 52 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Лампы накаливания и лампы энергосберегающие	4 82 201 13 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Лампы накаливания и лампы энергосберегающие	4 82 201 21 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Литий-ионные гальванические элементы (батареи) и никель-кадмиевые перезарядные обработанные	4 82 201 31 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Аккумуляторы компьютерные кислотные перезарядные обработанные	4 82 211 02 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства с электролитом	4 82 212 11 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства без электролита	4 82 212 12 52 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности, Обработка отходов II класса опасности, Утилизация отходов II класса опасности
Лампы накаливания и лампы энергосберегающие	4 82 201 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Аккумуляторы свинцовые обработанные энергосберегающие, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Различные литиевые аккумуляторных батарей, утратившие потребительские свойства	4 82 231 11 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности
Отходы электролитов обработанных фторидных дистиллятов, электролитов сульфидных, органических	7 42 201 11 29 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы газожидкой смеси при хранении серной кислоты	9 13 311 11 30 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы флюсов плавящего назначения на основе бисфенол азольны	9 19 101 11 40 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы флюсов плавящего назначения на основе хлоридов металлов	9 19 102 11 40 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы флюсов плавящих высокотемпературных (фторбораты и бораты-галогениды)	9 19 103 11 40 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Аккумуляторы свинцовые обработанные энергосберегающие, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Лампы энергосберегающие	9 20 110 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы оксида свинца при обслуживании аккумуляторов свинцово-кислотных	9 20 113 11 41 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Аккумуляторы никель-кадмиевые обработанные энергосберегающие, с электролитом	9 20 120 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Аккумуляторы никель-железные обработанные энергосберегающие, с электролитом	9 20 130 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Кислота аккумуляторная серная обработанная	9 20 210 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Кислота аккумуляторная обработанная	9 20 220 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы растворов гидроксида натрия с pH=11,5 при твердых остатках и избытке	9 41 101 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы растворов гидроксида натрия с pH=11,5 при твердых остатках и избытке	9 41 102 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы систем ртутных фторидных щелочных металлов с pH=11,5 при твердых остатках и избытке	9 41 103 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
Отходы твердого гидроксида натрия при твердых остатках и избытке	9 41 114 01 49 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)



К.Ю. Елисеев  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

4

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077 967  
(без лицензии недействительна)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
отходы твердого гидроксида натрия при технических испытаниях и измерениях	9 41 112 01 49 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы гидроксида калия в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	9 41 113 07 49 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы оксида кальция при технических испытаниях и измерениях	9 41 202 01 21 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы уксусной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 311 07 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы уксусной кислоты, негидрированной неразведенными и неорганическими веществами при технических испытаниях и измерениях	9 41 311 03 32 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
смесь органических кислот при технических испытаниях и измерениях	9 41 319 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы азотной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 320 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы серной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 321 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы соляной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 322 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы фосфорной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 323 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
смесь неорганических кислот при технических испытаниях и измерениях	9 41 329 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
смесь водных растворов неорганических кислот, не содержащая аммиака и органические вещества при технических испытаниях и измерениях	9 41 391 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы солей свинца в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	9 41 403 01 20 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы хлорида меди в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	9 41 403 01 20 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы меди сернистой 5-валентной при технических испытаниях и измерениях	9 41 403 31 41 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы натрия азотнокислотного при технических испытаниях и измерениях	9 41 410 11 40 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы бора азотнокислотного при технических испытаниях и измерениях	9 41 410 31 40 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы аммония гидросульфидного при технических испытаниях и измерениях	9 41 411 31 41 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы натрия фторборатового 1-валентного при технических испытаниях и измерениях	9 41 412 11 41 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы никеля двуазотистого 6-валентного при технических испытаниях и измерениях	9 41 413 15 29 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы хлорида серебра при технических испытаниях и измерениях	9 41 421 11 20 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы диэтилового эфира при технических испытаниях и измерениях	9 41 513 05 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы диэтилового эфира, загрязненного неразведенными неорганическими веществами при технических испытаниях и измерениях	9 41 513 06 32 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы изопропанолового спирта при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 07 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы изопропанолового спирта, загрязненного неразведенными неорганическими веществами при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 08 32 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
облагодотворенная смесь галогенсодержащих органических веществ с суммарным содержанием 15% и более при технических испытаниях и измерениях	9 41 561 13 31 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
смесь галогенсодержащих и негалогенированных органических веществ (содержание галогенсодержащих веществ более 15%) при технических испытаниях и измерениях	9 41 561 31 31 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
облагодотворенная смесь галогенсодержащих и негалогенированных органических веществ с содержанием галогенсодержащих веществ более 15%) при технических испытаниях и измерениях	9 41 561 13 31 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника

(должность  
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

К.Ю. Елисеев

(подпись  
уполномоченного лица)



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

5

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
отходы лакокрасочных материалов (трехкомпонентный 3-3-модуль при технических испытаниях и монтажных)	9 41 656 43 41 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы смеси водных растворов пассивов натрия, калия, аммония и органических солей щелочных металлов при технических испытаниях и монтажных	9 41 611 11 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы водного раствора цинка уксуснокислого в смеси с неэлектропроводными органическими веществами при технических испытаниях и монтажных	9 41 611 91 31 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы при определении стабильности при выщелачивании мазей нефтяных и негидролизной смеси	9 42 568 12 31 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
мазевые отходы при определении коррозионности и коррозионной среды в природном газе	9 42 571 11 31 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы технических испытаний вольфрамистариза турбинного, содержащее пластификатор на основе фталата	9 42 615 11 31 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы технических испытаний вольфрамистариза сульфатного, содержащее пластификатор на основе фталата	9 42 615 12 20 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы технических испытаний изолянтов в производстве пенополиуретана	9 42 617 11 32 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
отходы растворов геля на основе и вкрапленного шпирта при определении содержания смолы и нитрогена в углеводородном масле	9 42 771 11 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
серая кислота, отработанная при определении массовой доли жира в мажоре и молочных продуктах пищевых предприятий	9 42 791 21 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности
газофоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	4 81 203 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности
реш и отходы медных изделий без покрытий неагрессивные	3 02 110 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шлак заливки оборудования для приготовления бетона на основе метанов-водородной смеси	3 03 301 15 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги и картона, прокатываемых формально-механическими способами, при производстве тампонажной бумаги	3 05 317 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
водолюбое древесное неокондиционное, содержащее связующие смолы, при изготовлении древесно-волокнистого ковра в производстве древесностружечных плит	5 05 315 71 23 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки метанолевой смеси сточных вод при очистке фанеры, содержащие нефтепродукты 15% и более	3 05 385 31 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы клея от заливки оборудования при изготовлении газобетонных блоков	3 06 268 01 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы вязучего раствора на основе бутанона при производстве неагрессивных смол	3 07 114 21 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
мазевые отходы, отработанная при промывке деталей машин, в содержании нефтепродуктов более 15%	3 07 114 31 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы негидролизных растворов в смеси при промывке технологических колонн и производстве пищевой продукции	3 07 114 32 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
красочный материал, лакокрасочный материал и цветной краской при цветном печатании бумаги	3 07 114 62 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы красок при изготовлении печатной продукции методом струйного печатания	3 07 121 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы красок при изготовлении печатной продукции методом струйного печатания	3 07 121 12 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы красок при изготовлении печатной продукции методом флексографической и глубокой печати	3 07 121 15 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность,  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись)  
уполномоченного лица

