



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Заказчик - ПАО «Газпром»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ДЭС ЯМСОВЕЙСКОГО НГКМ (2-Я ОЧЕРЕДЬ)**  
(Договор № 0706.001.001.2020/0007)

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами**

**Часть 13. Оценка воздействия на окружающую среду**

**Книга 2. Текстовые и графические приложения**

0706.001.П.0/0.0007-ОВОС2

Том 12.13.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Заказчик - ПАО «Газпром»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ДКС ЯМСОВЕЙСКОГО НГКМ (2-Я ОЧЕРЕДЬ)**  
(Договор № 0706.001.001.2020/0007)

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами**

**Часть 13. Оценка воздействия на окружающую среду**

**Книга 2. Текстовые и графические приложения**

0706.001.П.0/0.0007-ОВОС2

**Том 12.13.2**

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

Главный инженер Тюменского филиала

М.П. Крушин

Главный инженер проекта

О.О. Копылов


Обозначение	Наименование	Примечание
0706.001.П.0/0.0007-ОВОС2-С	Содержание тома	1
0706.001.П.0/0.0007-СП	Состав проектной документации	Отдельный том
0706.001.П.0/0.0007-ОВОС2	Часть 13. Оценка воздействия на окружающую среду Книга 2. Текстовые и графические приложения	290
0706.001.П.0/0.0007-ОВОС2	Ситуационный план (М1:10 000)	1
		293

Согласовано		

Взам. инв.№	
-------------	--

Подпись и дата	
----------------	--

Инв.№ подл.	
-------------	--

						0706.001.П.0/0.0007-ОВОС2-С		
Изм.	Кодуч	Лист	№дк	Подп.	Дата			
Разраб.						Стадия	Лист	Листов
Пров.						П		1
Гл. спец.						Содержание тома		
Н. контр.								
ГИП								

## Содержание

Приложение А Свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду.....	4
Приложение Б Протоколы центральной комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья (ЦКР Роснедра по УВС).....	6
Приложение В Климатические и фоновые концентраций района реконструкции.....	18
Климатическая характеристика.....	18
Фоновые концентрации в атмосферном воздухе.....	19
Приложение Г Сведения «О наличии/отсутствии МНС на территории месторождения».	20
Приложение Д Сведения «О наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия» .....	22
Приложение Е Сведения о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территории, ключевых орнитолигических территорий и водно болотных угодий.....	23
Приложение Ж Сведения о наличии/отсутствии статусе лесов .....	32
Приложение И Сведени о наличии/отсутствии скотомогильников, биметрических ям, моровых полей и их санитарно-защитные зоны .....	37
Приложение К Сведения о наличии/отсутствии особо ценных сельскохозяйственных угодий.....	38
Приложение Л Сведения о наличии/отсутствии мелиоративных земель.....	39
Приложение М Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.....	40
Приложение Н Сведения о наличии/отсутствии полигонов ТКО, свалок, кладбищ и их санитарно-защитные зоны.....	42
Приложение П Сведения о наличии /отсутствии аэродромов и приаэродромных территорий .....	44
Приложение Р Сведения по ВОП.....	46
Приложение И Сведения государственного лесного реестра и схема расположения проектируемых объектов на материалах ГЛР .....	49
Выписка из государственного лесного реестра №84-Т от 08 июня 2022 года .....	49
Схема расположения проектируемых на материалах государственного лесного реестра .....	53
Приложение Т Исходные данные для раздела водоснабжения и водоотведения.....	54

Приложение У Расчетные концентрации загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых сточных водах на период строительства.....	84
Приложение Ф Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух .....	85
Приложение Х Сведения о существующих стационарных источниках и выбросах УКПГ, ДКС I очередь, ДКС II очередь, Промзона Ямсовейского НГКМ .....	91
Приложение Ц Исходные данные для расчетов выбросов ЗВ и отходов и воды в период строительства по данным ПОС .....	138
Ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспорте .....	140
Ведомость потребности в строительных материалах .....	141
Приложение Ш Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства (реконструкция).....	143
Приложение Щ Инвентаризационная ведомость источников шума существующих промышленных площадок.....	180
Приложение Э Шумовые характеристики технологического оборудования.....	183
Строительство .....	183
Эксплуатация.....	185
Приложение Ю Акустический расчет .....	187
Период строительства .....	187
Период эксплуатации .....	194
Приложение Я Лицензии и договора организаций, осуществляющих деятельность по обращению с отходами .....	201
Лицензия 89 № 00106/П от 14.09.2020 ООО «Газпром добыча Надым» на деятельность по обращению с отходами .....	201
Приложение Д Оценка воздействия на атмосферный воздух при аварийных ситуациях для периодов строительства и эксплуатации объектов реконструкции	267
Период строительства объекта .....	267
Период эксплуатации объекта .....	271
Приложение Г Титульный лист программы действующего мониторинга Ямсовейского лицензионного участка .....	284

**Приложение А**  
**Свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте,**  
**оказывающим негативное воздействие на окружающую среду**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**об актуализации учетных сведений об объекте,**  
**оказывающем негативное воздействие на окружающую среду**

№ CFZOU746 от 2018-05-30

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

**Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"**  
 ОГРН 1028900578080  
 ИНН 8903019871  
 Код ОКПО 00153761

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

**Надымское нефтегазодобывающее управление, Цех по добыче газа и газового конденсата Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения**  
 местонахождение объекта: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямсовейское нефтегазоконденсатное месторождение  
 дата ввода объекта в эксплуатацию: 1997-12-31  
 тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	3	0	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.



**Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:**

Информация по действующей разрешительной документации, Программе мониторинга

**Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:**


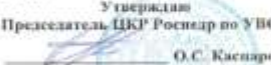
Исправление описок, опечаток и арифметических ошибок

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

		<p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p>
<p>Кому выдан: Медяник Евгений Юрьевич Серийный номер: 47AB6D0471B4CAAF5C5C6BD2FA1057D94EAD52FB Кем выдан: Федеральное казначейство</p>		

## Приложение Б

### Протоколы центральной комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья (ЦКР Роснедра по УВС)

<div style="text-align: center;">  <p><b>МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОВОЛЬЗОВАНИЮ</b></p> <p><b>ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ (ЦКР Роснедр по УВС)</b></p> </div> <div style="text-align: center; margin-top: 20px;"> <p>Утверждаю</p> <p>Председатель ЦКР Роснедр по УВС</p> <p></p> <p>О.С. Каспаров</p> <p>« 31 » / 12 / 2013 г.</p> </div> <div style="text-align: center; margin-top: 20px;"> <p><b>ПРОТОКОЛ</b></p> <p>заседания</p> <p><b>Западно-Сибирской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС</b></p> <p><b>№ 109-13 от 25.12.2013г.</b> г. Тюмень.</p> <p>«Технологический проект разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения»</p> <p>(ОАО «Газпром добыча Надым»)</p> <p><b>Председательствовали:</b></p> <p>В.Ю. Морозов - Руководитель ЗС нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС</p> <p>А.В. Иванов - Секретарь ЗС нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС</p> <p><b>Члены ЗС нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС:</b></p> <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td>В.П. Балкин</td> <td>И.Б. Дубов</td> <td>С.И. Дулин</td> </tr> <tr> <td>А.И. Лавренко</td> <td>Н.В. Мукарлямова</td> <td>А.Н. Нестеренко</td> </tr> <tr> <td>Г.И. Обляков</td> <td>Н.Е. Павлов</td> <td>М.Ф. Печеркин</td> </tr> <tr> <td>С.В. Прозоров</td> <td>О.В. Роговских</td> <td>Р.Д. Сидяков</td> </tr> <tr> <td>В.Ю. Соколов</td> <td>А.А. Телишев</td> <td>А.Н. Янин</td> </tr> </table> <p><b>Приглашенные:</b></p> <p>от ООО «Газпром добыча Надым» - Варягов С.А., Киселев М.Н.</p> <p>от ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» - Красовский А.В., Кочетов С.Г.</p> <p>от ЗСФ-ФСУП «ВНИИГНБ» - Д.А. Тудубаев, С.С. Корюкин, О.В. Марьяненко, Е.К. Батурина, О.В. Фомина.</p> </div>	В.П. Балкин	И.Б. Дубов	С.И. Дулин	А.И. Лавренко	Н.В. Мукарлямова	А.Н. Нестеренко	Г.И. Обляков	Н.Е. Павлов	М.Ф. Печеркин	С.В. Прозоров	О.В. Роговских	Р.Д. Сидяков	В.Ю. Соколов	А.А. Телишев	А.Н. Янин	<div style="text-align: right;">2</div> <p>Слушали: Красовского А.В. – заместителя генерального директора ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» по научным и проектным работам в области разработки и эксплуатации газовых месторождений о работе «Технологический проект разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения».</p> <p style="text-align: center;"><b>I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ</b></p> <p>Ямсовейское нефтегазоконденсатное месторождение расположено на территории Ямало-Ненецкого автономного округа в пределах Надымского и Пуровского районов в 80 км от п. Павгоды.</p> <p>Лицензия СЛХ 02042 НЭ от 28.04.2008 г. выдана ООО «Газпром добыча Надым» (629736, г. Надым, ул. Зверева, 1, тел./факс: +7 (3499) 53-75-12) сроком до 12.05.2018 г.</p> <p>Месторождение расположено в районе с развитой инфраструктурой.</p> <p style="text-align: center;"><b>II. КРАТКАЯ ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА</b></p> <p>В тектоническом отношении месторождение приурочено к Северо-Ямсовейско-Ярской зоне, которая располагается в пределах Ямсовейско-Юбилейного кружного вала, который отделяет Нерутинскую впадину от Надымской, эти структурные элементы вытогены в южной части Палла-Тазовской синеклыты.</p> <p>Промышленная нефтегазонасыщенность месторождения установлена в прилегающих сепаримах (пласт ПК<sub>1</sub>) и аншаровой толще (пласт Ач<sub>1</sub>).</p> <p style="text-align: center;"><b>III. ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА</b></p> <p><b>Пласт ПК<sub>1</sub>.</b> Выявлена залежь.</p> <p>Залежь газовая, массивная. Размер залежи 60,5 км x 14,25 км, высота 187,8 м.</p> <p>Фильтрационно-емкостные свойства пласта определены по результатам исследования керн: пористость (390 определений из 11 скважин), проницаемость (106 определений из восьми скважин), остаточная водонасыщенность (97 определений из пяти скважин) и по результатам ГИС: пористость (326 определений и 82 скважинах), проницаемость (254 определения в 82 скважинах).</p> <p>Газонасыщенность определена по результатам исследования керн (97 определений из пяти скважин) и по результатам ГИС (254 определения и 82 скважинах).</p> <p>Фильтрационно-емкостные свойства пласта и газонасыщенность для проектирования приняты по результатам интерпретации ГИС.</p> <p>ОФП для проектирования приняты по результатам исследований пластов-аналогов Медвежьего и Вынгауровского месторождений, и откорректированы по данным исследования керн Губинского месторождения в зависимости от класса коллекторов.</p> <p>Физико-химические свойства свободного газа определены по 10 глубинным пробам. Свободный газ метанового состава.</p> <p>Геолого-физическая характеристика продуктивного пласта приведена в таблице 1.</p>
В.П. Балкин	И.Б. Дубов	С.И. Дулин														
А.И. Лавренко	Н.В. Мукарлямова	А.Н. Нестеренко														
Г.И. Обляков	Н.Е. Павлов	М.Ф. Печеркин														
С.В. Прозоров	О.В. Роговских	Р.Д. Сидяков														
В.Ю. Соколов	А.А. Телишев	А.Н. Янин														



#### IV. СВЕДЕНИЯ О ЗАПАСАХ УГЛЕВОДОРОДОВ

По состоянию на 01.01.2013 г. на государственном балансе числятся запасы свободного газа, утвержденные ГКЗ Роснедра (протокол № 2269-ден от 20.08.2010 г.). Составные запасы свободного газа приведены в таблице 2.

#### V. ИСТОРИЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ РАЗРАБОТКИ

1. «Проект разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения», ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» (протокол ЦКР №3-90 от 23.01.1990 г.).
2. «Предложения по разработке сеноманской залежи Ямсовейского месторождения», ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» (протокол № 10-р/96 от 25.04.1996 г.).
3. «Текущее состояние разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения», ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» (протокол № 48-р/97 от 21.11.1997 г.).
4. «Проект разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения», ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» (протокол № 14-р/2000 от 5.04.2000 г.).
5. «Дополнение к проекту разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения», ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» (протокол № 1-р/2004 от 30.01.2004 г.).
6. «Проект и допозднения к проекту разработки сеноманской залежи Ямсовейского НКМ с учетом сезонной неравномерности в отборах газа ООО «Газпром добыча Надым», ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» (протокол ЦКР Роснедра по ЯНАО № 48-08 от 19.12.2008 г.) со следующими основными положениями:
  - выделить один объект разработки – пласт ПК;
  - годовой уровень добычи свободного газа 23,5 млрд. м<sup>3</sup>;
  - фонд действующих скважин 118 ед.;
  - накопленная добыча свободного газа с начала разработки – 314,7 млрд. м<sup>3</sup>;

#### VI. СОСТОЯНИЕ РАЗРАБОТКИ

Месторождение открыто в 1965 году, и промышленную разработку введено в 1997 году.

По состоянию на 01.01.2013 на месторождении пробурено 140 газовых скважин, в т.ч. 114 действующие, 17 наблюдательные, две поглощающие, четыре в консервации, три в бездействии.

Пробуренный фонд скважин не соответствует проектному значению (по проекту 142, по факту 140). Количество действующих скважин больше на 2 (по проекту 116, по факту 114).

Характеристика фонда скважин приведена в таблице 4.

По состоянию на 01.01.2013 на месторождении добыто 319550 млн. м<sup>3</sup> свободного газа (по проекту 330110 млн. м<sup>3</sup>). Отбор от НГЗ свободного газа – 54,1 % (по проекту 55,9 %).

За 2012 год добыто 20310 млн. м<sup>3</sup> свободного газа (по проекту 23500 млн. м<sup>3</sup>). Запланированные мероприятия по ремонтно-исполнительным работам выполнены в полном объеме.

Текущее пластовое давление составляет 5,16 МПа, за период разработки снизилось на 4,44 МПа (начальное 9,6 МПа).

Сравнение проектных и фактических показателей разработки приведено в таблице 3.

#### VII. ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ РАССМАТРИВАЕМОГО ДОКУМЕНТА

Проектирование разработки выполнено с использованием трехмерной газогидродинамической модели, реализованной в программном комплексе Eclipse (Schlumberger) и с использованием сервисных программ компании Schlumberger, Rock, а также сервисных программ и методов, разработанных в ООО «ТюменьНИИгазпрогаз» При построении моделей учтена вся имеющаяся геолого-примысловая информация.

Выделен один объект разработки: пласт ПК.

Рассмотрено восемь вариантов разработки, отличающихся программой ГТМ, включающей бурение новых скважин, бурение боковых стволов и бездействующих скважин, ввод малогабаритных компрессорных установок (МКУ).

**Вариант 0** предусматривает пролонгацию решений действующего проектного документа и не предусматривает реализацию новых технических решений. Период разработки месторождения ограничивается падением давления на входе в ДКС ниже допустимого минимума, что делает невозможным дальнейшую работу дожимного комплекса без внедрения новых технических решений.

Общий фонд скважин – 140, в т.ч. 114 добывающих, 17 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 527,1 млрд. м<sup>3</sup>.

**Вариант 1** предусматривает, в дополнение к варианту 0, применение новых технических решений (ввод мобильных компрессорных установок (МКУ) в 2033 г.), что позволяет увеличить входное давление на ДКС, продлить срок разработки месторождения в целом. Так же реализованы технологии замены НКТ большого диаметра на меньший и применение технологии концентрических диффузных колонн (СДК) для выноса жидкости с забоев скважин. Разработка осуществляется имеющимся фондом скважин с проектным уровнем отбора газа.

Общий фонд скважин – 140, в т.ч. 114 добывающих, 17 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 539,43 млрд. м<sup>3</sup>.

**Вариант 2 (рекомендуемый)** предусматривает дополнительное бурение четырех горизонтальных скважин сгруппированных в два куста по две скважины (куст 94 скважины № 941 и № 942, куст 95 скважины № 951 и № 952) и двух наблюдательных.

Общий фонд скважин – 146, в т.ч. 118 добывающих, 19 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Фонд скважин для бурения – 6, в т.ч. 4 добывающие, 2 наблюдательных.

Реконструкция газосборного коллектора.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 543,34 млрд. м<sup>3</sup>.

**Вариант 3** предусматривает бурение дополнительно к варианту 0 семи скважин. Шесть из них сгруппированы в три куста по две скважины (куст 45 - скважины №451 и №452, куст 46 - скважины №461 и №462, куст 47 - скважины №471 и №472) и одна скважина (№481) расположена в районе существующего куста 26. Бурение трех горизонтальных скважин в двух кустах (куст 94 и 95).

5

Общий фонд скважин – 150, в т. ч. 124 добывающих, 17 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Фонд скважин для бурения – 8 добывающих, 2 наблюдательных.

Реконструкция газосборного коллектора.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 544,24 млн.м<sup>3</sup>.