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия)  
уполномоченного лица

6

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077 967  
(без лицензии недействительна)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
фильтры ручные стельно-волоконные, отработанные при газоочистке в производстве углерода бурого	3 12 112 71 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
смет углерода технического в его производстве	3 12 113 91 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
основ фильтровальная из натуральных волокон, отработанная при фильтрации окиси марганца алюминия в его производстве	3 12 413 31 61 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шерстяной метелки отработанные при майле оборудования производства материалов тканевых на основе еловых подстилок и фибры	3 17 127 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы агнетки оборудования при производстве изделий из натуральной шерсти, содержащие натуральную шерсть	3 17 127 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы агнетки оборудования производства текстильных средств, содержащих органические вещества 15% и более	3 17 127 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
брак герметика при его производстве	3 35 151 31 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы пропитки стеклопакетов силикатом на основе фосфорных смол при их изготовлении из листового стекла	3 35 161 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы фенола при производстве изделий из него	3 35 181 21 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
смешано-шлакосточные массы отработанные при металлургии	3 61 211 41 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак шиферный маслоотделочный	3 61 222 93 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак шиферный, содержащий водосмешиваемые металлы-ослаждающие добавки	3 61 232 95 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак ваки фосфатированный, содержащий фобиты фракции 7" и более (в пересчете на шихту)	3 63 312 51 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак ваки фосфатированный, нефталитовый и фосфоритовый	3 63 312 51 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак ваки никелированный и сульфатом окисленный	3 63 417 41 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды меднения платиновый отработанный	3 63 421 21 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды меднения сульфатный отработанный	3 63 421 41 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
кладок ваки меднения	3 63 422 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды цинкования амальгамный отработанный	3 63 431 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды цинкования катодный отработанный	3 63 431 21 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды цинкования анодный отработанный	3 63 431 31 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды цинкования сульфатный отработанный	3 63 431 41 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды цинкования инертный отработанный	3 63 431 51 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
кладок ваки цинкования в амальгамном электролите	3 63 437 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
кладок ваки цинкования в щелочном электролите	3 63 437 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
кладок ваки цинкования, содержащих меднистые шихты, шихты и шлаки	3 63 437 91 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак ваки при изготовлении металлических изделий отработанный	3 63 439 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
электроды хромирования отработанный	3 63 441 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
кладок нейтрального электролита хромирования и ремосервированного отходами известными металлами	3 63 441 01 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
06.02.2019  
(подпись и печать)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

7

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
осадок нейтрализации электролитов хромированых и хромированных с гальванических сточных вод	3 63 444 02 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадок при обессоливании электролита кремне-релина и хромированных сточных вод электролитическими методами	3 63 444 51 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадок ванн хромирования	3 63 447 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадок при нейтрализации сульфатно-аммонийный рабочий	3 63 451 45 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадок при нейтрализации водной дисперсии сточных вод электролитическими методами	3 63 454 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
растворы цинкового и электрохимического ингибиторы металлов на поверхности обрабатываемых в смеси	3 63 481 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
растворы травления и осветления гальванических производств в смеси с обработанными в смеси	3 63 481 91 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки ванн гальванических производств в смеси с преимущественным содержанием хрома	3 63 482 91 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки ванн гальванических производств в смеси с преимущественным содержанием меди	3 63 482 92 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки ванн гальванических производств в смеси с осадками ванн травления и обезжелезивания, содержащими соединения меди и цинка	3 63 482 93 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки ванн гальванических производств в смеси с преимущественным содержанием меди, никеля и цинка	3 63 482 95 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шлаковые сточные гальванических производств	3 63 484 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадок механической очистки гальванических сточных вод, содержащих, меления, хромирования с преимущественным содержанием железа	3 63 485 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки экстракции гальванических сточных вод, содержащих и окислительных	3 63 485 31 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки при обессоливании бивалентным методом аммонийных (кислых и щелочных) сточных вод гальванических производств обезжелезивный	3 63 485 62 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки совместной обработки мышьянистых (кислотно-сульфидных) и аммонийных сульфидных сточных вод гальванических сточных вод обезжелезивный	3 63 485 63 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки нейтрализации гальванических сточных вод аммонийных (кислых и щелочных) сточных вод гальванических производств обезжелезивный с преимущественным содержанием цинка	3 63 485 71 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки нейтрализации известными щелочами аммонийных (кислотно-сульфидных) и хромированных сточных вод гальванических производств обезжелезивный с преимущественным содержанием цинка	3 63 485 72 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки совместной обработки смешанных (кислотно-сульфидных) и аммонийных сульфидных сточных вод хромированных сточных вод обезжелезивный с преимущественным содержанием цинка	3 63 485 74 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки нейтрализации гидроксидами щелочных смешанных (кислотно-сульфидных, хромированных и аммонийных) сточных вод гальванических производств обезжелезивный с преимущественным содержанием хрома	3 63 485 75 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки нейтрализации известными щелочами смешанных (кислотно-сульфидных, хромированных и аммонийных) сточных вод гальванических производств обезжелезивный с преимущественным содержанием цинка	3 63 485 76 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки нейтрализации известными щелочами смешанных (кислых и щелочных) сточных вод гальванических производств с преимущественным содержанием железа	3 63 485 81 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного лица)



8

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**к лицензии Федеральной службы**  
**по надзору в сфере природопользования**  
**№ 077 967**  
**(без лицензии недействительна)**