**Вариант 4** предусматривает бурение четырех скважин. Три одиночные скважины расположены на площадках кустов 45, 46 и 47 (скважины №№ 452, 461 и 472) и одна скважина расположена в районе существующего куста 26 - № 481.

Общий фонд скважин – 147, в т. ч. 121 добывающих, 17 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Фонд скважин для бурения – 5 добывающих, 2 наблюдательных.

Реконструкция газосборного коллектора.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 543,7 млн.м<sup>3</sup>.

**Вариант 5** предусматривает дополнительное бурение семи горизонтальных скважин. Шесть из них сгруппированы в три куста по две скважины (куст 45 - скважины №№ 451 и 452, куст 46 - скважины №№ 461 и 462, куст 47 - скважины №№ 471 и 472) и одна скважина (№ 491) расположена в районе существующих кустов 16 и 23.

Общий фонд скважин – 150, в т. ч. 114 добывающих, 17 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Фонд скважин для бурения – 8 добывающих, 2 наблюдательных.

Реконструкция газосборного коллектора.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 544,2 млн.м<sup>3</sup>.

**Вариант 6.** предусматривается бурение четырех скважин. Три одиночные скважины, аналогично варианту 4, расположены на площадках дополнительных кустов 45, 46 и 47 (скважины №№ 452, 461 и 472) и одна скважина (№ 491) расположена в районе существующих кустов 16 и 23.

Общий фонд скважин – 147, в т. ч. 121 добывающих, 17 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Фонд скважин для бурения – 5 добывающих, 2 наблюдательных.

Реконструкция газосборного коллектора.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 544,15 млн.м<sup>3</sup>.

**Вариант 7** предусматривает ввод дополнительных скважин аналогично варианту 2, а так же рассмотрена возможность бурения боковых стволов в простаивающих скважинах 26 куста (скважины №№ 261 и 262). Ввод скважин с боковыми стволами запланирован на 2017 г.

Общий фонд скважин – 145, в т. ч. 119 добывающих, 17 наблюдательных, две поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

Фонд скважин для бурения – 5 добывающие.

Бурение БС – 2 скв/опер.

Реконструкция газосборного коллектора.

Накопленная добыча свободного газа на конец расчетного периода – 543,67 млн.м<sup>3</sup>.

6

### VIII. ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ВАРИАНТА, РЕКОМЕНДУЕМОГО К ПРИМЕНЕНИЮ

Исходные данные для расчета экономических показателей приведены в таблице 5.

Экономическая оценка выполнена при полном налогообложении, предусмотренном действующим законодательством. Свободный газ реализуется по цене 2475 руб./м<sup>3</sup>.

После проведенного технико-экономического анализа к реализации рекомендуется вариант 2.

По рекомендуемому варианту 2 дальнейшей разработки месторождения объем капитальных вложений (при дисконте 10 %) составит 4398,88 млн. руб. Эксплуатационные затраты (при дисконте 10 %) за весь проектный срок составят 151117,96 млн. руб. Накопленный дисконтированный (при дисконте 10 %) доход государства составит 191676,59 млн. руб. Величина чистого дисконтированного дохода (NPV, 10 %) составит 141375,02 млн. руб.

Основные технико-экономические показатели вариантов разработки приведены в таблице 6.

Обоснование прироста добычи свободного газа и объема буровых работ представлено в таблице 7.

### IX. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ДОИЗУЧЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ И ПРОГРАММА ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

Для доработки месторождения рекомендуется: при бурении проектных скважин отобрать керны из продуктивных интервалов, изучить фильтрационно-емкостные свойства пород-коллекторов, а также определить остаточную газоиспользуемость; продолжить отбор и изучение состава и физико-химических свойств пластовой жидкости и флюидов.

Программа исследовательских работ представлена в таблице 8.

#### X. ОХРАНА НЕДР И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В работу привлечены мероприятия по охране недр, которые направлены на осуществление контроля загрязнения недр в процессе бурения и эксплуатации скважин и промышленного оборудования в соответствии с законом «О недрах».

#### XI. БЕЗОПАСНОЕ ВЕДЕНИЕ РАБОТ

В разделе «Безопасное ведение работ, связанных с использованием недр» представлены мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ при пользовании недрами, в том числе при производстве буровых, геофизических работ, при освоении скважин, при интенсификации добычи УВ, повышении газоотдачи пластов, при ремонте и эксплуатации скважин, при выполнении работ по ликвидации скважин.

#### XII. МАРКШЕЙДЕРСКО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

В работу включен раздел «Маркшейдерско-геодезические работы», в котором предусмотрены маркшейдерские работы при обеспечении буровых и добычных работ, мероприятия по развитию опорной маркшейдерской сети, представляющая система наблюдений за геомеханическими, геохимическими другими процессами.

#### XIII. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На месторождении не предусмотрено ПВД. Водак эксплуатируется в режиме истощения пластовой энергии.

В обсуждении приняли участие: А.В. Иванов, А.А. Телишев, С.Ф. Муллин, А.Н. Красовский, А.Н. Лаперли, И.Д. Шешуков, С.Н. Кальдышев, В.П. Балли.

### ЭС нефтегазовой секции ЦКР Роснедра по УВС отмечает:

1. На работу имеется заключение Минэнерго, в котором проектный документ согласовывается в авторском варианте (письмо № 05-1988 от 24.12.2013 г.).

2. Залежь разрабатывается на основании «Проекта и дополнения к проекту разработки сеноманской залежи Ямсовейского НКМ с учетом сезонной неравномерности в отборах газа ООО «Газпром добыча Надым», ООО «ТюменьНИИГазпрогаз» (протокол ЦКР Роснедра по ЯНАО № 48-08 от 19.12.2008 г.).

3. Запасы свободного газа пласта ПК<sub>1</sub> составляют 271,912 млрд. м<sup>3</sup>, изученность керном продуктивного пласта равномерная. Относительные фазовые проницаемости (ОФП) в системе газ-вода приняты по результатам исследований пластов Медвежьего и Вынгапуровского месторождений.

4. С начала разработки отобрано 319,55 млрд. м<sup>3</sup> свободного газа, газоотдача составила 54,1 %.

5. Геолого-гидродинамические модели сеноманской залежи соответствуют текущему состоянию разработки и могут быть приняты для расчета технологических показателей.

6. Рекомендуемый вариант разработки предусматривает строительство и реконструкцию объектов поверхностного обустройства.

7. Программа исследовательских работ в т.ч. доразведки предусматривает изучение добычных характеристик отдаленных зон пласта ПК<sub>1</sub> и уточнение структурных особенностей пласта Ач<sub>11</sub>. Реализация программы исследовательских работ и доразведки позволит получить дополнительные данные и уточнить геолого-технологические модели.

8. Недропользователем ООО «Газпром добыча Надым» ведется удовлетворительная разработка месторождения: выполняются все решения действующего проектного документа.

### ЭС нефтегазовой секции ЦКР Роснедра по УВС решила:

1. «Технологический проект разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения» согласовать по авторскому варианту 2, со следующими основными положениями (таблица 6) и технологическими показателями\* (таблица 7):

- 1.1. Максимальные проектные уровни:  
добычи свободного газа – 22920 млн.м<sup>3</sup> (2013 г.)

\* - дефакто фактическое отклонение фактической добычи свободного газа от проектной в соответствии с п.113 Правил охраны недр, утвержденных постановлением Государственного Совета Республики Саха (Якутия) от 06.06.2003 № 71 в редакции приказа Миннедров России от 30.06.2009 № 143.

1.2. Выделить один объект разработки – пласт ПК<sub>1</sub>

1.3. Система разработки – в режиме истощения.

1.4. Общий фонд скважин – 146, в т.ч. 118 добывающих, 19 наблюдательных, 2 поглощающие, четыре в консервации и три в бездействии.

1.5. Фонд скважин для бурения – 6, в т.ч. 4 добывающих, 2 наблюдательных.

2. Согласовать программу исследовательских работ (таблица 8).

### 3. Недропользователю ООО «Газпром добыча Надым»:

3.1. Выполнить программу исследовательских работ и геолого-технических мероприятий в полном объеме и в указанные сроки.

3.2. Выполнить программу доразведки месторождения с последующим уточнением запасов углеводородов по пластовым пластам.

3.3. Обеспечить научное сопровождение разработки месторождения.

Присутствовало 17 человек ЭС нефтегазовой секции ЦКР Роснедра по УВС  
Принято единогласно.

Руководитель ЭС нефтегазовой секции  
ЦКР Роснедра по УВС



В.Ю. Морозов

Секретарь ЭС нефтегазовой секции  
ЦКР Роснедра по УВС



А.В. Иванов



Департамент  
добычи и транспортировки  
нефти и газа

ул. Шагина, д.42, стр.1, стр.2,  
г. Москва, ГСП-4, 107996

Тел.: (495) 631-88-61  
Факс: (495) 631-96-62

24.12.2013 № 05-1388

№ №

О рассмотрении проектной  
документации

В целях реализации п.19 постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 118 «Об утверждении Положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участков недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами» Департамент добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго России рассмотрел представленный Роснедрами проектный документ «Технологический проект разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения», пользователь недр ООО «Газпром добыча Надым» и сообщает.

Расчетные уровни добычи газа на прогнозный период возражений не вызывают.

Проектный документ согласовывается в авторском варианте.

Заместитель директора



В.В. Антошкин

Ворон Артем Александрович  
631-86-04



Роснедра



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ  
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ  
(ЦКР Роснедр по УВС)



Утверждаю  
Председатель ЦКР Роснедр по УВС  
« 09.09.2019 » О.С. Каспаров  
2019 г.

**ПРОТОКОЛ**  
заседания  
Центральной нефтегазовой секции

от 06.09.2019 № 7601

г. Москва

Дополнение к технологическому проекту разработки  
Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения  
(ООО «Газпром добыча Надым»)

Присутствовали:

Пономарев Н.С. - Заместитель Руководителя Центральной нефтегазовой секции  
Ямпольская Е.Н. - Заместитель Руководителя Центральной нефтегазовой секции  
Малюгин В.М. - Секретарь Центральной нефтегазовой секции  
Федосеев О.Н. - Заместитель Секретаря Центральной нефтегазовой секции

Члены Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС: Ершов С.Е., Копанев С.В., Королев А.С., Лагидус В.З., Лубяницкий Г.В., Михайлов Н.В., Ювченко Н.В.

Приглашенные:

от Консультационного Совета при Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС:  
Гереш Г.М., Иоффе О.П.

от ФБУ «ГКЗ»: Вильчик Н.А., Кузнецова Е.Б., Островская Н.В., Руденко Т.И., Стоянова Л.А., Хангильдина А.М.

от ООО «Газпром проектирование»: Дубив И.Б., Казанцев М.А., Ковалёв С.Н.

от ООО «Газпром добыча Надым»: Киселёв М.Н., Соколовский Р.А.



2

**Саушани:** Дубина И.Б. – начальник отдела проектирования разработки газовых месторождений ООО «Газпром геологоразведка» о «Дополнении к технологическому проекту разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения».

### I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Ямсовейское НГКМ административно находится в пределах Надымского и Пуровского районов Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

Лицензия СЛХ № 02042 НЭ от 28.04.2008 на право пользования недрами с целью добычи газа из сеноманских отложений, геологическое изучение с последующей разработкой залежей УВ без ограничения по глубине Ямсовейского месторождения принадлежит ООО «Газпром добыча Надым» сроком до 31.12.2039.

Месторождение расположено в районе с развитой инфраструктурой.

### II. КРАТКАЯ ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Геологический разрез месторождения представлен песчано-глинистыми отложениями мезоцено-кайнозойского платформенного чехла и метаморфизованными породами палеозойского фундамента.

В тектоническом отношении месторождение приурочено к Северо-Ямсовейско-Ярейской зоне, которая располагается в пределах Ямсовейско-Юбилейного крупного нала, который отделяет Нерутинскую впадину от Надымской, эти структурные элементы тяготеют к южной части Надым-Газовской синеклызы.

Промышленная нефтегазонасыщенность Ямсовейского месторождения установлена в отложениях сеномана (К2) пласт ПК<sub>1</sub> и ачимовской толщи (К1ач) ачимовские, пл.Ач11 (БУ12).

Основные запасы газа связаны с анти-сеноманским нефтегазовым комплексом. Стратиграфически комплекс соответствует погурской свите, объединяющей регионально нефтегазовые пласты группы ПК. Пласт ПК<sub>1</sub> приурочен к верхней части сеноманского яруса и залегает непосредственно под туровской глинистой покрывкой.

Отложения ачимовской толщи приурочены к неомскому нефтегазовому комплексу. В ачимовских отложениях Ямсовейского месторождения выделено две залежи углеводородов.

### III. ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

На месторождении выделено три залежи: одна газовая, две газоконденсатные.

Пористость коллекторов варьирует по площади и разрезу в пределах 8-17 %, проницаемость не превышает  $8 \cdot 10^{-3}$  мкм<sup>2</sup>.

**К2а пласт ПК<sub>1</sub>.** Выделена одна газовая залежь.

Залежь газовая, массивная, водоупорная. Размеры залежи 60,5 x 14,3 км, высота 187,8 м.

Фильтрационно-емкостные свойства пласта определены по результатам исследования керн: пористость (390 определений из 11 скважин), проницаемость (108 определений из восьми скважин), остаточная водонасыщенность (98 определений из пяти скважин); по ГИС: пористость (326 определений в 68 скважинах), проницаемость (254 определения в 68 скважинах).

3

Газонасыщенность определена по результатам исследования керн (97 определений из пяти скважин) и по результатам ГИС (254 определения в 68 скважинах).

ОФП для проектирования приняты по результатам исследования собственного керн и по аналогии с сеноманской толщей Ямбургского месторождения.

Физико-химические свойства свободного газа определены по результатам 10 проб. Газ метанового состава.

**К1ач ачимовские, пл.Ач11 (БУ12).** Выделено две нефтегазоконденсатные залежи.

Залежь 1 – нефтегазоконденсатная, сводовая неполоплатовая (подстилаемая водой). Размеры залежи составляют 4,5 x 2,5 км, высота - 25,2 м.

Залежь 2 – нефтегазоконденсатная, сводовая неполоплатовая (подстилаемая водой). Размеры залежи составляют 3,2 x 2,5 км, высота - 36,9 м.

Фильтрационно-емкостные свойства пласта определены по результатам исследования керн: пористость (243 определений из 8 скважин), проницаемость (247 определений из 3 скважин); по ГИС: пористость (30 определений в 4 скважинах).

Газонасыщенность для проектирования принята по результатам ГИС (18 определений в 4 скважинах).

ОФП для проектирования приняты по результатам исследования собственного керн и по аналогии с ачимовской толщей Уренгойского месторождения.

Физико-химические свойства газа и конденсата определены по результатам 3 газоконденсатных исследованных поверхностных проб. Газ метанового состава. Конденсат нафтенового типа.

Геолого-физическая характеристика продуктивных пластов приведена в **таблице 1. СВЕДЕНИЯ О ЗАПАСАХ УГЛЕВОДОРОДОВ**

Запасы газа пласта ПК<sub>1</sub> Ямсовейского месторождения утверждены ГКЗ Роснедра в 2010 г. (протокол № 2269-ден от 20.08.2010). Запасы нефти, газа и конденсата пласта Ач<sub>11</sub>(БУ<sub>12</sub>) утверждены Роснедра в 2015 г. (протокол № 03 18.988-пр от 22.12.2015).

Представленный проектный документ выполнен на запасы углеводородов, числящиеся на государственном балансе по состоянию на 01.01.2019, с учетом оперативных изменений в 2019 году (протокол Роснедра №03-18.449-пр от 29.08.2019).

Состояние запасов углеводородов приведено в **таблицах 2-2.4.**

### IV. ИСТОРИЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ РАЗРАБОТКИ

1. «Проект разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения, ООО «ТюменНИИгипрогаз» (протокол Центральной комиссии по разработке газовых, газоконденсатных, нефтегазоконденсатных месторождений и эксплуатации ПХГ от 23.01.1990 № 3/90).

2. «Предложения по разработке сеноманской залежи Ямсовейского месторождения», ООО «ТюменНИИгипрогаз» (протокол сессии по разработке Комиссии по месторождениям и ПХГ РАО «Газпром» от 25.04.1996 № 10-р/96).

3. «Текущее состояние разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения», ООО «ТюменНИИгипрогаз» (протокол сессии по разработке Комиссии по месторождениям и ПХГ РАО «Газпром» № 48-р/97 от 21.11.1997).

4

4. «Проект разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения, ООО «ТюменьНИИгаз» (протокол комиссии по месторождениям и ЦХГ ОАО «Газпром» 05.04.2000 № 14-р/2000).

5. «Проект пробной эксплуатации анимовских отложений Ямсовейского месторождения, ООО «ТюменьНИИгаз» (протокол газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр ОАО «Газпром» от 15.03.2001 № 15-р/2001).

6. «Дополнение к проекту разработки сеноманской залежи Ямсовейского месторождения, ООО «ТюменьНИИгаз» (протокол комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр ОАО «Газпром» 30.01.2004 № 1-р/2004).

7. «Прискт и дополнение к проекту разработки сеноманской залежи Ямсовейского НКМ с учетом сезонной неравномерности и отборах газа ООО «Газпром добыча Ноябрь», ООО «ТюменьНИИгаз» (протокол комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр ОАО «Газпром» 14.10.2007 № 59-р/2007, протокол ТО ЦКР Роснедра по ЯНАО от 05.03.2009 № 48-08).

8. «Технологический проект разработки Ямсовейского нефтяногазоконденсатного месторождения, ООО «ТюменьНИИгаз» (протокол Зап.-Сибирской нефтяногазовой секции ЦКР Роснедра от 25.12.2013 № 109-13) со следующими основными положениями:

- максимальные проектные уровни добычи свободного газа – 22920 млн. м<sup>3</sup> (2013 г.);
- выделение одного объекта разработки – пласт ПК<sub>2</sub>;
- система разработки – на восточные истощения;
- общий фонд скважин – 146, в том числе 118 добычающих, 19 наблюдательных, 2 поглощающие, 4 в консервации и 3 в бездействии;
- фонд скважин для бурения – 6, в том числе 4 добычающих, 2 наблюдательных.

#### VI СОСТОЯНИЕ РАЗРАБОТКИ

Ямсовейское месторождение открыто в 1970 г., нефтяногазоконденсатная залежь и анимовских отложений – в 1978 г. Сеноманская газовая залежь Ямсовейского нефтяногазоконденсатного месторождения находится в промышленной разработке с 1997 г., разработка анимовских залежей не осуществляется.

По состоянию на 01.01.2019 на месторождении добыто 400 134 млн. м<sup>3</sup> свободного газа (по проекту 431 961 млн. м<sup>3</sup>). Отбор от начальных утвержденных запасов свободного газа составил 0,682 (по проекту – 0,730).

Накопленная добыча конденсата 19 тыс. т.

За 2018 г. добыто 13 560 млн. м<sup>3</sup> свободного газа (по проекту 14 641 млн. м<sup>3</sup>).

Текущее пластовое давление составляет 3,89 МПа, за период разработки снижилось на 5,92 МПа (исходное 9,81 МПа).

Сравнение проектных и фактических показателей разработки приведено в **таблице 3**.

По состоянию на 01.01.2019 на месторождении пробурено 140 скважин, из них 122 добычающих газовых, 16 контрольных, 2 поглощающих.

5

Пробуренный фонд скважин не соответствует проектному значению (по проекту 146, по факту 140). Количество действующих скважин меньше на 2 (по проекту 115, по факту 113). Характеристики фонда скважин приведены в **таблице 4**.

#### VII. ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ РАССМАТРИВАЕМОГО ПРОЕКТНОГО ДОКУМЕНТА

Проектирование разработки выполнено с использованием трехмерных цифровых геологических моделей, созданных в программном комплексе Igar RMS (Rock), а также гидродинамической модели, реализованной в пакете гидродинамического моделирования (Navigator (Rock Flow Dynamics)). При построении моделей учтена вся имеющаяся геолого-промысловая информация.

В пределах Ямсовейского нефтяногазоконденсатного месторождения выделено 2 эксплуатационных объекта:

- **объект 1 газовый** – К2а пласт ПК<sub>2</sub>;
- **объект 2 нефтяногазоконденсатный** – К1аch анимовские, пл. Ав11 (БУ12)

#### Объект 1

По объекту рассмотрено семь вариантов разработки, которые сформированы с учетом:

- основных положений предыдущего проектного документа;
- данных о пробуренных скважинах и построенных на месторождении добычающих мощностей, а также величины фактического отбора газа;
- результатов уточнения геологического строения месторождения;
- фактического опыта результатов эксплуатации скважин Ямсовейской и Ярейской площадей.

#### Вариант 0

Вариант предусматривает разработку сеноманской залежи имеющимся фондом скважин. Вариант не предусматривает дополнительных технологических решений, направленных на повышение эффективности разработки. В рассмотренном варианте учтена программа капитальных ремонтов скважин эксплуатационного фонда, в частности мероприятия по водозолотанию притока воды.

Общий фонд скважин – 136, в том числе 115 добычающих, 15 контрольных, 2 поглощающие, 4 ликвидированные.

Фонд скважин для бурения – 0.

Накопленная добыча газа – 538 274 млн. м<sup>3</sup>.

Достигается КПД – 0,904.

#### Вариант 1

Включает в себя решения действующего проектного документа на разработку сеноманской залежи Ямсовейского месторождения. Разработка осуществляется имеющимся фондом скважин, с учетом бурения скважин с горизонтальными окончанием на Ярейской площади, заменой ПКГ и установкой КДК в соответствии с действующим проектным документом. Вариант предусматривает программу капитальных ремонтов скважин эксплуатационного фонда, в частности мероприятия по водозолотанию притока воды.

Общий фонд скважин – 142, в том числе 119 добычающих, 17 контрольных, 2 поглощающие, 4 ликвидированные.

Фонд скважин для бурения – 6, в том числе 4 добычающие (4 – горизонтальных) и 2 контрольные.

6

Накопленная добыча газа – 545 229 млн. м<sup>3</sup>.  
Достижение КИП – 0,915.

**Вариант 2**

Вариант предусматривает разработку залежи имеющимся фондом, с учетом бурения скважин с горизонтальным окончанием на Ярейской площади (скважины №№ 941, 942, 951, 952) в соответствии с решениями действующего проектного документа, а также реализацию актуализированной программы ввода КДК. Вариант предусматривает программу капитальных ремонтов скважин эксплуатационного фонда, в частности мероприятия по увеличению притока воды.

Общий фонд скважин – 142, в том числе 119 добывающих, 17 контрольных, 2 поглощающие, 4 ликвидированные.

Фонд скважин для бурения – 6, в том числе 4 добывающие (4 – горизонтальные) и 2 контрольные.

Накопленная добыча свободного газа – 546 734 млн. м<sup>3</sup>.  
Достижение КИП – 0,918.

**Вариант 3**

Основан на варианте 2. Для увеличения запасов газа предусмотрено бурение трех боковых стволов (в 2025 г.) на скважинах Ярейской площади.

Общий фонд скважин – 142, в том числе 119 добывающих, 17 контрольных, 2 поглощающих, 4 ликвидированные.

Фонд скважин для бурения – 6, в том числе 4 добывающие (4 – горизонтальные) и 2 контрольные.

Бурение боковых стволов – 3 скв.-операции.  
Накопленная добыча свободного газа – 550 445 млн. м<sup>3</sup>.  
Достижение КИП – 0,924.

**Вариант 4**

Основан на варианте 3. Для увеличения коэффициента извлечения газа путем вовлечения в разработку интравенного газа на завершающей стадии разработки залежи предусматривается установка шести малогабаритных компрессорных установок на четырех узлах газосборной сети.

Общий фонд скважин – 142, в том числе 119 добывающих, 17 контрольных, 2 поглощающих, 4 ликвидированные.

Фонд скважин для бурения – 6, в том числе 4 добывающие (4 – горизонтальные) и 2 контрольные.

Бурение боковых стволов – 3 скв.-операции.  
Накопленная добыча свободного газа – 553 699 млн. м<sup>3</sup>.  
Достижение КИП – 0,930.

**Вариант 5**

Основан на варианте 3. Дополнительно предусмотрен альтернативный вариант ремонта ДКС, предусмотренной установку СПЧ со степенью сжатия 4.0.

Общий фонд скважин – 142, в том числе 119 добывающих, 17 контрольных, 2 поглощающих, 4 ликвидированные.

Фонд скважин для бурения – 6, в том числе 4 добывающие (4 – горизонтальные) и 2 контрольные.

Бурение боковых стволов – 3 скв.-операции.  
Накопленная добыча свободного газа – 553 786 млн. м<sup>3</sup>.  
Достижение КИП – 0,930.

7

**Вариант 6**

Основан на варианте 4. Дополнительно предусмотрена оптимизация скоростного режима газосборного шлейфа Ярейской площади от кустов до УКПГ путем снижения отборов.

Общий фонд скважин – 146, в том числе 119 добывающих, 17 контрольных, 2 поглощающих, 4 ликвидированные.

Фонд скважин для бурения – 6, в том числе 4 добывающие (4 – горизонтальные) и 2 контрольные.

Накопленная добыча свободного газа – 553 567 млн. м<sup>3</sup>.  
Достижение КИП – 0,929.

**Объект 2**

Рассмотрена совместная разработка нефтяной оторочки и газоконденсатной части залежи.

**Вариант 1**

Предусмотрена разработка нефтяной оторочки горизонтальными скважинами и организацией системы ПИД. Схема размещения скважин – обращенная семиточечная с расстоянием между скважинами 500 м (12 гл/скв.). Разработка газовой шапки осуществляется на естественном режиме зарезной 4 боковых стволов из скважин нефтяного фонда. Максимальный годовой уровень отбора газа равен 344 млн. м<sup>3</sup> газа.

Общий фонд скважин (запасы УВ категории В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) – 72, в том числе 44 – добывающих нефтяных, 23 – нагнетательных, 4 – добывающих газовых, 1 – вододоборная.

Фонд скважин для бурения – 68 скважины, в т.ч. 44 – добывающих нефтяных, 23 – нагнетательных, 1 – вододоборная.

Бурение боковых стволов – 4 скв.-операции.

Накопленная добыча нефти (запасы УВ категории В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) – 527 тыс. т, КИП – 0,150 (при утвержденном – 0,150), Кохн – 0,408, Кытг – 0,368.

Накопленная добыча газа (запасы категории В<sub>1</sub>) – 2 713 млн. м<sup>3</sup>, КИП – 1,000. Накопленная добыча конденсата (запасы категории В<sub>2</sub>) – 473 тыс. т, КИП – 0,600.

**Вариант 2**

Предусмотрена разработка нефтяной оторочки горизонтальными скважинами и организацией системы ПИД. Схема размещения скважин – обращенная семиточечная с расстоянием между скважинами 600 м (16 гл/скв.). Разработка газовой шапки осуществляется на естественном режиме зарезной 4 боковых стволов из скважин нефтяного фонда. Максимальный годовой уровень отбора газа равен 261 млн. м<sup>3</sup> газа.

Общий фонд скважин (запасы УВ категории В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) – 53, в том числе 31 – добывающих нефтяных, 17 – нагнетательных, 4 – добывающих газовых, 1 – вододоборная.

Фонд скважин для бурения – 49 скважины, в том числе 31 – добывающих нефтяных, 17 – нагнетательных, 1 – вододоборная.

Бурение боковых стволов – 4 скв.-операции.

Накопленная добыча нефти (запасы УВ категории В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) – 359 тыс. т, КИП – 0,102 (при утвержденном – 0,150), Кохн – 0,277, Кытг – 0,368.

Накопленная добыча газа (запасы категории В<sub>1</sub>) – 1 909 млн. м<sup>3</sup>, КИП – 0,704. Накопленная добыча конденсата (запасы категории В<sub>2</sub>) – 272 тыс. т, КИП – 0,345.

**Вариант 3**

Предусмотрена разработка нефтяной оторочки горизонтальными скважинами и

8

организованной системы ППД. Схема размещения скважин – обремененная семиточечная с расстоянием между скважинами 800 м (36 га/скв.). Разработка газовой шапки осуществляется на естественном режиме зарезкой 4 боковых стволов из скважины нефтяного фонда. Максимальный годовой уровень отбора газа равен 255 млн. м<sup>3</sup> газа.

Общий фонд скважин (запасы УВ категории В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) – 27, в том числе 14 – добывающих нефтяных, 8 – нагнетательных, 4 – добывающих газовых, 1 – водозаборная.

Фонд скважин для бурения – 23 скважины, в том числе 14 – добывающих нефтяных, 8 – нагнетательных, 1 – водозаборная.

Бурение боковых стволов – 4 скв.-операции.

Накопленная добыча нефти (запасы УВ категории В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) – 300 тыс. т, КИН – 0,085 (при утираемом – 0,150), КИХ – 0,231, Квдт – 0,368.

Накопленная добыча газа (запасы категории В<sub>1</sub>) – 1 496 млн. м<sup>3</sup>, КИН – 0,551.

Накопленная добыча конденсата (запасы категории В<sub>1</sub>) – 234 тыс. т, КИН – 0,297.

#### **В целом по месторождению**

Общий фонд скважин – 214, в том числе:

- нефтяных – 44 добывающих;
- нагнетательных – 23;
- газовых – 123 добывающих;
- контрольных – 17;
- водозаборных – 1;
- поглощающих – 2;
- ликвидированных – 4.

Фонд скважин для бурения – 74, в том числе:

- нефтяных – 44 добывающих (из них горизонтальных – 44);
- нагнетательных – 23 (из них горизонтальных – 23);
- газовых – 4 добывающих (из них горизонтальных – 4);
- контрольных – 2;
- водозаборных – 1.

Бурение боковых стволов – 7 скв.-операции.

Накопленная добыча с начала разработки:

- нефти – 527 тыс. т;
- свободного газа и газа газовых шапок – 556 412 млн. м<sup>3</sup>;
- свободного газа – 553 699 млн. м<sup>3</sup>;
- газа газовых шапок – 2 713 млн. м<sup>3</sup>;
- конденсата – 473 тыс. т.

Достижимый КИН (категория запасов А+В1) – 0,930, в том числе по объектам:

- 1 – 0,930;
- 2 – 1,000.

Достижимый КИХ (категория запасов А+В1) – 0,600.

Достижимый КИХ (категория запасов А+В1) – 0,150.

Согласно выполненной технико-экономической оценке при принятых экономических условиях разработка объекта 2 является не рентабельной.

Общий фонд скважин (запасы категорий А+В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) составит 214, в том числе добывающих нефтяных – 44, нагнетательных – 23, газовых добывающих – 123, контрольных – 17, водозаборных – 1, поглощающих – 2, ликвидированных – 4.

Фонд скважин для бурения (запасы категорий А+В<sub>1</sub>+В<sub>2</sub>) – 74, в том числе

9

добывающих нефтяных – 44 (из них горизонтальных – 44), нагнетательных – 23 (из них горизонтальных – 23), газовых – 4 (из них горизонтальных 4), контрольных – 2, водозаборных – 1.

Бурение боковых стволов – 7 скв.-операции.

#### **Учетчик ОПР**

С целью уточнения геолого-физической характеристики пласта, фазового состояния залежки, добычных характеристик, перехода запасов категории В<sub>2</sub> планируется бурение горизонтальной скважины в залежь 1 (запасы категории В1) с вертикальным шлюзовым стволом (запасы категории В<sub>2</sub>).

Продолжительность периода опытно-промышленной разработки составляет 3 года (с 2044 по 2046 гг.).

Эффективность применения ГТМ, новых методов повышения КИН/КИХ/КИГ и интенсификации добычи газа, газового конденсата, нефти, прогноз их применения представлены в **таблице 5**.

### **VIII. ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ВАРИАНТОВ РАЗРАБОТКИ**

Исходные данные для расчета экономических показателей приведены в **таблице 6**.

Для расчета экономических показателей использованы действующие методические положения, основанные на расчете и анализе чистого денежного потока, генерируемого проектом для различных исходных данных по капитальным вложениям, эксплуатационным затратам и объемам реализации продукции.

Расчет экономических показателей проведен при реализации 64 % газа на внутреннем рынке по цене 2574 руб./тыс. м<sup>3</sup> и реализации 36 % газа на экспорт по цене газа на промысле 5430 р./тыс. м<sup>3</sup>.

Реализация нефти и конденсата планируется 100 % на внутреннем рынке. Цена стабильного конденсата и нефти на входе в Уренгойской ЗВКТ составит 30937 р./т без НДС.

По рекомендуемому сценарию дальнейшей разработки объекта 1 (пласт ПК<sub>1</sub>) объем капитальных вложений оценивается в размере 11932 млн. р. (без НДС), эксплуатационные затраты составят 265485 млн. р., чистый дисконтированный доход составит 129102 млн. р. за расчетный период и 129306 млн. р. за рентабельный период.

По рекомендуемому сценарию промышленной разработки объекта 2 (пласт Ач11 (БУ12)) общая сумма капиталовложений составит 28021 млн. р., эксплуатационных затрат 86682 млн. р., чистый дисконтированный доход составит минус 450 млн. р. за весь расчетный период.

Разработка месторождения в целом по предлагаемому к реализации варианту характеризуется следующими показателями экономической эффективности:

- за расчетный период величина капитальных вложений без учета НДС – 39 953 млн. р., чистый доход – 191 625 млн. р., чистый дисконтированный доход – 128 651 млн. р.

- за рентабельный период величина капитальных вложений 11870 млн. р., чистый доход 248 699 млн. р., чистый дисконтированный доход 129 306 млн. р.

Основные технико-экономические показатели разработки приведены в **таблице 7**. Обоснование прогноза добычи нефти, растворенного газа, газа газовых шапок,



10

свободного газа, конденсата и объема буровых работ представлено в таблицах 8.1-8.5.

#### IX. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ДОНУЧЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ И ПРОГРАММА ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

Уточнение геологического строения залежей пласта Ач11 (БУ12) и категорийности запасов УВ будет осуществляться бурением первоочередного вертикального пилотного ствола, а также наклонно-направленной скважины с горизонтальным окончанием. На пласт ПК<sub>1</sub> планируется бурение шести проектных скважин. В открытом стволе проектных скважин рекомендуется провести расширенный комплекс исследовательских работ в интервале залегания продуктивных отложений.