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отходов	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
осадок нейтрализации известковым молоком смешанных (железные и хромосодержащих) сточных газальнических производств обезжелезняющий с преимущественным содержанием железа	3 63 485 82 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
осадок нейтрализации известковым молоком смешанных (железные и оловосодержащих) сточных газальнических производств обезжелезняющий с преимущественным содержанием железа	3 63 485 83 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
осадок нейтрализации гидроксидом натрия смешанных (железные-железные и хромосодержащих) сточных газальнических производств обезжелезняющий с преимущественным содержанием железа	3 63 485 87 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
смесь осадков обезжелезняющих кислотно-щелочных, хромосодержащих и цинкосодержащих с током газальнических производств нефтебонитом натрия	3 63 485 91 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
смесь осадков нейтрализации известковым молоком кислотноразбавленных и трансформаторных сточных газальнических производств	3 63 485 96 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
осадок нейтрализации железных и хромосодержащих сточных газальнических производств гидроксидом натрия в смеси	3 63 485 97 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
осадок нейтрализации кислотно-щелочных, хромосодержащих и оловосодержащих сточных газальнических производств гидроксидом натрия в смеси	3 63 485 98 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
электролит алюминирования сульфатный	3 63 492 14 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
осадок ваки оловирования в сульфатном электролите	3 63 492 74 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак гидрофитовых реакторных камер с водной фазой	3 63 512 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак гидрофитовых реакторных камер с водной фазой, содержащий пиролизные составы	3 63 512 22 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак отжига шаржевых камер	3 63 518 11 33 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак заливки вентиляционных систем окрасочных камер	3 63 518 12 41 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
электролит анодно-катионной обработки металлов на основе шпата натрия отработанный	3 63 611 01 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
осадок ваки анодно-катионной обработки металлов в электролите на основе шпата натрия	3 63 612 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
растворы и электролиты отработанные в смеси при обработке металлических поверхностей методом электрохимического пассивирования на основе серной и фосфорной кислот	3 63 942 04 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
осадок ваки электролитом хлоридного окислительного пассивирования черных металлов	3 63 951 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
растворы и электролиты отработанные в смеси при обработке металлов с поверхностей методом электрохимического окислительного на основе серной кислоты	3 63 952 61 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак отжига зеркала расплава свинца при горячем выделении металловых испарений	3 63 971 11 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак отжига зеркала расплава свинца при горячем выделении металловых испарений	3 63 971 21 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак отжига ваки анодно-катионной обработки металлов при дуговой металлизации поверхностей	3 63 971 22 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак отжига зеркала анодно-катионной обработки металлов при дуговой металлизации поверхностей	3 63 971 31 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак отжига зеркала расплава свинца при дуговой металлизации поверхностей	3 63 971 32 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
растворы на основе соляной кислоты, отработанные при удалении окислов из покрытий с металлических поверхностей	3 63 974 21 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак газокислотных выделений при горячем выделении металловых испарений	3 63 976 21 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника

(должность  
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

К.Ю. Елисеев

060249 (подпись  
уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

9

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемой вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемой вида деятельности
осадок нейтрализации известковыми растворами рабочих растворов и промывных вод производств печатных плат	3 71 121 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
растворы перманганатные травления печатных плат производственные	3 71 122 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
растворы, содержащие галогенированные растворители, при производстве печатных элементов	3 71 112 51 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
растворы этилэфирные производственные, гидрохимические фоторезистов при промышленном производстве печатных элементов	3 71 112 52 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадок нейтрализации сточных вод производства печатных плат	3 71 121 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
растворы цианидсодержащие, в рабочем состоянии при производстве печатных плат	3 71 122 22 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы гидроабразивной обработки печатных плат в их производстве	3 71 123 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадок стокостойкости при производстве печатных плат	3 71 125 11 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
обратный материал, загрязненный свинцом в процессе изготовления печатных плат	3 71 123 12 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы стокостойкости от гамма-облучения производств печатных плат	3 71 127 11 42 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы элементов газочистого оборудования при производстве печатных плат	3 71 127 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
твердые отходы переработки активной массы литий-ионных элементов при производстве литий-ионных элементов	3 72 211 12 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы флюоридов, обработки при очистке воды оборотного водоснабжения производства электро-и электрохимической продукции	3 72 371 11 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы глинозема при приготовлении шпакли для склеивания в производстве ламп люминесцентных	3 72 415 12 42 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
смазка глицерофосфорного смазочного, оседающая в стеклах при заливке осколков ламп люминесцентных в их производстве	3 72 415 21 40 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы глинозема, содержащая глицерофосфорный смазочный, оседающая в стеклах, при демеркуризации отходов производства ламп люминесцентных	3 72 415 91 42 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
смазка разорительных материалов при демеркуризации осколков люминесцентных ламп люминесцентных	3 72 415 92 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы оседающие в осколках чашек при обработке осколков люминесцентных	3 81 353 42 33 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы технологических отходов плавильных, обработанные при заливке осколков люминесцентных	3 81 353 43 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы антистатической добавки при приготовлении инертных люминофоров люминесцентных автомобильных ламп	3 81 353 51 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы прокаточных и изоляционных материалов и смесей при раскоре комплексов деталей моторов автомобилей	3 81 599 11 71 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы из волокон из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы из волокон из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные полимерными материалами (содержание полимерных материалов 5% и более)	4 02 321 11 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы из волокон из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные полимерными материалами (содержание полимерных материалов 5% и более)	4 02 321 91 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы из волокон из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные растворителями на основе ароматических углеводородов (бензол, толуол, ксилол) в более 10%	4 02 331 31 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
\_\_\_\_\_ (подпись)  
уполномоченный лица)  
М.П.

(подпись)  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
\_\_\_\_\_ (подпись)  
уполномоченного лица)

10

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077 967  
(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выносить виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отходов	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
отходы извлечен из натуральных, синтетических, искусственных и термических волокон, загрязненных загрязняющими веществами в смеси	4 02 392 11 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы упаковочных материалов из бумаги, картонные и/или картонные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 11 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные фенолсодержащими (содержание не более 3%)	4 05 915 12 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы из бумаги и картона, загрязненные упаковочными материалами	4 05 919 61 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги и картона фенолсодержащие (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 922 02 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги фенолсодержащей с пропиткой фенолформальдегидной смесью, загрязненной нефтепродуктами	4 05 922 15 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги и/или картона, загрязненные полимерными материалами на основе алкидных смол	4 05 961 12 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги и/или картона, загрязненные полимерными материалами (содержание полимерных материалов более 5%)	4 05 961 13 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги и/или картона, загрязненные лакокрасочными материалами и в пропиточном составе	4 05 961 22 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы бумаги и/или картона, загрязненные лакокрасочными	4 05 962 11 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы упаковки из различных материалов в смеси с преимущественным содержанием бумаги, загрязненные веществами 2 и/или 3 класса опасности	4 05 991 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих гликолей	4 06 128 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 150 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих гликолей	4 06 148 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел трансформаторных	4 06 150 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы прочих минеральных масел	4 06 150 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
нефтяные промывочные жидкости, утраченные потребительские свойства, не загрязненные веществами I-2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утраченные потребительские свойства	4 06 311 01 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
нефтяные промывочные жидкости на основе вербовой пропитки	4 06 312 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
оследе нефтяных промывочных жидкостей, содержащих нефтепродукты более 70%	4 06 318 01 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев

06.02.2011  
(подпись уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

II

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
смесь масел минеральных обработанных (трансформаторных, вставных, обмоточных, изоляционных) от термической обработки металлов	4 06 320 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
смесь масел минеральных обработанных, не содержащих свинца, применяемых для утилизации жидкотеплоносителей	4 06 329 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
жидкотеплоносители нефтепродукты из нефтяного и газоконденсатного сырья	4 06 330 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
смеси нефтепродуктов, включая, в том числе, из различных сооружений нефтесборных емкостей, содержащих нефтепродукты более 70%	4 06 330 11 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
смеси нефтяных и авиационных топлив, керосина и дизельного топлива	4 06 361 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
смеси нефтепродуктов, собранные при чистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
смеси нефтепродуктов, собранные при чистке средств хранения и транспортирования стабилизированного мазута	4 06 391 11 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы антикоррозионного покрытия на основе оксидов этиленгликоля	4 06 411 11 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы смазок на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и асбеста	4 06 415 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы эластичной термостойкой на основе нефтепродуктов	4 06 420 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	4 06 910 02 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства	4 06 911 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы чистки насосных устройств железнодорожного электроборозования	6 91 328 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
мусор от смесей и растворов производственных эластов, лакокрасочных соединений	8 12 911 11 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
мусор от смесей и растворов производственных эластов, лакокрасочных растворов и ее соединений	8 12 911 12 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы битумной мастики строительной	8 26 111 11 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы битумной мастики трубопроводов	8 26 111 11 31 1	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы пропитки битумной для укрепления кафельной плитки	8 26 113 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы пропитки битумно-полимерной для укрепления кафельной плитки	8 26 141 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы жидкотеплоносителей, включая, в том числе, из различных сооружений нефтесборных емкостей, содержащих нефтепродукты более 70%	8 31 090 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
загрязненный газоконденсатный продукт (содержание воды не более 15% и более)	8 42 101 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы грунта, возникшие при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 119 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
оборочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 119 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
мусор от смесей и растворов производственных эластов, лакокрасочных грунток и ее соединений	8 12 911 12 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
воды подсланевые или грязные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.
шлак очистки танков нефтяных судов	9 11 300 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности. Транспортирование отходов III класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного лица)

12

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается вывозить виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
всплеск смеси жидкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы от очистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтяных выделочных смесей	9 11 200 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы от очистки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
накопившаяся вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шламы очистки обводненной при закислении скважины системы расширения пласта	9 11 210 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы бурения скважин прилегающей территории	9 12 151 11 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы бурения скважин прилегающей территории	9 12 160 01 21 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы бурения скважин прилегающей территории	9 12 181 01 21 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы металла при его хранении	9 13 225 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы очистки смесей хранения жидких углеводородных газов (содержание углеводородов 15% и более)	9 13 291 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы очистки смесей жидких углеводородных газов (содержание углеводородов 15% и более)	9 13 321 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла оборудования металлургического производства	9 17 603 21 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла металлургического производства	9 17 605 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла оборудования насосной, компрессорной и (или) вакуумной	9 17 661 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы очистки и дегазации жидкого газа	9 17 111 01 21 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
конденат водно-масляный компрессорных установок	9 18 302 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
всплески масляно-водяных компрессорных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 03 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 71 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла компрессорных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла газоперекачивающих агрегатов	9 18 302 85 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки топлива дизельных котлов	9 18 303 21 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла, перекачиваемого насосными установками	9 18 303 41 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла турбин	9 18 311 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки охлаждающей жидкости из системы охлаждения (содержание углеводородов 15% и более)	9 18 305 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
всплески водно-масляных компрессорных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 303 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы очистки масла компрессоров фреоновых холодильных установок	9 18 523 12 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
шламы воздушные электродуговых установок	9 18 611 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника

(подпись)  
уполномоченного лица

М.П.

(подпись)  
уполномоченного лица

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

К.Ю. Елисеев

06024388  
Уполномоченного лица



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИОБРЕТЕННУЮ ЛИЦЕНЗИИ

13

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности,

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Фильтры воздушные или негалогенированные номеров электродвигательных установок	9 18 611 31 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Фильтры очистки масла электродвигательных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Фильтры очистки и топлива электродвигательных установок (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
И масла очистки трансформаторного масла при обслуживании трансформаторов	9 18 621 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Фильтры очистки масла дизельных двигателей (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 905 21 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Фильтры очистки топлива дизельных двигателей (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 905 31 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы флюса сварочного и/или наплавочного марганцево-никельного, содержащего оксид магния (III) в количестве 40% и более	9 19 131 12 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы флюсов сварочных и/или наплавочных в смеси (алюминитно-основного, керамического) при выполнении сварных работ и использованием мелкой проволоки	9 19 139 51 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы флюсов специальных высокотемпературных на основе хлоридов-фторидов оксидов	9 19 163 21 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы флюса плавильного на основе фосфористых оксидов	9 19 165 21 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы припоя оловянно-свинцового	9 19 166 11 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы пасты вальцовой оловянно-свинцовой с добавками серебра в смеси с канифолью	9 19 166 21 33 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Искра, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Сальниковая набивка асбесто-графитовая (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Искра промышленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Искра и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 206 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отработанный материал, загрязненный в древесными остатками, преимущественно паростанционными системами	9 19 206 61 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отработанный материал, загрязненный в древесными остатками, преимущественно геологическими	9 19 206 64 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Устройство шестерни майки асталай на основе трифторфосфата, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов и трифторфосфата 15% и более)	9 19 510 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Искра (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	9 19 521 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов (содержание нефтепродуктов в количестве 15% и более)	9 19 521 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы (осадок) мойки деталей и агрегатов раствором уксусно-лимонной кислоты с преимущественным содержанием оксидов металлов	9 19 522 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
Отходы (осадок) мойки деталей и агрегатов раствором уксусно-лимонной кислоты с преимущественным содержанием оксидов металлов, содержащее нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 523 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О. Фамилия  
уполномоченного лица)