При бурении вертикальных проектных скважин предусмотрен отбор керн в интервале продуктивных пластов с последующим изучением фильтрационно-емкостных свойств, остаточных насыщенныхностей, фазовых проницаемостей, прочностных характеристик.

Необходимо продолжить отбор и изучение состава и физико-химических свойств извлекшей жидкости и флюидов.

Программа исследовательских работ (в т. ч. лоразведки) представлена в таблицах 9.1, 9.2.

#### X. ОХРАНА НЕДР И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В рамках проектного документа представлен комплекс требований к охране окружающей среды, экологические требования к техническим решениям, а также анализ факторов воздействия на окружающую среду в районе месторождения. Уделено внимание мерам по охране, предотвращению и сокращению отрицательного воздействия на недра при бурении и эксплуатации скважин, а также проведению мониторинга состояния окружающей среды в соответствии с законом «О недрах».

#### XI. БЕЗОПАСНОЕ ВЕДЕНИЕ РАБОТ

В разделе «Безопасное ведение работ, связанных с использованием недр» представлены мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ при использовании недр, в том числе при производстве буровых, геофизических работ, при освоении скважин, при интенсификации добычи УВ, повышении газоотдачи пластов, при ремонте и эксплуатации скважин, при выполнении работ по ликвидации скважин.

#### XII. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

По проектному документу предусматривается формирование системы ППД, в качестве рабочего агента рекомендуется использовать подтоварную воду и воду сеноманского комплекса.

Обоснование прогноза добычи сеноманской воды представлено в таблице 8.7.

В обсуждении приняли участие: Герши Г.М., Иофе О.Л., Лавицус В.Э., Повомарен Н.С., Ющенко Н.В.

11

#### ЦКР Роснедр по УВС (Центральная нефтегазовая секция) ОТМЕЧАЕТ:

1. На представленную работу получена справка экспертной комиссии ФБУ «ГКЗ» от 08.08.2019 г. об оценке достоверности информации о количестве и качестве геологических запасов углеводородов Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения, представленных в работе.
2. На работу имеется заключение Минэнерго, в котором проектный документ согласовывается в авторском варианте (письмо № 05-2709 от 21.08.2019 г., приложение 1).
3. Извлекаемые запасы, обоснованные в проектом документе, прошли государственную экспертизу. Получено сводное экспертное заключение комиссии ФБУ «ГКЗ» (ЭЗ № 153-19 от-ид от 23.08.2019 г., утвержденное Роснедра (протокол № 03-18/499-пр от 29.08.2019).
4. Основанием для составления представленного проектного документа является обоснование извлекаемых запасов УВ, корректировка проектных решений, программы ГТМ и технологических показателей, включение в разработку всех запасов месторождения.
5. Сеноманская газовая залежь Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения разрабатывается на основании «Технологического проекта разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения» (протокол ЦКР № 109-13 от 25.12.2013).
6. Геолого-гидродинамические модели удовлетворяет предъявляемым требованиям «Прямесного регламента оценки качества и приски трехмерных цифровых геолого-гидродинамических моделей, представляемых пользователем недр в составе технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья на рассматриваемом ЦКР Роснедр по УВС» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 19.04.2012 № 5370) и могут быть приняты для расчета технологических показателей.
7. Рекомендуемый вариант разработки предусматривает строительство и реконструкцию объектов непроизводственного обустройства.
8. Разработка Ямсовейского месторождения в целом является рентабельной.
9. На объект 2 предусмотрен организация участка общепромышленных работ.
10. По результатам экспертизы принято решение воздержаться от пересмотра КИН, КИП и КИЖ по пл. Ач11 (БУ12).
11. Реализация программы исследовательских работ и доразведки позволит получить дополнительные данные и уточнить геолого-технологические модели.

#### ЦКР Роснедр по УВС (Центральная нефтегазовая секция) РЕШИЛА:

1. Работу «Дополнение к технологическому проекту разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения» согласовать по авторскому варианту, составленному из варианта 4 по объекту 1 и варианту 1 по объекту 2, со следующими основными показателями (таблица 7) и технологическими показателями\* (таблица 8.1-8.5):
  - 1.1. Максимальные проектные урени:
    - добычи свободного газа и газа газовых шапок – 13 822 (2019 г.);
    - добычи свободного газа – 13 822 млн. м<sup>3</sup> (2019 г.);

12

добычи газа газовых шапок – 344 млн. м<sup>3</sup> (2072 г.);  
 добычи конденсата – 69,8 тыс. т (2072 г.);  
 добычи нефти – 48,8 тыс. т (2052 г.);  
 добычи жидкости – 157,6 (2053 г.);  
 добычи растворенного газа – 9,2 млн. м<sup>3</sup> (2052 г.);  
 использование растворенного газа – 95 % (с 2044 г.) по заключению Минэнерго.

\* - данные не являются фактическими данными углеводородов, вид имеет характер, действующий файл Добычи/использования углеводородов в соответствии с п.5.3 Правил разработки нефтяной скважины/газового стволца, утвержденные приказом Минэнерго России от 14.06.2016 №256.

1.2. Выделить 2 объекта разработки:

- объект 1 газовый – К<sub>25</sub> скваж. ПК;

- объект 2 нефтяногазоконденсатный – Klach ачимовские, пл.Ач11 (БУ12).

Система разработки:

- Объект 1 – разработка в режиме истощения, размещение скважин по избирательной сетке.

- Объект 2. Нефтяная оторочка – размещения горизонтальных скважин с шагом сетки 300 м и организацией системы ППД.

- Объект 2. Газовая шапка – разбуривание горизонтальными скважинами по избирательной сетке, разработка по естественному режиму.

1.3. Общий фонд скважин – 214, в т.ч. 44 добывающих нефтяных, 23 нагнетательных, 123 добывающих газовых, 17 контрольных, 1 водозаборной, 2 поглощающих, 4 аннотированных.

1.4. Фонд скважин для бурения – 74, в т.ч. 44 добывающих нефтяных, 23 нагнетательных, 4 добывающих газовых, 2 контрольных, 1 водозаборной.

1.5. Бурение боковых стволов – 7 скв.-операции.

1.6. Наполнения добычи с начала разработки:

- нефти – 527 тыс. т;

- растворенного газа – 99 млн. м<sup>3</sup>;

- газа газовых шапок и свободного газа – 556 412 млн. м<sup>3</sup>;

- газа газовых шапок – 2 713 млн. м<sup>3</sup>;

- свободного газа – 553 699 млн. м<sup>3</sup>;

- конденсата – 473 тыс. т.

1.7. Доставка КИН (категория запасов А+В1) – 0,150, Коха – 0,408, Кват – 0,368.

1.8. Доставка КИН (категория запасов А+В1) – 0,930, КНК – 0,600,

в том числе по объектам

Объект 1 КИН – 0,930;

Объект 2 КИН – 1,000, КНК – 0,600.

1.9. Выделить в пределах нефтяногазоконденсатного объекта 2 (пл.Ач11 (БУ12)) участок ОПР с целью уточнения геолого-физической характеристика пласта, фазового состояния залежи, добычных характеристик, перевода запасов категории В<sub>2</sub>, опробования технологий строительства и эксплуатации горизонтальных скважин. Ориентировочные проектные уровни представлены в таблице 8.7.

На период опытно-промышленных работ в пределах опытно-

13

промышленного участка:

Ориентировочные проектные уровни <sup>4</sup> :	2044	2045	2046
добычи нефти, тыс. т	0,62	0,78	0,729
добычи жидкости, тыс. т	0,85	1,10	1,07
растворенного газа, млн. м <sup>3</sup>	0,12	0,15	0,14

<sup>4</sup> - в соответствии с п.5.3 Правил разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.06.2016 №256, уровни добычи нефти и свободного газа для участка ОПР, выделяемого в техническом проекте, устанавливаются в соответствии с фактическими данными.

2. Согласовать программу исследовательских работ (в том числе доразведки) (таблица 9.1, 9.2).

3. ООО «Газпром добыча Надымо»:

3.1. Выполнить программу исследовательских работ (в том числе доразведки) в полном объеме и в указанные сроки.

3.2. В процессе бурения и эксплуатации скважин выполнить комплекс геолого-промысловых, гидродинамических и геофизических исследований, отбор и лабораторные исследования ядра и проб пластовых флюидов.


3.3. Обеспечить научное сопровождение разработки месторождения.


Присутствовало членов ЦКР - 11

Итого голосовавших: за - 11

против - 0

воздержались - 0

Заместитель Руководителя Центральной нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС  Н.С. Пonomарев

Секретарь Центральной нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС  В.М. Малозжин

**Министерство энергетики  
Российской Федерации  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

**Департамент  
добычи и транспортировки  
нефти и газа**

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996

Тел.: (495) 631-88-61, факс (495) 631-98-62

21.08.2019 № 05-2709

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Роснедра

**О рассмотрении проектной  
документации**

В соответствии с п.19 постановления Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 118 «Об утверждении Положения о подготовке, согласовании, утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами» Департамент добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго России рассмотрел представленный Роснедрами проектный документ «Дополнение к технологическому проекту разработки Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения» пользователь недр ООО «Газпром добыча Надым» и сообщает.

К расчетным уровням добычи нефти и газа на прогнозный период замечания отсутствуют. В соответствии с проектным документом добыча попутного нефтяного газа на месторождении начнется в 2044 г. Уровень рационального использования ПНГ в 2044 г. составит 95 %.

Проектный документ **согласовывается** в авторском варианте. Рекомендуем обязать недропользователя представить в 2044 г. отчет по реализации программы рационального использования ПНГ, направленной на достижение уровня эффективного использования в 95 %.

Заместитель директора

Галиев Ренат Маратович  
631-97-83



В.В. Антошин

РОСНЕДРА

21 АВГ 2019



105813927107

№ 17581/28

от 21.08.2019

## Приложение В

### Климатические и фоновые концентрации района реконструкции

#### Климатическая характеристика

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Маршалл Жуклова ул., д. 154, г. Омск, 644046  
Телефонный: Омск-46 ГИМЕТ  
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025  
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51  
e-mail: [kanc@oimeteo.ru](mailto:kanc@oimeteo.ru), [kanc@oimeteo.spb](mailto:kanc@oimeteo.spb)  
<http://www.oimeteo.ru>  
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001


**13.08.2021 № 08-07-24/3609**  
На № 07/0105-4114 от 16.07.2021


Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»  
Крушину М.П.  
625019, г. Тюмень,  
ул. Воровского, дом 2

Предоставление климатологических характеристик

Для разработки природоохранных мероприятий в составе проектной документации по объекту «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)» предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Папгоды (1974-2020)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+ 21,0 °C**
2. Средняя температура воздуха самого холодного месяца, января: **- 23,8 °C**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **10 м/с**
4. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
5. Коэффициент рельефа местности равен 1

Начальник учреждения  Н.И. Криворучко



Данилова Ольга Николаевна  
(3812) 39-98-16 доб. 1130

Вх. № **5825** **24.08.2021**  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

## Фоновые концентрации в атмосферном воздухе

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, 629007  
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11  
e-mail: [prilnaya@yamal.oimeteo.ru](mailto:prilnaya@yamal.oimeteo.ru), [prilnaya@yamal.oimeteo.ru](mailto:prilnaya@yamal.oimeteo.ru)  
<http://www.omsk-meteo.ru>  
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

13.09.2021. № 53-13-10/964  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главному инженеру  
ООО ТФ «Газпром проектирование»  
Крушину М.П.

**СПРАВКА**  
**О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**  
пгт. Пангоды Надымского района ЯНАО  
наименование населенного пункта: район, область, край, республика  
с населением 10-50 тыс. жителей

Выдается для ООО ТФ «Газпром проектирование»  
организация, ее ведомственная принадлежность

в целях разработки природоохранных мероприятий  
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2 очередь)»  
предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Надымский район, Ямсовейское НГКМ  
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	$C_{\text{ф}}$
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м <sup>3</sup>	0,260
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,018
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,076
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,048
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	2,3
Сероводород	мг/м <sup>3</sup>	0,003
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	2,0

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 0123 диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид), 0410 Метан, 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), 1052 Метанол (Метилловый спирт), 1078 Этан-1,2-диол (1,2-Дигидроксиэтан; гликоль; этилен дигидрат; 2-гидроксиэтанол), 1716 Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%, 2754 Алканы C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>, 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.

Начальник  
Ямало-Ненецкого ЦГМС -  
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»  
Исп.: Федотова О.В.  
(34922) 4-17-15, [klimsyamali@oimeteo.ru](mailto:klimsyamali@oimeteo.ru)

  
Кочени А.О.  
Вх. № 6221 06.09.2021  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

## Приложение Г Сведения «О наличии/отсутствии МНС на территории месторождения»



### 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, 4-00-51. E-mail: kmns@dkmns.yanao.ru  
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

*15.11.2022* 20.11.2022 г. № *19-10/01-08/336*  
На № 07/0105-223 от 17.01.2022

Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – департамент), рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа в районе проектирования и строительства объекта: «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)», сообщает следующее.

На участке работ, территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения не зарегистрировано.

Однако, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р, вся территория Пуровского района является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем в районе проектируемого объекта территория может использоваться коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни, в районе указанной территории возможны пути каленания оленеводов, а также расположены земли с кормовой базой для северного оленя.

Кроме того, в соответствии с Федеральным законом от 30 апреля 1999 года № 82-ФЗ «О гарантиях прав коренных народов Российской Федерации» на всех водоемах автономного округа гражданами из числа коренных малочисленных народов Севера осуществляется традиционное рыболовство.

Вх. № 456 25.01.20 22  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных малочисленных народов Севера при реализации проектов, во избежание конфликтных ситуаций между жителями, ведущими традиционный образ жизни в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, и промышленными предприятиями при реализации проектов, рекомендуем проводить общественные обсуждения в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду с участием коренных малочисленных народов Севера.

С целью проведения общественных обсуждений необходимо обращаться в администрацию муниципального района, на территории которого расположены исследуемые территории.

И.о. директора департамента



Р.В. Пикун

**Приложение Д**  
**Сведения «О наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия»**



**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

*04.12.2021 г. № 89-44/01-08/5706*

На № 1637708946 от 23.11.2021 г.

ООО «Центр археологических исследований»

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

В.Н. Гриценко

Уважаемый Вадим Николаевич!

В соответствии со статьей 32 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ), результаты рассмотрения актов государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ под размещение объекта «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа», общей площадью 128,4 га (Акт ГИКЭ от 19 ноября 2021 г., выполненный аттестованным экспертом Соколовым А.В.) указывают на то, что на территории земельных участков реализации проектных решений по титулу «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа», общей площадью 128,4 га, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны, защитных зон, объектов культурного наследия.

Службой государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа принято решение о согласии с заключением ГИКЭ и о возможности проведения работ на указанных земельных участках.

В соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона № 73-ФЗ, в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в службу государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Руководитель службы



Е.В. Дубкова

Писарева Наталья Юрьевна  
главный специалист  
отдела государственного надзора и правового регулирования  
+7(34922)37257, NYPrareva@yanao.ru



## Приложение Е

### Сведения о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий, ключевых орнитологических территорий и водно болотных угодий Федерального значения



ул. Б. Гruzинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (+99) 254-48 00, факс (+99) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: minpriroda@minor.gov.ru  
телефакс: 112242 СФЕД

30.04.2020 № 1547/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

119

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Министрa России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

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.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной  
политики и регулирования в сфере развития  
ООПТ и Байкальской природной территории

Иск. Гаврилова С.А. (495) 212-23-61 (доб. 19-45)



А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»  
Вх. № 2831 (1+31)  
12.05.2020 г.

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная 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
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кутарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Providenskiy, Чукотский	Национальный парк	Берингия	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	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьи острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



## Международного, регионального и местного значения



### 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  
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprp@dprp.yanao.ru  
Сайт: <https://dprp.yanao.ru/about/contacts/>  
ОКПО: 45131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 03.02.2022 № 89-27/01-08/04235

Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ, животного  
мира

Главному инженеру  
Тюменского филиала  
ООО «Газпром  
проектирование»

М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, в целях разработки проектной документации по объекту «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)», расположенному на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), сообщаю следующее.

В настоящее время в районе расположения указанного объекта, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения популяций, видов, таксонов животных, растений и грибов автономного округа утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 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».

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации можно получить по адресу <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202004020020>.

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа № 747 от 04.02.2022

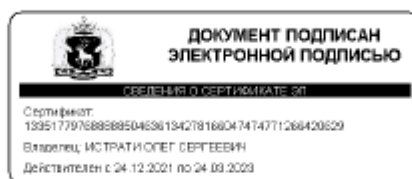
«Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов автономного округа, представлена в приложении.