14

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077 967  
(без лицензии действительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
отходы двигателя мотных машин, работающих на дизельном двигателе	9 19 523 31 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы двигателя мотных машин для мойки деталей и агрегатов с применением трихлорэтилена	9 19 523 41 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
свинцовые пластины отработанные аккумуляторов	9 20 110 03 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы тормозной жидкости на основе этиленгликоля и их эфиров	9 21 220 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
керосиновая жидкость на основе минеральных масел (рафинированная)	9 21 221 11 21 2	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры очистки масла автотранспортных средств автомобильные	9 21 302 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры очистки топлива автотранспортных средств автомобильные	9 21 303 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы механической очистки кузова автотранспортного транспорта, содержащие загрязняющие материалы	9 21 721 21 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры очистки масла двигателей и/или изоляционного полиэфирного состава отработанные	9 22 221 05 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры очистки топлива двигателей и/или изоляционного полиэфирного состава отработанные	9 22 221 07 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
материалы выхлопных ит шестер и выхлопы, сгоревший нефтепродукт (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 22 233 11 62 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы буксера при ремонте и обслуживании автотранспортного транспорта	9 22 234 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы смазки на основе смеси веретенного и моторного масла при ремонте и обслуживании автотранспортного транспорта	9 22 237 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы обдувки составных частей железнодорожного подвижного состава от нефте-масляных загрязнений (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 22 531 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
масло мотных машин при мойке деталей (автомобильного состава) метилсиликоном	9 22 812 21 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры стальные очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 23 121 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры стальные очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 23 123 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры стальные очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 23 124 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы проги-вообедительной жидкости на основе трансметилсил	9 23 211 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы проги-вообедительной жидкости на основе трансметилсил и метилсил	9 23 211 21 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
шлак от мойки автомобильной техники, загрязненная автотранспортными	9 23 281 11 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры очистки масла автотранспортного транспорта (сухой) отработанные	9 24 402 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
фильтры очистки топлива автотранспортного транспорта (сухой) отработанные	9 24 403 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
сбросы и конденсатных материалов (сережки, факельные), сгоревшие при очистке и выжидании разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(подпись)  
0602323  
(подпись уполномоченного лица)

М.П. Приложение является неотъемлемой частью лицензии

№ 077 967

(без лицензии действителен)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
выбранный из природный органических материалов, обработанный при эксплуатации и ликвидации радиоактивных металлов или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы грунта при ликвидации взрывов неорганических взрывчат	9 31 111 11 33 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы растворов и электролитов натрия с pH = 10,1 - 11,5 при технических испытаниях и измерениях	9 41 101 02 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы растворов и электролитов калия с pH = 10,1 - 11,5 при технических испытаниях и измерениях	9 41 102 02 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы оксида алюминия, обработанного в качестве неводной фазы при технических испытаниях и измерениях с применением катализатора-лан	9 41 203 31 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы гидроксида алюминия при технических испытаниях и измерениях	9 41 251 01 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы молочной кислоты в качестве исходной и испарительной фазы при технических испытаниях и измерениях	9 41 318 13 53 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы азотной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 401 03 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы азотной кислоты при технических испытаниях и измерениях	9 41 401 51 41 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы сульфатов и хлоридов тяжелых металлов в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	9 41 401 31 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы аммиака хлоридов при технических испытаниях и измерениях	9 41 403 01 41 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы водного раствора солей хрома (VI) при технических испытаниях и измерениях (содержание хрома (VI) менее 10%)	9 41 406 12 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы водных растворов солей тяжелых металлов, включая солей хрома (VI), при технических испытаниях и измерениях (суммарное содержание тяжелых металлов менее 10%)	9 41 406 13 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы хлорида меди (II) в виде осадка при технических испытаниях и измерениях	9 41 408 31 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы цинка в виде осадка при технических испытаниях и измерениях	9 41 409 01 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы алюминия сернистого при технических испытаниях и измерениях	9 41 411 21 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы сульфатов, нитратов, хлоридов натрия, калия и железа в смеси при технических испытаниях и измерениях	9 41 491 11 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы неорганических солей в смеси с неалогенированными органическими веществами при технических испытаниях и измерениях (содержание металлогенированных органических веществ 15% и более)	9 41 493 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы гексана при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 01 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
обработанные отходы бензола при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 29 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы бензола при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 30 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы толуола при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 31 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы формалина при технических испытаниях и измерениях	9 41 511 01 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы бутанола при технических испытаниях и измерениях	9 41 513 04 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
обработанные отходы изопропанолом спирта при технических испытаниях и измерениях	9 41 513 09 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.
отходы этанола при технических испытаниях и измерениях	9 41 513 33 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного лица)

16

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

№ 077 967

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
смесь отходов металлогорючих органических веществ не содержащих гетероатомы при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 01 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы жидких металлогорючих органических веществ в смеси с преимущественным содержанием углеводородов при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 02 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
смесь предельных углеводородов и спиртов при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы жидких металлогорючих органических веществ в смеси с преимущественным содержанием водорода при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 31 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
обводненная смесь отходов металлогорючих органических веществ с преимущественным содержанием пропановых бензола при технических испытаниях и измерениях	9 41 521 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы жидких металлогорючих органических веществ в смеси с преимущественным содержанием пропановых углеводородов при технических испытаниях и измерениях	9 41 521 91 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
смесь металлогорючих органических веществ с преимущественным содержанием азотистых при технических испытаниях и измерениях	9 41 525 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
обводненная смесь отходов металлогорючих органических веществ с преимущественным содержанием спиртов при технических испытаниях и измерениях	9 41 534 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
смесь отходов металлогорючих органических веществ с преимущественным содержанием металлов при технических испытаниях и измерениях	9 41 534 31 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
обводненная смесь металлогорючих органических веществ с преимущественным содержанием этиленгликоля при технических испытаниях и измерениях	9 41 534 31 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы хлороформа при технических испытаниях и измерениях (содержание хлороформа менее 27%)	9 41 590 02 33 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
вода, загрязненная хлороформом с суммарным содержанием менее 15% при технических испытаниях и измерениях	9 41 599 31 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
смесь галогенсодержащих и металлогорючих органических веществ (содержание галогенсодержащих веществ менее 15%) при технических испытаниях и измерениях	9 41 581 12 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
обводненная смесь галогенсодержащих и металлогорючих органических веществ (содержание галогенсодержащих веществ менее 15%) при технических испытаниях и измерениях	9 41 581 14 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы водной или водно-растворной уксусной кислоты и кислоты уксуснокислотной в смеси с металлогорючими органическими веществами при технических испытаниях и измерениях	9 41 611 92 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы технических испытаний производства органического синтеза, не содержащий глицерина	9 42 212 01 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы смеси метанола и этиленгликоля при технических испытаниях	9 42 231 21 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы глицериновой кислоты и спиртов при технических испытаниях гидрохлоридов и сербромсодержащего сырья и продукции его переработки	9 42 381 31 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы вальцовый гидрометаллургическим методом цветных и драгоценных металлов из руд и концентратов при технических испытаниях руд и концентратов	9 42 397 21 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы вальцовый при технических испытаниях	9 42 421 11 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы углеводородов при технических испытаниях	9 42 421 31 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника

Должность

уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев

06.02.2022  
уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

17

№ 077 967

(без лицензии недействителен)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 21 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
обработанные отходы смесей хлоридов и нефтепродуктов (обедненные хлоридовые масла 15% или трифенилметилметановые нефтепродукты)	9 42 501 21 21 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы при фракционировании фракции при технических испытаниях и измерениях	9 42 506 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
осадки отходы при определении вязкости и кинетичеого числа нефтепродуктов с использованием стандартного раствора гидроксида натрия	9 42 508 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы водного раствора азотной кислоты (III), обработанного при разработке и тестировании систем гидравлической разрывной	9 42 613 11 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы преобразованного поливинилхлорида при технических испытаниях, исследованиях, измерениях	9 42 613 21 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы поливинилхлорида, загрязненные полярными маслами при технических испытаниях	9 42 613 22 41 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы технических испытаний сырья и готовой продукции при производстве трансформаторных и пентиформных масел на их основе	9 42 623 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
смесь органических растворителей, в том числе фторосодержащих, при технических испытаниях сырья и готовой продукции производства гидроизоляционных мембран	9 42 641 11 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы водного раствора металлов при технических испытаниях металлов и сплавов	9 42 713 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы водного раствора дисперсионных систем при технических испытаниях дисперсионных систем	9 42 713 12 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
титановый эфир, обработанный при окислении кислотной дозой жара в масле и масляных продуктах при их производстве	9 42 791 22 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы шкурки животных эмбри при определении кинетичеого числа яичных клеток животных в микроточечном анализе	9 42 919 01 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы синтетических моющих средств и чистящих средств на основе глицерилсульфата натрия без фосфатов и хлоридов	9 42 919 91 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы при технических испытаниях кислотных средств на основе глицерилсульфата натрия	9 42 941 11 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы определения жидкостекопобности скважины с использованием смеси жидкостей при гидростатическом испытании скважины	9 42 961 11 30 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы металлов и сплавов при технических испытаниях металлов и сплавов на наличие коррозионной активности	9 42 961 14 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы при исследовании компонентов капитальных систем всестрангажного обводнения скважин автомобильного транспорта	9 42 992 11 19 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы проб грунта, динных отложений отходы нефти, загрязненных нефтепродуктами при лабораторных исследованиях (содержание нефтепродукта в 15% и более)	9 48 101 92 32 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
растворы солей при солевом слове неорганических солей и оксидов (при pH в пределах 3,1 - 5,5 или 8,6 - 11,0), обработанных при технических испытаниях и измерениях	9 49 311 11 10 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
отходы обескислороженных карбонатов кальция галогенсодержащих органических веществ, обработанных при технических испытаниях и измерениях (содержание галогенсодержащих органических веществ менее 13%)	9 49 351 11 34 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
вакууматоры свиновые отработанные в сборе, без вакууматора	9 20 110 92 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	1 81 202 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность)  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись)  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия)  
уполномоченного лица)

18

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

№ 077 967

(без лицензии действительности)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемой в виде деятельности
платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	4 81 121 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства	4 81 131 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
мониторы компьютерные цветные, утратившие потребительские свойства	4 81 205 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
бой шпалфабрикатов при производстве ламп люминесцентных, не загоревший ртутью	3 72 415 31 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности
лампы ртутные, ртуть-кварцевые, люминесцентных ламп термически демеркуризованных	7 47 311 11 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности
лампы ртутные, ртуть-кварцевые, люминесцентных ламп химически демеркуризованных	7 47 311 12 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности
бой стекла после демеркуризации ртутьсодержащих изделий (светильники на основе люминесцентных калодов демеркуризованных боя ртутьсодержащих изделий и люминесцентных растворов на основе люминесцентных калодов)	7 47 311 15 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	4 81 209 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
электронные программы-техническое устройство для приема и оплаты платежных карт (POS-терминал), утратившие потребительские свойства	4 81 209 13 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
калькулятор, утративший потребительские свойства	4 81 209 15 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
телефоны и факсильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
лампы энергосберегающие, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
ноутбуки, утратившие потребительские свойства	4 81 323 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 12 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
мониторы, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника

(должность  
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

К.Ю. Елисеев

ООО «Красноярскгазпром  
Нефтегазпроект»

19

№ 077 967

(без указания действительного)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
светоотражающие лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
холодильники бытовые, не содержащие хладагентов, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
пылесосы, утратившие потребительские свойства	4 82 521 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
телевизоры, утратившие потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
микропроцессоры, утратившие потребительские свойства	4 82 521 12 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
микропроцессоры бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 524 21 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
лампы люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
радиодетекторы с охлаждающим и нагревом, утратившие потребительские свойства	4 82 529 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
приборы электронные измерительные, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
приборы КИПиА и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
кондиционеры бытовые, не содержащие фреона, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
системы кондиционирования бытовые, не содержащие фреона, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
корпусные лампы, не содержащие люминофора, утратившие потребительские свойства	4 82 721 61 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
калькуляторы, утратившие потребительские свойства	4 82 812 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
двигатель-кассовый аппарат, утративший потребительские свойства	4 82 813 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
счетачики банкоматов, утратившие потребительские свойства (кроме ультразвуковых)	4 82 813 12 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
машины копировальные для офисов, утратившие потребительские свойства	4 82 823 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
детекторы валют, утратившие потребительские свойства (кроме ультразвуковых)	4 82 893 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
инструменты саморезовые порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
инструменты углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
презентации в формате, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.
средства индивидуальной защиты лица (защитные очки) в полимерной упаковке, утратившие потребительские свойства	4 91 104 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника  
должности  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеен  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного лица)