Сведениями о местообитании охотничьих видов, путях миграции животных департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Начальник  
управления



О. С. Истрати

Кобелева Екатерина Геннадьевна  
главный специалист  
управления по охране и регулированию использования животного мира  
8(34922) 9-93-82 доб. 618, EGKobeleva@yanao.ru

Приложение  
к письму департамента  
от \_\_\_\_\_ 2022 № \_\_\_\_\_

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе автономного округа за последние 5 лет

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2017 г.	Пуровский	Белая куропатка	24,54	48,08	31,50	113332	57060	115180	285572
2017 г.	Пуровский	Белка	8,24		0,23	38033		823	38856
2017 г.	Пуровский	Глухарь	13,08	6,20		60418	7359		67777
2017 г.	Пуровский	Горностай	0,64	0,52	0,55	2937	612	2019	5568
2017 г.	Пуровский	Заяц беляк	1,16	0,50	0,79	5357	592	2885	8834
2017 г.	Пуровский	Лисица	0,21	0,39	0,45	965	468	1635	3068
2017 г.	Пуровский	Лось	0,14	0,10	0,04	623	113	146	882
2018 г.	Пуровский	Медведь бурый							525
2017 г.	Пуровский	Олень северный	0,45	0,24	0,06	2088	282	219	2589
2017 г.	Пуровский	Росомаха	0,01	0,01	0,01	32	15	22	69
2017 г.	Пуровский	Рябчик	8,41			38832			38832
2017 г.	Пуровский	Соболь	1,00		0,02	4632		88	4720
2017 г.	Пуровский	Тетерев	9,45			43626			43626
2018 г.	Пуровский	Белая куропатка	49,76	25,62	29,94	229795	30406	109475	369676
2018 г.	Пуровский	Белка	9,05		0,14	41774		494	42268
2018 г.	Пуровский	Глухарь	11,22		0,50	51814		1828	53642
2018 г.	Пуровский	Горностай	0,52	1,42	0,67	2383	1681	2457	6521
2018 г.	Пуровский	Заяц беляк	1,44	0,29	0,71	6641	344	2589	9574
2018 г.	Пуровский	Лисица	0,23	0,42	0,43	1044	493	1569	3106
2018 г.	Пуровский	Лось	0,15		0,05	693		183	876
2018 г.	Пуровский	Олень северный	0,48		0,11	2217		410	2627
2018 г.	Пуровский	Росомаха		0,03	0,01		40	33	73
2018 г.	Пуровский	Рябчик	1,88			8660			8660
2018 г.	Пуровский	Соболь	0,99		0,10	4591		351	4942
2018 г.	Пуровский	Тетерев	6,78			31318			31318
2019 г.	Пуровский	Белка	6,03			27849			27849
2019 г.	Пуровский	Волк	0,01			28			28
2019 г.	Пуровский	Горностай	0,68	0,23	0,50	3159	271	1843	5273
2019 г.	Пуровский	Заяц беляк	1,07	0,29	0,94	4928	344	3437	8709
2019 г.	Пуровский	Лисица	0,23	0,36	0,27	1071	427	998	2496
2019 г.	Пуровский	Лось	0,14	0,10	0,04	623	113	146	882
2019 г.	Пуровский	Олень северный	0,25	0,20	0,09	1164	233	322	1719
2019 г.	Пуровский	Росомаха	0,01	0,01	0,01	28	8	22	58

2019 г.	Пуровский	Соболь	0,62	0,06	0,01	2859	69	51	2979
2019 г.	Пуровский	Рябчик	1,53			7048			7048
2019 г.	Пуровский	Тетерев	19,41			89649			89649
2019 г.	Пуровский	Глухарь	7,77			35867			35867
2019 г.	Пуровский	Белая куропатка	13,56	8,68	19,83	62645	10307	72530	145482
2020 г.	Пуровский	Белка	5,09			23485			23485
2020 г.	Пуровский	Волк							
2020 г.	Пуровский	Горностай	0,32		0,50	1496		1843	3339
2020 г.	Пуровский	Заяц беляк	1,24	0,20	0,89	5731	234	3266	9231
2020 г.	Пуровский	Лисица	0,17	0,24	0,32	804	290	1178	2272
2020 г.	Пуровский	Лось	0,17			785			785
2020 г.	Пуровский	Олень северный	0,12		0,10	568		347	915
2020 г.	Пуровский	Росомаха	0,01	0,04	0,01	28	44	26	98
2020 г.	Пуровский	Соболь	0,77		0,03	3547		124	3671
2020 г.	Пуровский	Рябчик	3,01			13911			13911
2020 г.	Пуровский	Тетерев	3,79		0,50	17522		1828	19350
2020 г.	Пуровский	Глухарь	12,78			59019			59019
2020 г.	Пуровский	Белая куропатка	21,84	5,67	34,92	100862	6727	127708	235297
2020 г.	Пуровский	Медведь бурый							578
2020 г.	Пуровский	Выдра							4
2021 г.	Пуровский	Белка	6,03			27849			27849
2021 г.	Пуровский	Волк	0,01			28			28
2021 г.	Пуровский	Горностай	0,68	0,23	0,50	3159	271	1843	5273
2021 г.	Пуровский	Заяц беляк	1,07	0,29	0,94	4928	344	3457	8709
2021 г.	Пуровский	Лисица	0,23	0,56	0,27	1071	427	998	2496
2021 г.	Пуровский	Лось	0,14	0,10	0,04	623	113	146	882
2021 г.	Пуровский	Олень северный	0,25	0,20	0,09	1164	233	322	1719
2021 г.	Пуровский	Росомаха	0,01	0,01	0,01	28	8	22	58
2021 г.	Пуровский	Соболь	0,62	0,06	0,01	2859	69	51	2979
2021 г.	Пуровский	Рябчик	1,53			7048			7048
2021 г.	Пуровский	Тетерев	19,41			89649			89649
2021 г.	Пуровский	Глухарь	7,77			35867			35867
2021 г.	Пуровский	Белая куропатка	13,56	8,68	19,83	62645	10307	72530	145482
2021 г.	Пуровский	Медведь							519

## Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе охотничьих ресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе

- |                           |                           |
|---------------------------|---------------------------|
| 1. Дикая северный олень;  | 25. Гоголь обыкновенный;  |
| 2. Лось;                  | 26. Гуменик;              |
| 3. Медведь бурый;         | 27. Чёрная казарка;       |
| 4. Овцебык;               | 28. Гусь белолобый;       |
| 5. Белка обыкновенная;    | 29. Крыса обыкновенная;   |
| 6. Волк;                  | 30. Мордана;              |
| 7. Выдра;                 | 31. Свиязь обыкновенная;  |
| 8. Горностае;             | 32. Синьга;               |
| 9. Заяц-белый;            | 33. Чернеть морская;      |
| 10. Колонок;              | 34. Чернеть хохлатая;     |
| 11. Куница лесная;        | 35. Чирок-свибунук;       |
| 12. Ласка;                | 36. Чирок-трескунук;      |
| 13. Лисица;               | 37. Шилохвость;           |
| 14. Норка американская;   | 38. Широконоска;          |
| 15. Ондатра;              | 39. Золотистая ржанка;    |
| 16. Песец;                | 40. Галстунчик;           |
| 17. Росомеха;             | 41. Фифи;                 |
| 18. Рысь;                 | 42. Перевозчик;           |
| 19. Соболь;               | 43. Крулоносый плавунчик; |
| 20. Глухарь обыкновенный; | 44. Кулик-воробей;        |
| 21. Куропатка белая;      | 45. Серая ворона;         |
| 22. Куропатка тундрная;   | 46. Рябинник;             |
| 23. Рябчик;               | 47. Пуночка.              |
| 24. Тетерев обыкновенный; |                           |

Кобелева Екатерина Геннадьевна  
главный специалист  
управления по охране и регулированию использования животного мира  
8(34922) 9-93-82 доб. 618, EGKobeleva@yanao.ru





**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН  
АДМИНИСТРАЦИЯ ПУРОВСКОГО РАЙОНА**

ул. Республика, д. 25, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850  
тел. (34997) 2-10-30, факс 2-10-31, e-mail: admin@pur.ynpao.ru

02.02.2022 № 89-160/0601-08/95  
На № 01/0105-371 от 21.01.2022

Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»

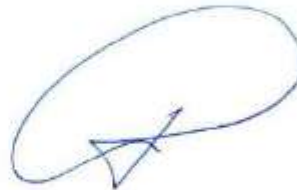
М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

В ответ на Ваш запрос по разработке проектной документации по объекту «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)», расположенного на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаем, что особо охраняемые природные территории местного значения в границах проведения проектных работ не образованы.

За информацией о плотности, численности охотничьих животных, местообитаний охотничьих видов, путей миграции млекопитающих, о миграционных коридорах и местах миграционных стоянок видов животных за последние 10 лет в районе размещения объекта, обществу необходимо обратиться в Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: г. Салехард, ул. Матросова, д. 29, контактные телефоны: 8 (34922) 4-16-25, 4-46-30 (факс).

Заместитель Главы Администрации  
Пуровского района по правовым вопросам



Е.О. Жолобов

Ольга Александровна Кудалева  
Главный специалист отдела охраны окружающей среды  
Управления природно-ресурсного регулирования  
Администрации Пуровского района  
(34997) 2-41-33

Вх. № 710 03.02.2022  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

## Приложение Ж Сведения о наличии/отсутствии статусе лесов

Вх. № **4083** **31.05.2022**  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал



### ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО- НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: [dprg@dprg.yanao.ru](mailto:dprg@dprg.yanao.ru)  
Сайт: <https://dprg.yanao.ru/about/contacts/>  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 30.05.2022 № 89-27/01-08/22403

О направлении информации ООО "Газпром проектирование"

Главному инженеру  
Тюменского филиала  
ООО «Газпром  
проектирование»

М. П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщаю, что территория размещения объекта «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)» частично расположена на землях лесного фонда Таркосалинского лесничества Уренгойского участкового лесничества в ценных лесах подкатегории защитности: лесотундровые леса. Особо защитные участки лесов, лесопарковые зоны и лесопарковые зеленые пояса на испрашиваемой территории отсутствуют.

Использование земель лесного фонда для выполнения изыскательских работ осуществляется в соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации (далее – Лесной кодекс), Положением о предоставлении в аренду без проведения аукциона лесного участка, в том числе расположенного в резервных лесах, для выполнения изыскательских работ, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 161.

Заключение договоров аренды лесных участков в составе земель лесного фонда, осуществляется департаментом в соответствии с административным регламентом по предоставлению государственной услуги «Предоставление лесных участков, расположенных в границах земель лесного фонда, в аренду», утвержденным постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.04.2022 № 61-ПГ.

При предоставлении гражданам, юридическим лицам лесных участков в составе земель лесного фонда в аренду осуществляется проектирование лесных участков в соответствии с положениями статьи 70.1 Лесного кодекса.

Утверждение проектной документации лесных участков осуществляется департаментом в соответствии с административным регламентом по предоставлению государственной услуги «Проектирование лесных участков на землях лесного фонда», утвержденным постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 21.04.2016 № 73-ПГ.

В соответствии со статьей 21 Лесного кодекса Российской Федерации выборочные рубки, сплошные рубки лесных насаждений, а также размещение объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на землях лесного фонда, допускаются в целях: осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых; использования водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений, морских портов, морских терминалов, речных портов, причалов; использования линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов. Проведение изыскательских работ не отнесено к перечисленным целям.

Учитывая вышеизложенное, при использовании лесных участков для выполнения изыскательских работ, размещение объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры и рубка лесных насаждений, законодательством не предусмотрены.

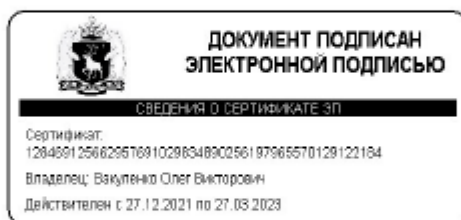
Также сообщая, что за самовольное использование (занятие) лесных участков предусмотрена административная ответственность в соответствии со статьей 7.9. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях. В случае незаконной рубки или уничтожения лесных насаждений статьями 260, 261 Уголовного кодекса Российской Федерации предусмотрена уголовная ответственность.

Кроме того, сообщая, что вся территория Ямало-Ненецкого автономного округа, в том числе с категорией земли лесного фонда, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечня видов их традиционной хозяйственной деятельности» относится к территории традиционного проживания коренных малочисленных народов Севера (далее - КМНС). В целях исключения медийных рисков и ущемления интересов КМНС, рекомендую при сборе исходных данных запрашивать информацию о нахождении в границах проектируемого объекта каких-либо мест присутствия КМНС (стойбища, места каслания, места захоронения и т.д.) в муниципальных округах Ямало-Ненецкого автономного округа, в департаменте по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа.

Дополнительно сообщая, что на сайте департамента по ссылке <https://dprt.yanao.ru/activity/4160/> размещена графическая информация о категориях лесов, зеленых и лесопарковых зонах, лесопарковом зеленом поясе. Также для корректной визуализации и использования данных вышеуказанная информация продублирована в Единой картографической системе Ямало-Ненецкого автономного округа, по ссылке [https://karta.yanao.ru/eks/forest\\_publ\\_maps\\_5](https://karta.yanao.ru/eks/forest_publ_maps_5) в разделе «Природопользование и

экология», «Информация о лесах» в карте «Распределение земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа по категориям, особо защитные участки лесов». Также на сайте департамента в разделе Деятельность/Лесное хозяйство/Информация проектным организациям размещены сведения, необходимые при подготовке проектной документации в части особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель, государственных и прочих мелиоративных систем.

Начальник  
управления лесных  
отношений



О. В. Вакуленко

Ковалева Алла Константиновна, Специалист 1 категории отдела Ямальское лесничество управления лесных отношений департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа Отдел Ямальское лесничество Управление лесных отношений, 8 (34922) 9-93-61 вн.109, АККovaleva@dprt.yanao.ru



**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН  
АДМИНИСТРАЦИЯ ПУРОВСКОГО РАЙОНА**

ул. Республик, д. 25, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850  
тел. (34997) 2-10-30, факс 2-10-31, e-mail: admin@pur.yanao.ru

24.02.2022 № Р9-160/0601-08/149  
На № 24.01.2022 от 07/0105-410

Главному инженеру  
ООО «Газпром  
проектирование»

М. П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

В ответ на Ваш запрос по разработке проектной документации и сбору исходных данных по объекту «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)», расположенному на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаем следующее:

- для получения информации о целевом назначении лесов, расположенных в районе размещения объекта, Обществу необходимо обратиться в департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: г. Салехард, ул. Матросова, д. 29, контактные телефоны: 8 (34922) 4-16-25, 4-46-30 (факс);

- особо охраняемые природные территории местного значения в границах проведения проектных работ не образованы;

- информирую о том, что объект проектно-изыскательских работ пересекает границы земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, с категорией земель - земли лесного фонда; земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, находящихся в федеральной собственности.

В соответствии с пунктом 1 статьи 8 Лесного кодекса Российской Федерации лесные участки в составе лесного фонда находятся в федеральной собственности.

Управление и распоряжение земельными участками, находящимися в собственности Российской Федерации (федеральной собственностью), осуществляет Российская Федерация (пункт 2 статьи 9 Земельного кодекса Российской Федерации).

Согласно статье 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» Единый государственный реестр недвижимости является сводом достоверных систематизированных сведений об учтенном

Вх. № 1650 09.03.2022  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

недвижимом имуществе, о зарегистрированных правах на такое недвижимое имущество, основаниях их возникновения, правообладателях, а также иных сведений.

Учитывая изложенное, рекомендуем Обществу с аналогичным запросом обратиться:

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

- в адрес росреестра ЯНАО (629007, г. Салехард, ул. Свердлова, д. 47, телефон: 8(34922)4-10-62), запросить кадастровый план территории, после чего соотнести его с границами проектных изысканий;

- резервные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зелёные пояса в границах проведения исследований не образованы.

Для получения информации о наличии защитных участках лесов Вам необходимо обратиться в департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория Пуровского района является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

И.о. заместителя Главы Администрации  
Пуровского района по правовым вопросам



А.В. Головкин

Кудаева Ольга Александровна  
Главный специалист отдела охраны окружающей среды  
Управления природно-ресурсного регулирования  
Администрации Пуровского района  
(34997) 2-41-33

**Приложение И**  
**Сведени о наличии/отсутствии скотомогильников, биметрических ям, моровых полей и их санитарно-защитные зоны**



**СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ**  
**ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

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

№ 14.01. г. № 89-34-01-08/ 84  
 На № 07/0105-78 от 12.01.2022

Главному инженеру  
 Тюменского филиала  
 ООО «Газпром проектирование»

М.П. Крушину

ул. Воровского, 2,  
 г. Тюмень, 625019

E-mail: [tyumen@gazpromproject.ru](mailto:tyumen@gazpromproject.ru),  
[bayanov@tngg.ru](mailto:bayanov@tngg.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 проектируемого объекта «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «моровые поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Руководитель службы



Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович  
 главный специалист Салехардского отдела  
 государственного надзора и обращения с животными  
 +7(34922)50519, [BTUashew@yanao.ru](mailto:BTUashew@yanao.ru)



Вх. № 187 17.01.2022  
 ООО «Газпром проектирование»  
 Тюменский филиал

## Приложение К

### Сведения о наличии/отсутствии особо ценных сельскохозяйственных угодий



**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

ул. Республики, 73, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-86-09, Факс: (34922) 9-86-48, E-mail: info@daktr.yanao.ru, Сайт: https://daktr.yanao.ru  
ОКПО 54099006, ОГРН 1058900022059, ИНН 8901017237, КПП 890101001

*04.04.* 2022 г. № *19-22/01-02/1986*

На № 07/0105-142 от 13.01.2022

Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменского филиала

М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

В соответствии с Вашим запросом, сообщаем, что согласно данным формы государственного статистического наблюдения Ф-22-2 «Сведения о наличии и распределении земель по категориям и угодьям», представляемой Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу (далее — автономный округ), особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья из категории земель сельскохозяйственного назначения в автономном округе отсутствуют.