20

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

№ 077 967

(без лицензии недействительна)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утрачивающие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы мебели лакированной обоями	4 92 111 11 72 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы мебели из различных материалов	4 92 111 81 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
книжки из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утрачивающие потребительские свойства, текстильные	4 02 110 01 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
книжки из натуральных волокон, утрачивающие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
полупроводники из натуральных волокон, утрачивающие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
матрицы из натуральных волокон, утрачивающие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
тканевые изделия из синтетических и искусственных волокон, утрачивающие потребительские свойства, текстильные	4 02 140 01 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
тканевые изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (солерастворы нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
обуви кожаная рабочая, утрачивающая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	4 04 220 01 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы изделий из древесины с пропиткой и лакокрасочными покрытиями	4 04 250 99 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
мыло косметическое в бумажной и/или картонной упаковке, утрачивающее потребительские свойства	4 16 213 11 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
туши, туалетная вода в стеклянной упаковке, утрачивающие потребительские свойства	4 16 311 11 10 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
среды косметические в металлических тубах, утрачивающие потребительские свойства	4 16 313 11 30 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы и брак косметических средств в упаковке из пластика и/или различных полимерных материалов	4 16 315 95 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
средства моющие для ухода за телом в полимерной упаковке, утрачивающие потребительские свойства	4 16 316 11 31 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
отходы фотопленки и кинопленки	4 17 150 01 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
фильтры угольные, загрязненные воздушной пылью	4 43 101 11 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
фильтры флюидовые из текстильных волокон при очистке воздуха отработавшая	4 43 211 01 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
брак конфектных оберток	3 01 182 91 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
фильтры взвешивочные ручные, загрязненные мукой пылью, отработавшие	3 01 191 01 61 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
бунаги, загрязненные жирными кислотами при производстве синтетических продуктов	3 01 199 31 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
обратный материал, загрязненный жидкими маслами и при производстве синтетических продуктов	3 01 199 32 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
фильтры картонные, отработанные при фильтрации масла извозможные	3 01 245 22 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
фильтры полипропиленовые, отработанные при производстве минеральных вод	3 01 252 51 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности
мешковина, джутовая, загрязненная пылью и волокнами из льна	3 01 305 31 01 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обработка отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника

(должность)

уполномоченного лица)

М.П.

(подпись)

уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

К.Ю. Елисеев

0602326  
подпись



21

№ 077 967

(без лицензии действителен)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Наименование конкретного вида отходов	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
отходы полимеризованной пены (пенопласт), тарной и режиссерской пеной при производстве пенополиуретановых изделий	3 02 952 11 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы текстиля (валяшки), заготовленные режиссерской пеной при производстве пенополиуретановых изделий	3 02 952 12 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы разбросанной порезанной пены и обрезки кромок при производстве пенополиуретановых изделий и изделий из них	3 02 953 11 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
ленты алюминиевые из полимерных материалов, сварочные табачной фольгой	3 01 395 11 50 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы сортировки переплетных материалов на бумаговой основе	3 04 232 11 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы бумаги и силикатов на покрытиях (валяшки) при производстве искусственных волокон	3 04 233 11 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы при обработке кромок и сортировке искусственных или текстильных материалов	3 04 261 12 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
пилики, древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит	3 05 313 11 43 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
пилики различной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	3 05 313 12 43 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
стружка древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит	3 05 313 21 32 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
пилики фанеры, содержащей связующую смолу	3 05 312 21 43 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
стружку различной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	3 05 313 22 22 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
пилики и стружка различной древесины (например, содержащая опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	3 05 313 31 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
обрезки, кусочные отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит	3 05 313 41 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
обрезки различной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	3 05 313 42 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит	3 05 313 43 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы абразивных материалов в виде порошка	4 50 200 52 41 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы прочих репродукционных материалов на основе магнезитового волокна без резинитовые	4 57 119 01 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы из отходов несортированные (исключая крупки обрешетки)	7 31 110 01 72 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
мусор от обшивки и битвы с помехами организаций несортированный (исключая крупки обрешетки)	7 33 100 01 72 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы (мусор) от уборки помещений парниковых, свино-фермы, складины	7 37 410 01 72 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы писематические автомобильные обработанные	9 21 110 01 50 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.
отходы резинитовые выхлопные или вакуумные емкостные обработанные с металлическим корпусом	9 21 112 11 53 4	4	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности.

Исполняющий  
обязанности начальника

(подпись)

уполномоченного лица)

М.П.


(подпись)

уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев

(И.О.Фамилия)

уполномоченного лица)

  
 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ 077 78 от "05" июня 2018 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке,  
(указывается лицензируемый вид деятельности)  
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов I  
класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, обработка отходов I класса опасности, обезвреживание отходов I класса опасности, утилизация отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, обработка отходов II класса опасности, обезвреживание отходов II класса опасности, утилизация отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обработка отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности.  
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена \_\_\_\_\_  
(указывается полное и (в случае, если имеется)  
**Обществу с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Рус-Ойл»,**  
сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-  
**ООО НПП «Рус-Ойл»,**  
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество  
**Общество с ограниченной ответственностью**  
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,  
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1074510000069

Идентификационный номер налогоплательщика 4510022513  
0604010 \*:

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности **640007, г. Курган, ул. Щорса 93, стр. 1;**  
(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса  
**640007, г. Курган, ул. Щорса 93, стр. 1.**  
мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок:  
 **бессрочно**       до "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г.  
(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от **"18" марта 2011 г. № 602-Л**

Действие настоящей лицензии на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_  
продлено до "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г.  
(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от **"11" мая 2012 г. № 1453-ЛП**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от **"03" июля 2012 г. № 2165-ЛП**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от **"04" декабря 2012 г. № 4236-ЛП**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от **"20" февраля 2016 г. № 640-ЛП**

Настоящая лицензия имеет 1 (одно) приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 19(девятнадцати) листах.