Заместитель  
директора департамента



Л.Н. Охман

Бабин Алексей Николаевич  
аналитик 1 категории управления развития сельского хозяйства и рыбохозяйственного комплекса  
(34922) 9-87-39, ANVBabin@yanao.ru

Вх. № **2593** **07.04.2022**  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал



**Приложение Л**  
**Сведения о наличии/отсутствии мелиоративных земель**



**МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,  
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И  
ГОССОБСТВЕННОСТИ**  
(Депземмелиорация)

**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: (3452) 39-87-76  
E-mail: tumenmelio72@mail.ru

№ 13/1 « 20 » 01 2022 г.  
На исх. от 13.01.2022г. №07/0105-145

Главному инженеру  
Тюменского филиала  
ООО «Газпром проектирование»  
М.П. Крушину

**Уважаемый Михаил Павлович!**

**На Ваш запрос сообщаем, что на территории Ямало-Ненецкого АО мелиорированные земли, государственные и прочие мелиоративные системы, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.**

Директор



Иваньшин Г.А.

## Приложение М

### Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования  
по Ямало-Ненецкому автономному округу  
(Ямалнедра)

ул. Мира, 40, 5 секция, а/я 9, г. Салехард, 629008

Тел. (34922) 4-07-59, факс (34922) 4-40-32

E-mail: yamal@rosnedra.gov.ru

*23.03.2021 № ДТ-06-14/549*  
на № ТМН/0105-1068 от 24.02.2021

Главному инженеру  
Тюменского филиала  
ООО «Газпром проектирование»

М.П. Крушину

ул. Воровского, д. 2,  
г. Тюмень, 625019

#### ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 94/21

#### об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Дано Тюменский филиал ООО «Газпром проектирование» ИНН (0560022871) о том, что в недрах под участком работ по объекту: «Выполнение проектно-изыскательских работ «Реконструкция ДКС (2-я очередь) Ямсовейского НГКМ» располагаются: Ямсовейский участок недр, лицензия СЛХ 02042 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Надым»; Ямсовейское НГКМ.

Месторождения твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод под объектом отсутствуют.

**Срок действия заключения составляет 1 год.**

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

Заместитель начальника Департамента –  
начальник отдела геологии и  
лицензирования по ЯНАО

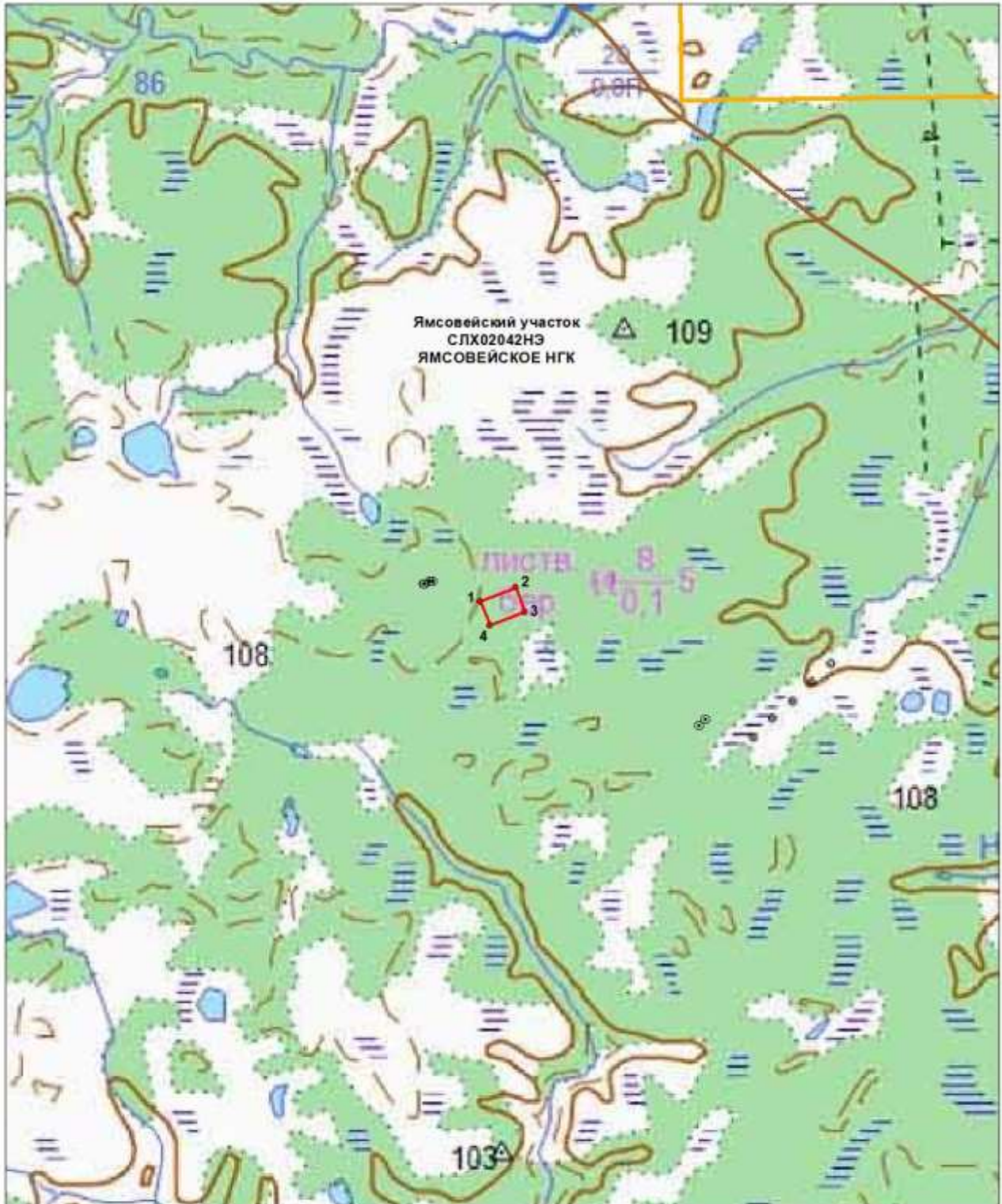


С.В. Мальхин

Исп. Кочурова Е.А.  
тел. 8(34922) 4-07-59  
вх. № 824 от 25.02.2021

Вх. № 2020 29.03.2021  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

Схема расположения участка работ по объекту:  
 "Реконструкция ДКС (2-я очередь) Ямсовейского НГКМ"  
 Масштаб 1:50 000



- Испрашиваемый участок
- Контур лицензии УВС
- Контур месторождения УВС
- ⊙ Водозаборные скважины

Географические координаты СК-42

№ п/п	С.Ш.	В.Д.
1	65° 29' 20.43"	75° 32' 21.91"
2	65° 29' 24.84"	75° 32' 49.24"
3	65° 29' 16.86"	75° 32' 56.23"
4	65° 29' 12.68"	75° 32' 29.35"

## Приложение Н

### Сведения о наличии/отсутствии полигонов ТКО, свалок, кладбищ и их санитарно-защитные зоны



**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН  
ДЕПАРТАМЕНТ ТРАНСПОРТА, СВЯЗИ И СИСТЕМ  
ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ  
ПУРОВСКОГО РАЙОНА**

ул. Гелиосов дом 8, с.Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850,  
тел. (34937) 2-21-50, факс 2-28-83, e-mail: info@pur.zavalo.ru

*25 мая* 2022 г. № *29-160/2001-08/1360*  
На № 07/001/01-3324 от 16 05 2022 г.

Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

Для разработки проектной документации по объекту: «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)», сообщаем Вам, следующую информацию.

Полигоны ТКО, свалки и их санитарно-защитные зоны используемые для нужд муниципального округа Пуровский район в районе проектирования объекта отсутствуют.

Сведения о несанкционированных свалках в границах выполнения работ в департаменте отсутствуют.

Начальник департамента



А.Е. Лешенко

Колдунов Александр Сергеевич  
главный специалист отдела энергетик и коммунальной  
инфраструктуры управления энергетикой, жилищно-коммунального  
хозяйства и благоустройства, 22608, be@nka@yemal.ru

Вх. № **3953** **25.05.2022**  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал



**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН  
ДЕПАРТАМЕНТ ТРАНСПОРТА, СВЯЗИ И СИСТЕМ  
ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ  
ПУРОВСКОГО РАЙОНА**

ул. Геологов дом 8, г.Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, 629850,  
тел. (34997) 2-21-50, факс 2-28-83, e-mail: utsg@pur.yamalo.ru

07 06 202 2 г. № 89-160/2901-08/502.  
На № 07/001/01-3311 от 16 05 20 22 г.

Главному инженеру ООО «Газпром  
проектирование» Тюменский  
филиал

М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

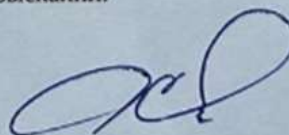
Для разработки проектной документации по объекту «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)», сообщая Вам следующую информацию.

Кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного комплекса и их санитарно-защитные зоны (далее СЗЗ) используемые для нужд муниципального округа Пуровский район на участке размещения проектируемого объекта отсутствуют.

Сведения о СЗЗ действующих объектов в районе размещения объекта и в радиусе 1500 м от объекта в департаменте отсутствуют.

Также дополнительно сообщая, что согласно статье 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», ЕГРН является сводом достоверных систематизированных сведений об учтенном недвижимом имуществе, о зарегистрированных правах на такое недвижимое имущество, основаниях их возникновения, правообладателях, а также иных сведений. Соответственно, для получения сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, расположенных на месте выполнения работ обществу необходимо в органе, осуществляющем регистрацию прав на недвижимое имущество, запросить кадастровый план территории, после чего соотнести его с границами проектных изысканий.

Начальник департамента



А.Е. Лешенко

Муталханов Руслан Гусейнович  
главный специалист отдела энергетики и  
коммунальной инфраструктуры управления энергетики,  
жилищно-коммунального комплекса и благоустройства  
22403, deptsg@mail.ru

Вх. № 4525 15.06.2022  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

## Приложение П

### Сведения о наличии /отсутствии аэродромов и приаэродромных территорий



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)**

**ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**

ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,  
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗБУЖ  
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62  
e-mail: tmtavt@tum.favt.ru

Вх. № **4057** **18.06.2021**  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

ООО «Газпром проектирование»  
Главный инженер Тюменского филиала

Крушин М.П.

[moiseevain@tngg.ru](mailto:moiseevain@tngg.ru)

17.06.2021 № Исх-2152/05/ТМТУ

На № 07/0105-3354 от 16.06.2021

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации (далее Управление) информирует, на территории Пуровского района ЯНАО зарегистрированы аэродромы Тарко – Сале и Уренгой.

В соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны» приказами Управления от 12.07.2019 № 220/05-П и от 06.07.2020 № 172/05-П установлены приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации Тарко-Сале и Уренгой соответственно.

В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромных территориях с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Управления раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории».

Дальнейшее строительство объектов производится в соответствии с установленными ограничениями на приаэродромной территории.

Переписка по объектам в Пуровском районе прекращается.

Проверку достоверности письма, подписанного электронной подписью, можно осуществить на сайте «Портал государственных услуг» перейдя по ссылке: <https://www.gosuslugi.ru/pgu/eds/>, выбрав для проверки сервис «ЭП – отсоединенная, в формате PKCS#7».

Заместитель руководителя

Малярова Ольга Викторовна  
(3452) 444048



А.А. Гончаров



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)**  
**ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**

ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,  
625000, а/я 254, АФПН: УСТУЗЬУЖ  
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62  
e-mail: tmtuvt@tum.favt.ru

ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал  
Главный инженер

Крушину М.П.

[tyumen@gazpromproject.ru](mailto:tyumen@gazpromproject.ru)

24.02.2022 № Исх-595/05/ТМТУ

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении информации

На территории, подконтрольной Тюменскому МТУ Росавиации (далее Управление) зарегистрировано 23 аэродрома гражданской авиации. В Тюменской области 3 аэродрома: Тюмень (Роцино). Плеханово, Тобольск (Ремезов). В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре – 9 аэродромов: Белоярский, Кондинское, Когалым, Нижневартовск, Нягань, Советский, Сургут, Урай, Ханты-Мансийск. В Ямало-Ненецком автономном округе – 11 аэродромов: Бованенково, Надым, Новый Уренгой, Ноябрьск, Сабетта, Салехард, Тарко-Сале, Толька, Уренгой, Утренний, Ямбург.

В соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны» приказами Росавиации и Управления установлены приаэродромные территории всех вышеперечисленных аэродромов гражданской авиации.

Характеристики приаэродромных территорий аэродромов с указанием ограничений по подзонам размещены на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК», и на официальном сайте Управления раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории». В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромных территориях с указанием ограничений по подзонам следующих аэродромов: Тюмень (Роцино). Плеханово, Белоярский, Кондинское, Когалым, Нижневартовск, Нягань, Советский, Сургут, Ханты-Мансийск, Надым, Новый Уренгой, Тарко-Сале, Толька, Уренгой.

Дальнейшее строительство объектов производится в соответствии с установленными ограничениями на приаэродромной территории.

Заместитель руководителя

Мадьярова Ольга Викторовна, (3452) 444048



А.А. Гончаров

Вх. № 1307 24.02.2022  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

## Приложение Р Сведения по ВОП



СЛУЖБА ПО ДЕЛАМ АРХИВОВ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ АРХИВ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА»  
(ГКУ «ГА ЯНАО»)**

ул. Ямальская, д.9, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел./факс: (34922) 7-12-00. E-mail: gkuga@sda.yanao.ru. Сайт: gosarhivyanao.ru,  
ОКПО 12527065, ОГРН 1128901003990, ИНН/КПП 8901027041/890101001

*21 февраля 2022 г. № 89-1700/08-04/136*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главному инженеру ООО  
«Газпром проектирование»

М.П. Крушину

tyumen@gazpromproject.ru

Уважаемый Михаил Павлович!

В соответствии с Вашим запросом информирую, что документная информация о выявленных случаях подрывов граждан, животных и техники в послевоенное время на территории Пуровского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного округа и конкретно по объектам «Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)» и «Реконструкция ЦДКС Медвежьего НГКМ. Этап 1. Обеспечение транспорта газа с объектов Медвежьего НГКМ» в фондах Государственного архива Ямало-Ненецкого автономного округа отсутствует.

Директор



Н.А. Виль

Кашмакова Марина Васильевна  
7-12-00 (доб. 1023)

Вх. № **1254** **22.02.2022**  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал





МВД России

УПРАВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА  
ВНУТРЕННИХ ДЕЛ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ  
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ  
(УМВД России по Ямало-Ненецкому  
автономному округу)

ул. А. Матросова, 7, Салехард, 629008  
тел. (349-22) 4-45-90, факс 4-13-60

09.07.2022 № 74/23 - 36

На № 07/0105-392 от 21.01.2022

Главному инженеру ООО «Газпром  
проектирование»  
Тюменский филиал

М.П. Крушину

E-mail: [tyumen@gazpromproject.ru](mailto:tyumen@gazpromproject.ru),  
[Kopylovoo@tngg.ru](mailto:Kopylovoo@tngg.ru), [MoiseevaIN@tngg.ru](mailto:MoiseevaIN@tngg.ru),  
[GapochkaAN@tngg.ru](mailto:GapochkaAN@tngg.ru).

О направлении ответа

На поступивший запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) взрывоопасных предметов на указанном объекте, расположенном на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщая, что заявлений, сообщений о случаях подрывов граждан, животных и техники, а также фактах обнаружения взрывоопасных предметов в границах расположения объекта, в УМВД России по Ямало-Ненецкому автономному округу не зарегистрировано.

В дальнейшем предлагаю аналогичные запросы направлять в территориальные органы МВД России на районном уровне Ямало-Ненецкого автономного округа, на территории которых расположены объекты.

Заместитель начальника полиции

В.В. Зятков

Исп. Барановский П.М.  
т. (34922) 76414

Вх. № 929 10.02.2022  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал



**УМВД РОССИИ  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ  
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ**

**ОТДЕЛ МИНИСТЕРСТВА  
ВНУТРЕННИХ ДЕЛ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ПУРОВСКОМУ РАЙОНУ  
(ОМВД России по Пуровскому району)**

ул. Клубная, 2, Тарко-Сале, Пуровский район,  
ЯНАО, 629850; тел.(34997) д/ч 2-09-02,  
приемная 2-09-06, факс 2-09-15

15.02.2022 № 81/3386

на 07/0105-885 от 11.02.2022  
№

Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»

М.П. Крушину  
г. Тюмень  
ул. Верховного д 2

О направлении информации

Уважаемый Михаил Павлович!

На Ваш запрос о предоставлении информации о выявленных случаях подрывов граждан, животных и техники в послевоенное время на исследуемой территории, для учета при проектировании и строительства объектов инвестиционной программы ПАО «Газпром» сообщая, что Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Пуровскому району не располагает информацией об обнаружении ранее взрывоопасных предметов на указанной Вами территории.

За получением архивной военно-исторической справки о наличии (отсутствии) прохождения боевых действий на исследуемой территории, а также за получением сведений о существующих военных захоронениях в районе проектирования, Вы можете обратиться в Управление Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации по Ямало-Ненецкому автономному округу, либо в военный комиссариат г. Губкинский, Пуровского и Красноселькупского районов Ямало-Ненецкого автономного округа.

С уважением,

Врио начальника



А.В. Варенцов

Вх. № 1396 28.02.2022  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал

### Приложение И

## Сведения государственного лесного реестра и схема расположения проектируемых объектов на материалах ГЛР

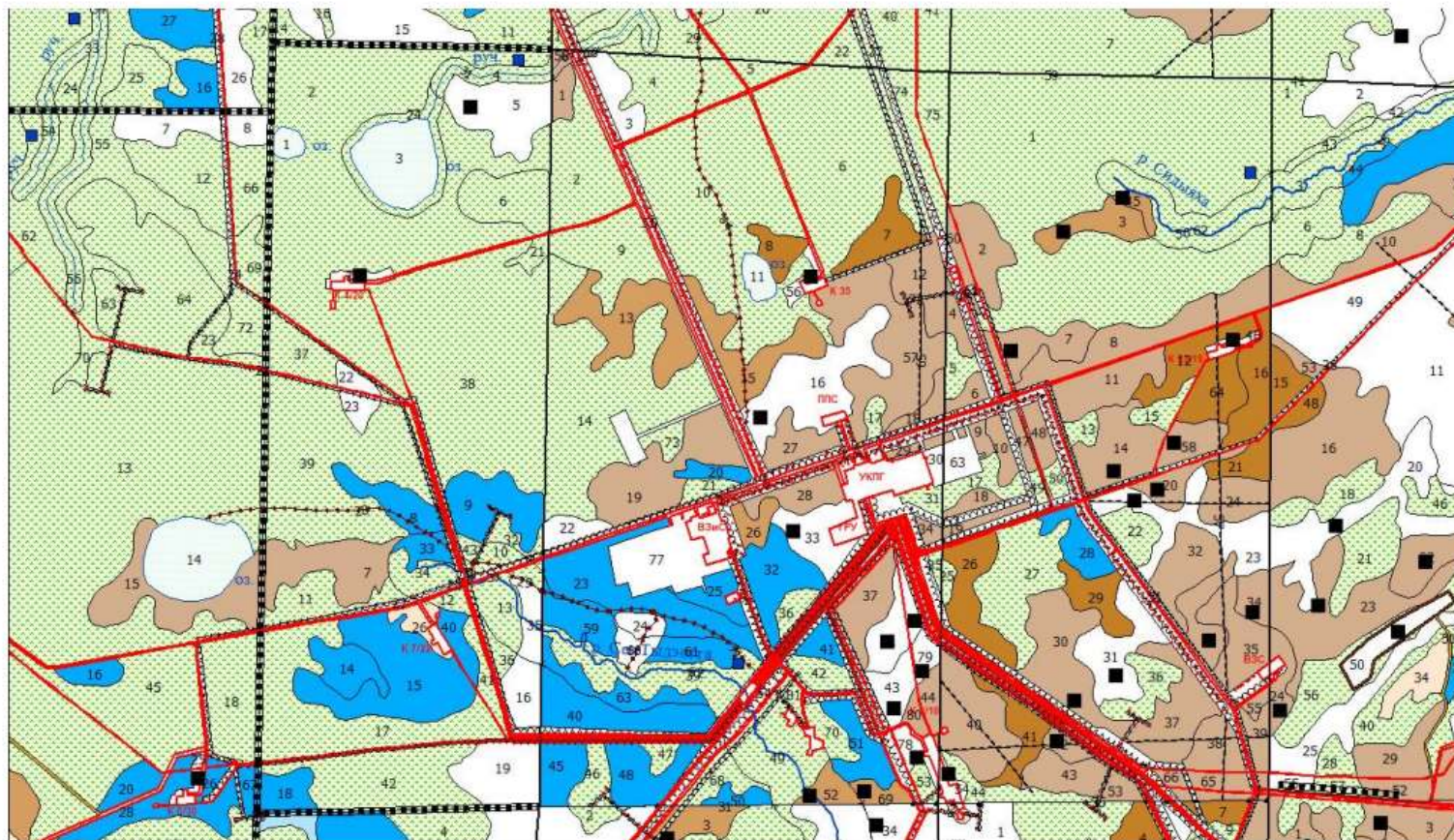
### Выписка из государственного лесного реестра №84-Т от 08 июня 2022 года

Выписка из государственного лесного реестра  
№ 84-Т от 08 июня 2022 года

ООО «Газпром проектирование»

Участковое лесничество Уренгойское		Категория лесов										ЛЕСА, РАСП. В ЛЕСОТУНДРОВЫХ ЗОНАХ				Квартал 1398				
№	Площадь	Состав	Полн	Высота	Земельный	Возраст	Высота	Диаметр	Класс	Группа	Вид	Тип	Полн	Запас	Сырость	Кл	Запас	на	выделе	дес.МЗ
№	та	лесок	покров	почв	иссл	мент	и	и	иссл	упл	и	ота	и	леса	дес. МЗ	иссл	и	иссл	и	иссл
14	72,7453	болото	верховое, сфагновое, мощность торфа 1,0 м																	
19	29,2059	фонд добров.-выбор. рубок	7Л3В	1	В	Л	120	9	14	6	2	5В	КЛШ	0,4	4	117	82			
20	3,8485	9В1Л	1	5	В	Л	75	5	8	8	4	5В	КЛШ	0,4	1	4	4	3		
21	3,3374	болото	верховое, сфагновое, мощность торфа 1,0 м																	
22	5,3535	редина биологическая	10В		В		65	5	6			5В	КЛШ	0,2	1					3
23	29,3419	7В3Л	1	9	В	Л	95	7	10	10	4	5В	КЛШ	0,3	2	59	41	4		18
24	3,6145	редина биологическая	6Л4В		Л		130	9	14			5В	КЛШ	0,1	1					2
25	6,7797	10В+Л	1	5	В	Л	75	5	6	8	4	5В	КЛШ	0,3	1	7	7	3		
26	5,0436	фонд добров.-выбор. рубок	10Л+В	1	10	Л	140	10	16	7	3	5А	КЛШ	0,4	6	30	30			

Участковое лесничество Уренгойское		Категория лесов										ЛЕСА, РАСП. В ЛЕСОТУНДРОВЫХ ЗОНАХ					Квартал 1398						
№	Площадь, га	Состав. Подрост, по: Я: Вы: Эле: Воз: Вы: Ди: Кл: Гр: Во:	Тип	Полн: Запас сырья	раст. : Кл: Запас на выделе, дес. МЗ	МЗ	ас:	с:	су:	ре:	еди:	захлампен:	Хозяйственные:										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
28	8,5744	фонд добров.-выбор. рубок ЛЗБ	1 11 Л	120	13	18	6	2	5А	КЛШ	0,3	5	43	30									
		подрост: 10Б (10) 1,0 м, класс пожарной опасности-1	В	90	7	8																	
29	1,8040	фонд добров.-выбор. рубок ЛЗБ	1 8 Л	120	9	14	6	2	5Б	КЛШ	0,3	3	5	3									
		класс пожарной опасности-1	В	85	6	8																	
32	16,4592	8В2Л	1 6 В	75	5	8	8	4	5Б	КЛШ	0,3	1	17	14	3								
		класс пожарной опасности-1 вид искл: участ. спел. леса с зап. на 1га 50 куб.м и менее	Л	120	9	14																	
59	10,5822	7Б3Л	1 9 В	95	7	10	10	4	5Б	КЛШ	0,3	2	21	15	4								
		класс пожарной опасности-1 озу: Берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенные вдоль водных объектов, склонов оврагов	Л	140	12	22																	
73	3,5674	болото верховое, сфагновое, мощность торфа 1,0 м тундровое, класс пожарной опасности-5																					
77	21,7331	компрессорная станция класс пожарной опасности-4																					



Выписка № 84-Т Лист - 3 -

В соответствии с лесохозяйственным регламентом Таркосалинского лесничества на земельном участке разрешены следующие виды использования лесов:

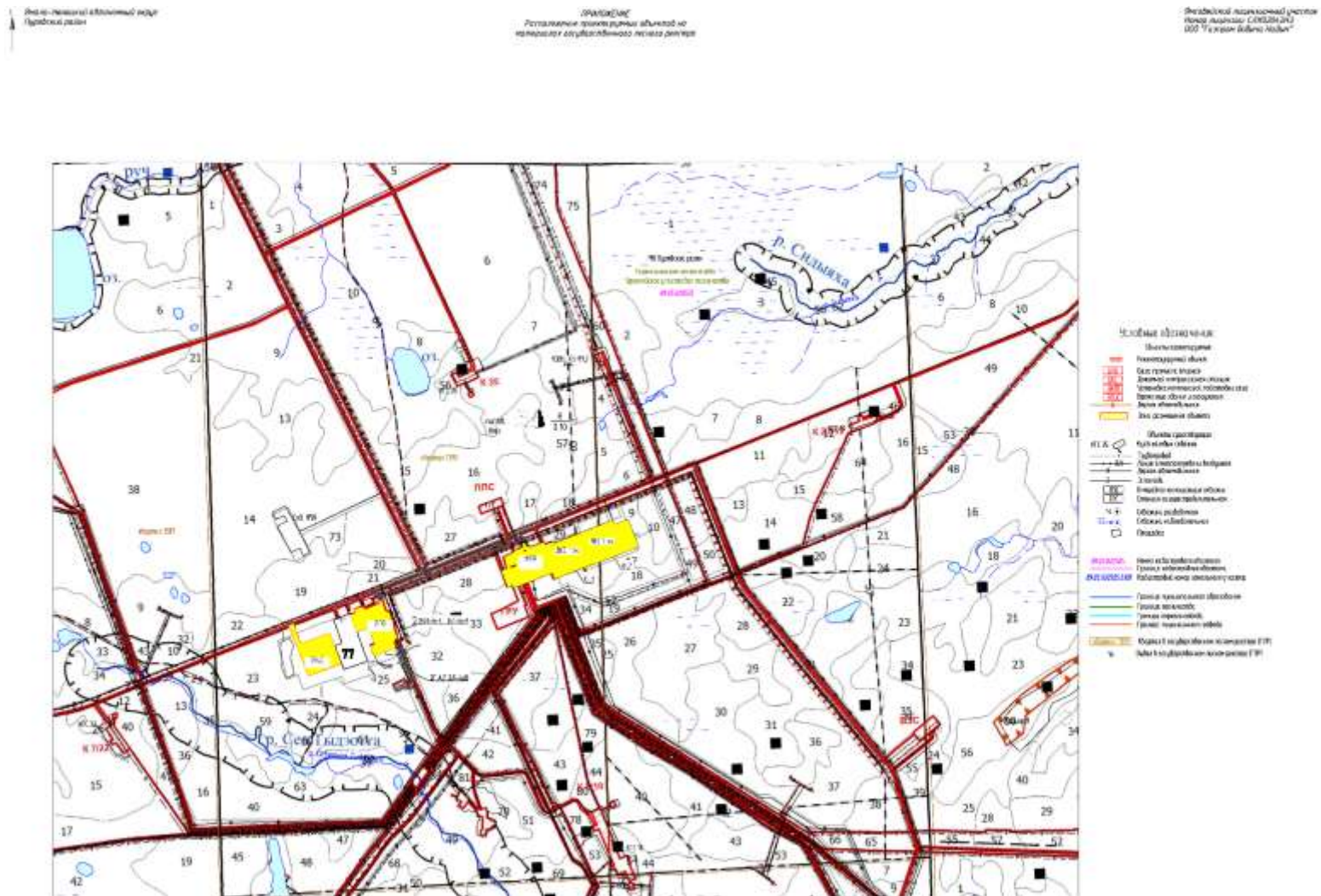
- заготовка древесины;
- заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов;
- заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений;
- осуществление видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства;
- ведение сельского хозяйства (северное оленеводство);
- осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности;
- осуществление рекреационной деятельности;
- осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых;
- строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений, морских портов, морских терминалов, речных портов, причалов;
- строительство, реконструкция, эксплуатация линий электропередач, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов;
- переработка древесины и иных лесных ресурсов (в эксплуатационных лесах);
- осуществление религиозной деятельности;
- создание лесных плантаций и их эксплуатация (в эксплуатационных лесах, кроме особо защитных участков лесов);
- выращивание лесных плодовых, ягодных, декоративных растений и лекарственных растений (в эксплуатационных лесах);
- выращивание посадочного материала лесных растений (саженцев, семян).

Начальник отдела –  
лесничий отдела Таркосалинское лесничество



А.Е. Мухин

### Схема расположения проектируемых на материалах государственного лесного реестра



## Приложение Т

### Исходные данные для раздела водоснабжения и водоотведения



#### 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, 4-16-25. Тел./факс: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dprtr@dprtr.yanao.ru

№89-27-01-08/10491 от 10.03.2021

Ответ на №ТМН/0105-1062 от 24.02.2021

Главному инженеру Тюменского  
филиала ООО «Газпром  
проектирование»

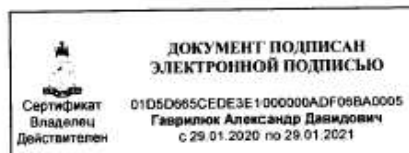
М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения в районе размещения реконструируемых объектов: «Реконструкция ДКС (2-я очередь) Ямсовейского НГКМ», сообщая следующее.

На территории испрашиваемых объектов границы и режим зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

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



А.Д. Гаврилюк

Корепанова Светлана Владимировна  
начальник отдела управления водных ресурсов  
8 (34922) 9-93-87, доб. 608 SVKorepanova@dprtr.yanao.ru

Вх. № 1585 15.03.2021  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ» (ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ»)  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СЕРВИСНЫЙ ЦЕНТР  
«ACTIVE» (ООО «СЕРВИСНЫЙ ЦЕНТР «ACTIVE»)**

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Надымского нефте-  
газодобывающего управления  
ООО «Газпром добыча Надым»



И.И. Байдин  
22.04.2012 г.

Отв. исполнитель: А.Д. Юн

**ПРОЕКТ  
ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ (ЗСО) ДЕЙСТВУЮЩЕГО ВОДОЗАБОРА  
ГКП «ЯМСОВЕЙСКИЙ»  
Договор № (643/54467958/29/11) от 22.04.11 г.  
Книга 1. Текст и текстовые приложения**

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Сервисный центр «Active»

Директор

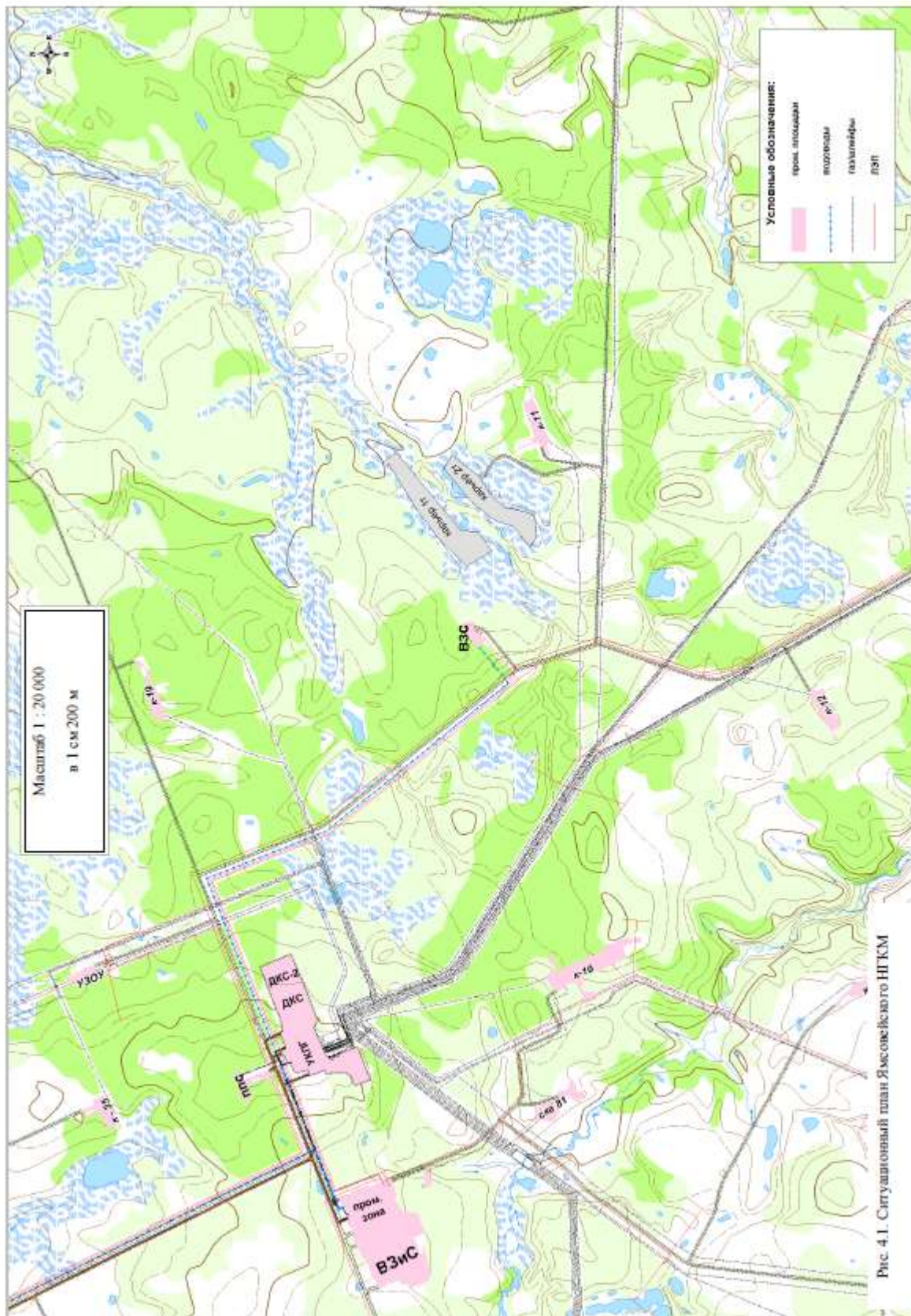
Э.В. Войцеховский

Главный геолог

А.Д. Юн



Надым, 2012 г.