Исполняющий обязанности начальника \_\_\_\_\_ **К.Ю. Елисеев**  
(должность уполномоченного лица)      (подпись уполномоченного лица)      (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П. \_\_\_\_\_

ООО "НТГЭМС", г. Москва, ИНН 7714037778, 2012 г., см. № А 1588, ул.Савинская, д.10/1, стр.101

**8**

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077/105  
(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами работ, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Осадки нейтрализации гальванических стоков цинкования и оловянивания	3 63 485 31 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 02 311 01 62 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности

Исполняющий обязанности начальника  
(должность уполномоченного лица)  
М.П.

  
 (подпись уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

0003964 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

9

№ 077 105

(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами работ, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности

Исполняющий  
обязанности начальника  
(должность  
уполномоченного лица)  
М.П.

(подпись  
уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного лица)

**10**

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077 105  
(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами работ, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности

Исполняющий обязанности начальника  
(должность уполномоченного лица)  
М.П.

  
 (подпись уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

0003965 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

22

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077 105  
(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами работ, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Фильтры регенерации масел минеральных отработанные	7 43 611 51 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы зачистки оборудования для сепарации масел минеральных отработанных	7 43 611 81 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности

Исполняющий обязанности начальника  
(должность уполномоченного лица)  
М.П.

  
 (подпись уполномоченного лица)

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

0003971 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

24

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 077/105  
(без лицензии недействительно)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами работ, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
Свинцовые пластины отработанных аккумуляторов	9 20 110 03 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности
Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности
Аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обработка отходов III класса опасности
Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности

Исполняющий обязанности начальника  
(должность уполномоченного лица)  
М.П.

  
 Исполнитель  
уполномоченного лица

К.Ю. Елисеев  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

0003972 \*

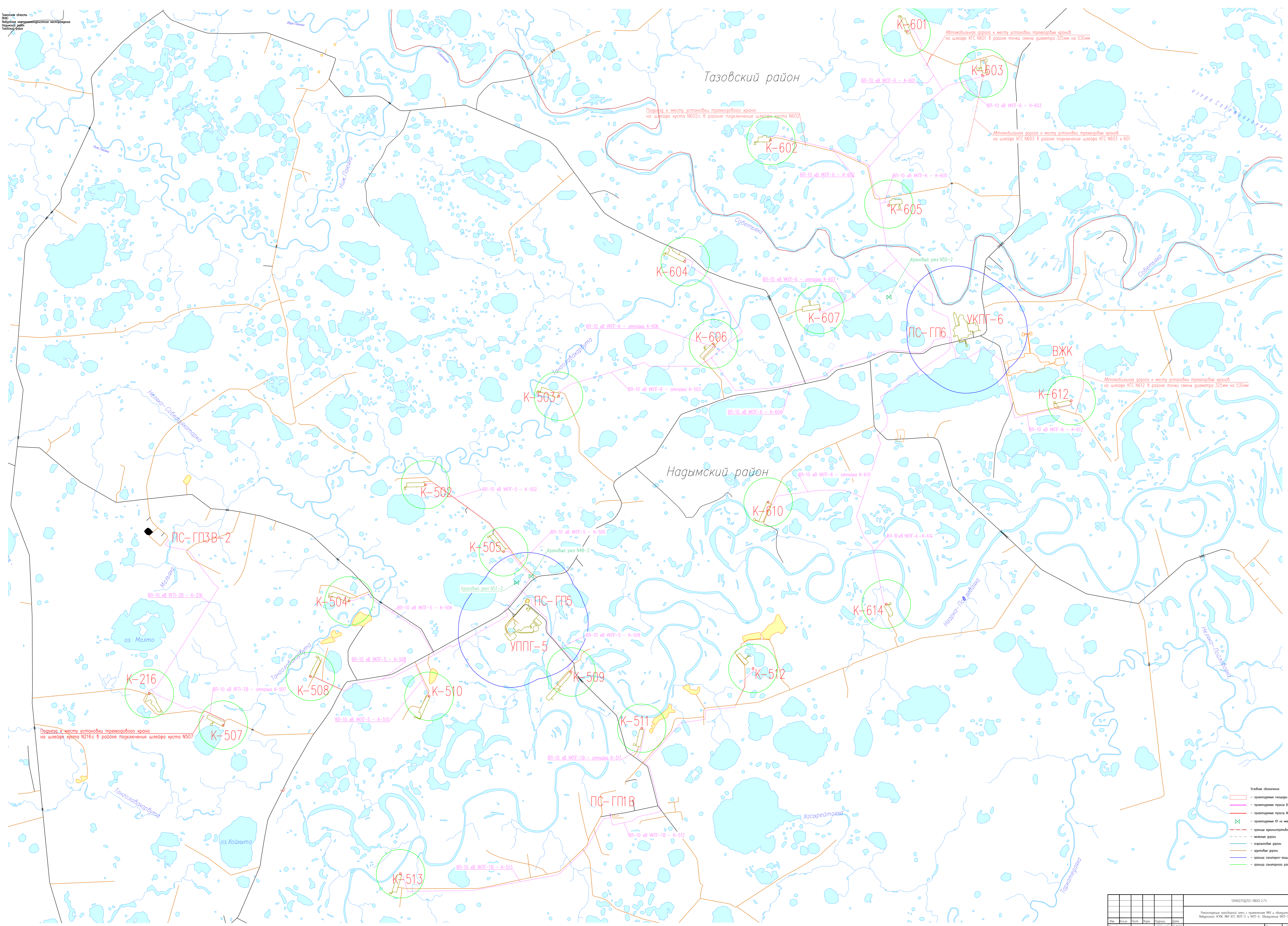
Приложение является неотъемлемой частью лицензии







Техническая область  
 РД  
 Исполнительное производство  
 Проектный отдел  
 Топографический



Тазовский район

Надымский район

- Ключевые обозначения
- проектные планы МОУ и ПС
  - проектные планы ВЛ
  - проектные планы АЗС
  - проектные ПУ на микролинии коллектора
  - проектные ориентирные работы
  - железные дороги
  - асфальтовые дороги
  - проектные дороги
  - проектные санитарно-защитные зоны
  - проектные санитарные разрывы МОУ

104623/03-0002.2/4				
№	Вид	Дата	Содержание	Исполнитель
1	Эскиз	17.08.20	Разработка проекта	И.И.И.
2	Проект	17.08.20	Проектирование	И.И.И.
3	Сметы	17.08.20	Составление смет	И.И.И.
4	Спецификация	17.08.20	Составление спецификации	И.И.И.
5	Сводный план	17.08.20	Составление сводного плана	И.И.И.

Исполнительное производство  
 Проектный отдел  
 Топографический