## 5. РАСЧЕТ ГРАНИЦ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ВОДОЗАБОРА

С целью сохранения природного качества подземных вод необходима организация зон санитарной охраны (ЗСО) водозабора. Требования к определению границ поясов ЗСО и выполнению мероприятий на их территории регламентируются санитарными правилами и нормами СанПиН 2.1.4.1110—02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» /1/.

Зона санитарной охраны организуется в составе трёх поясов: первый пояс – пояс строгого режима, второй и третий пояса – пояса ограничений.

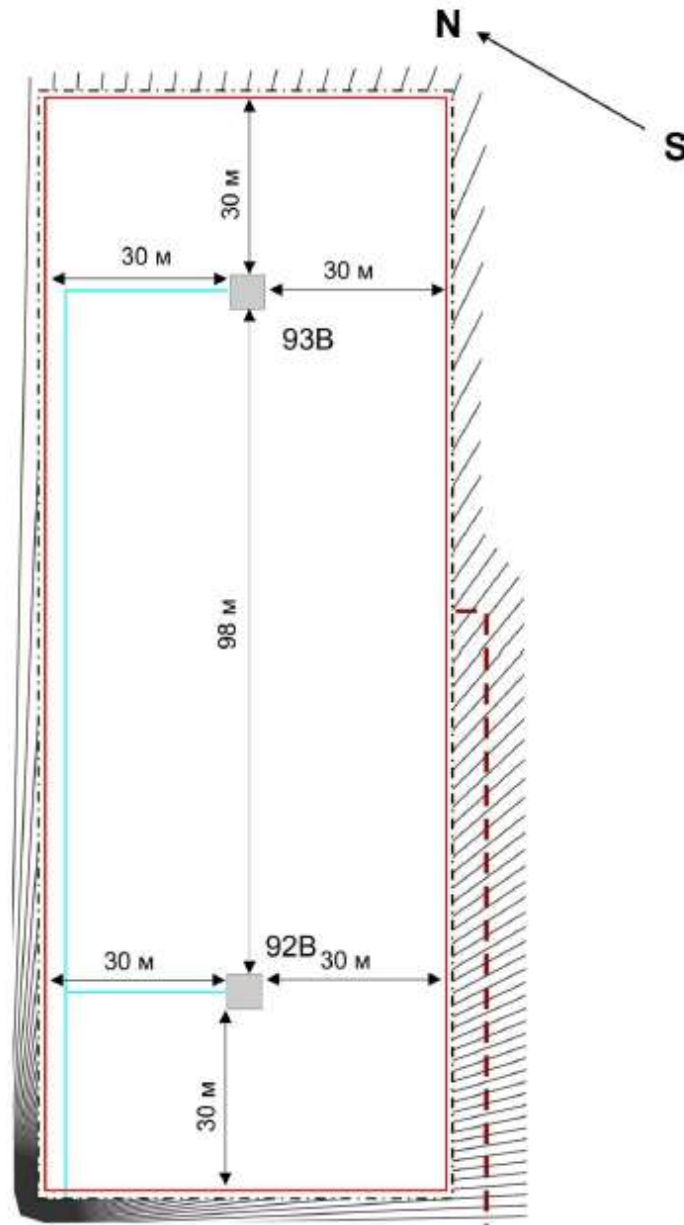
Первый пояс ЗСО включает территорию расположения водозабора, площадок расположения всех водопроводных сооружений и водоподводящего канала. Он устанавливается в целях устранения возможности случайного или умышленного загрязнения воды источника в месте расположения водозаборных и водопроводных сооружений.

Второй пояс ЗСО предназначен для защиты водоносного горизонта от микробных загрязнений, третий пояс – от химических загрязнений.

Границы 1 пояса ЗСО скважины в соответствии с п. 2.2.1.1 СанПиН 2.1.4.1110 - 02 для защищённых подземных вод должны находиться на расстоянии не менее 30 м от скважин.

Фактически оборудованная граница 1 пояса ЗСО единая для обеих скважин ограждена забором, на расстоянии 30 м от скважин.

Таким образом целесообразно сохранить границы 1 пояса ЗСО в существующем виде. На рис. 5.1. показано положение границ 1 пояса ЗСО.



### Условные обозначения

- |   |                         |   |                             |
|---|-------------------------|---|-----------------------------|
|  | - водозаборные скважины |  | - откос отсыпанной площадки |
|  | - периметр ограждения   |  | - подъездная дорога         |
|  | - границы ЗСО-I         |  | - водовод                   |

Рис. 5.1. Схема зоны санитарной охраны первого пояса  
Масштаб 1 : 1000

Границы 2-го пояса определены из условия, что микробное загрязнение, поступающее в водоносный пласт за пределами второго пояса, не достигнет водозабора. При защищенных подземных водах время продвижения микробного загрязнения к водозабору должно составлять не менее 200 суток (СанПиН 2.1.4.1110 - 02 /1/).

Границы 3-го пояса устанавливается из условия, что время движения химического загрязнения к водозабору должно быть больше расчетного времени эксплуатации водозабора. То есть, загрязнение, каким-либо образом попавшее в водоносный горизонт, за 25 лет не должно достигнуть водозаборных скважин.

Расчеты границ 2-го и 3-го поясов зоны санитарной охраны скважин выполнены на основании «Рекомендаций ...» /3/. Используются зависимости без учета естественного потока.

Границы 2-го и 3-го поясов рассчитываются по формуле:

$$R = \sqrt{Q \cdot t_1 / \pi \cdot m \cdot n} \quad , \text{ где:}$$

$Q$  – производительность скважины, м<sup>3</sup>/сут. Принята равной перспективной потребности (446 м<sup>3</sup>/сут);

$m$  – мощность продуктивного горизонта, м (16 м). Принята суммарная мощность водосодержащих песков (табл. 2.1.);

$n$  – активная пористость. Принята из материалов «Отчета о результатах работ по оценке запасов подземных вод на участке недр, эксплуатируемом действующим водозабором (скважины №№ 92в, 93в) ...» /7/ (0,15 д.е.);

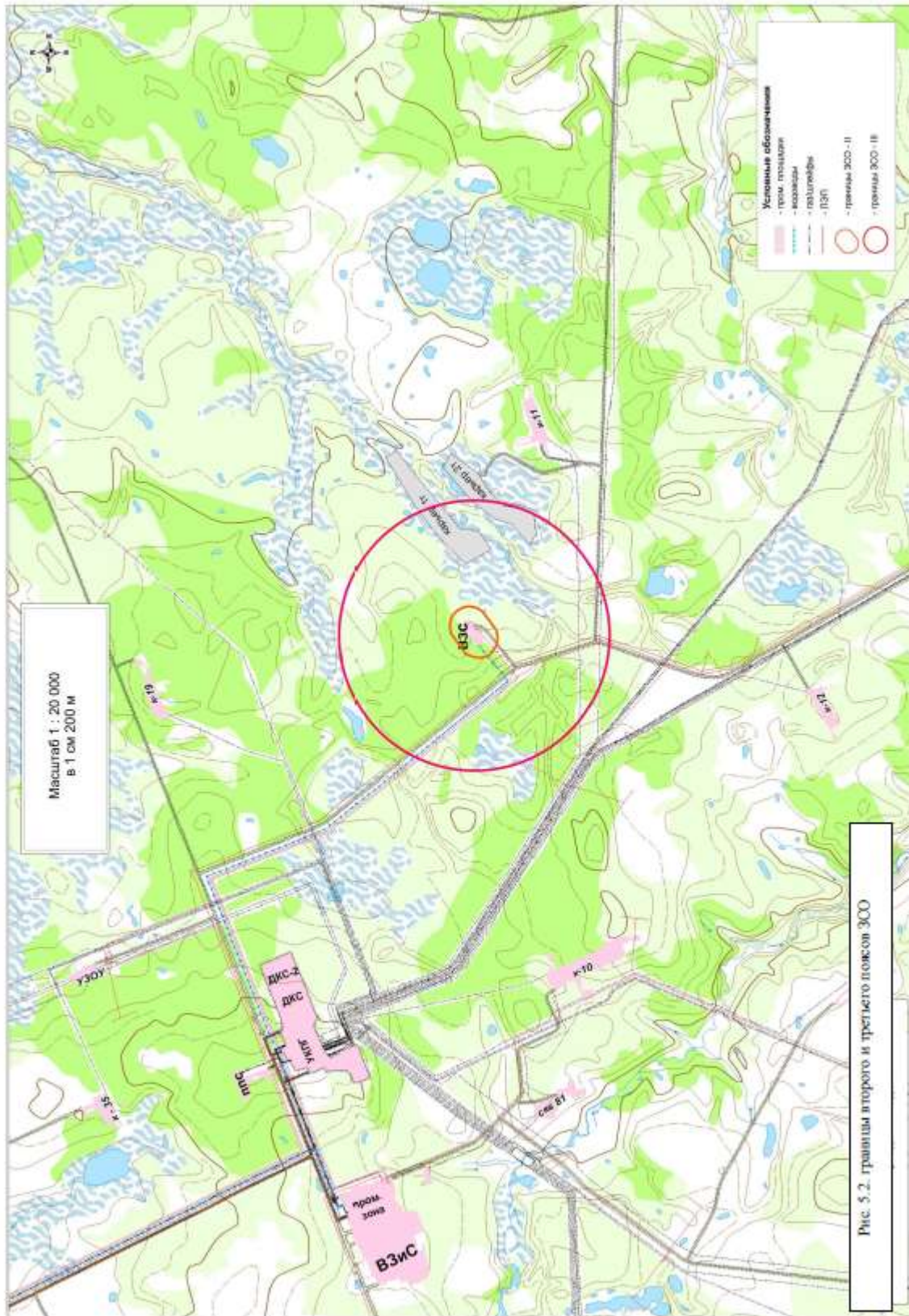
$t_1$  – расчетное время для определения границы 2-го пояса ЗСО, 200 сут /3/;

$t_2$  – расчетное время для определения границы 3-го пояса ЗСО, – 25 лет (9125 сут).

В результате расчетов  $R_{ЗСО-II} = 110$  м;

$$R_{ЗСО-III} = 735 \text{ м, принимаем } 740 \text{ м.}$$

На рис. 5.2. показаны границы ЗСО второго и третьего поясов водозабора.





ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ, ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ  
НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

**П Р И К А З**

25 июля 2012

№ 798

г. Салехард

**Об утверждении проекта зон санитарной охраны (ЗСО)  
действующего водозабора ГКП «Ямсовейский»**

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», подпунктом 2.2.2 пункта 2.2 положения о департаменте природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 12 декабря 2011 года № 896-П «Об утверждении положения о департаменте природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа»

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить проект зон санитарной охраны (ЗСО) действующего водозабора ГКП «Ямсовейский», разработанный ООО «Сервисный центр «Active» в 2012 году для ООО «Газпром добыча Надым».


2. Контроль исполнения приказа возложить на и.о. начальника управления водных ресурсов, начальника отдела предоставления водных объектов Блинову Л.Г.

Директор департамента



Ю.П. Чеботарева






**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ**  
**В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
 Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу

(исполнительный территориальный орган)

## САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09.01.03.000.Т.000180.06.12 ОТ 26.06.2012 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):  
 "Проект зон санитарной охраны (ЗСО) действующего водозабора ГКП "Ямсовейский"  
 Общество с ограниченной ответственностью "Сервисный центр "Active" (Российская Федерация)

**СООТВЕТСТВУЮТ** (~~НЕ СООТВЕТСТВУЮТ~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)  
 СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения", СанПиН 2.1.4.1074-01 "Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества", СП 2.1.5.1059-01 "Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):  
 Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО" № 84-Т от 19.06.2012.





Главный государственный санитарный врач  
 (заместитель главного государственного санитарного врача)

11111699

Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

© ЗАО «Левый печатный двор», г. Москва, 2010 г., урочный-В»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ  
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМ АВТОНОМНОМ ОКРУГЕ»  
E-mail: fguz@cgsen89.ru, http://www.cgsen89.ru ОКПО 32742539, ОГРН 1058500002270, ИНН/КПП 8901016378/890101001  
629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, д. 4, тел (34922) 3-15-44, тел/факс. (34922) 4-56-82

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 84-Т от «19» апреля 2012 г.

о соответствии (несоответствии) государственным  
санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам  
проектных материалов

**1. Номер и дата направления (заявления), в соответствии с которыми проводится экспертиза:**

Письмо-заявка директора ООО «Сервисный центр «Active» Э.В. Войцеховского, вх. № 229-з от 03.04.2012 г.

**2. Наименование проекта:**

«Проект зон санитарной охраны (ЗСО) действующего водозабора ГКП «Ямсовейский».

**3. Представленные документы с указанием разделов проекта:**

«Проект зон санитарной охраны (ЗСО) действующего водозабора ГКП «Ямсовейский» включает в себя следующие разделы: 1) Общие сведения о районе работ и участке недр; 2) Краткие сведения о геологическом строении и гидрогеологических условиях; 3) Характеристика качества подземных вод; 4) Защищенность подземных вод; 5) Расчет границ зон санитарной охраны водозабора; 6) Характеристика санитарного состояния водозабора; 7) Основные мероприятия, осуществляемые на территориях ЗСО. Правила и режим хозяйственного использования территории, входящих в ЗСО; 8) Организация технической эксплуатации водозабора.

**4. Информация о проектной организации с указанием названия и адреса:**

Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «Active». Адрес: РФ, 426069, УР, г. Ижевск, ул. 7 Подлесная, 32-46, тел/факс (3412) 52-18-15.

**5. Перечень нормативной документации, в соответствии с которой рассмотрены материалы:**

- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого водоснабжения»;
- СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» (утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 26 сентября 2001 г. № 24) (с изменениями от 7 апреля 2009 г., 25 февраля, 28 июня 2010 г.);
- СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» (утв. постановлением Главного государственного санитарного врача РФ 25 июля 2001 г.).

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В соответствии с СанПиН 2.1.4.1110 - 02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения» и Закона Российской Федерации «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.99 № 52-ФЗ, зона санитарной охраны скважины принимается в составе трех поясов.

Эксплуатируемые пласты водоносного горизонта отнесены к категории защищенных. Наличие мощного слоя современных ММП и глинистого слоя обеспечивает достаточную изоляцию от поверхностного загрязнения эксплуатируемый водоносный горизонт.

Конфигурация I пояса ЗСО водозабора совпадает с конфигурацией огороженного периметра площадки водозабора.

Конфигурация II пояса ЗСО водозабора представляет собой симметричный овал с размерами по длинной оси – 320 м, по короткой – 220, с центром в геометрическом центре площадки водозабора.

III пояс ЗСО водозабора имеет форму круга с радиусом /40 м.

Имеется возможность организации II и III поясов зоны санитарной охраны (ЗСО). В пределах II и III поясов ЗСО водозабора, какие либо потенциальные источники микробного или химического загрязнения, отсутствуют.

Оценка качества подземных вод должна проводиться в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074.01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

В перспективе целесообразно регулярное проведение геоэкологических исследований на территории ЗСО, направленных на выявление возможных источников загрязнения подземных вод, оценку их интенсивности и прогноз миграции к водозабору.

Дальнейшие работы должны быть направлены на организацию качественных режимных наблюдений, с целью изучения режима пресных подземных вод, а так же контроля их использования.

7. Замечания по представленным материалам: Нет.

### **Заключение**

Представленный на экспертизу «Проект зон санитарной охраны (ЗСО) действующего водозабора ГКП «Ямсовейский» **СООТВЕТСТВУЕТ (НЕ СООТВЕТСТВУЕТ)** требованиям государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам:

- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого водоснабжения»;
- СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» (утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 26 сентября 2001 г. № 24) (с изменениями от 7 апреля 2009 г., 25 февраля, 2 июня 2010 г.);
- СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» (утв. постановлением Главного государственного санитарного врача РФ 25 июля 2001 г.).

(нормативные документы)

Эксперт:

Врач по общей гигиене

Должность

М.А. Пашин

Ф.И.О.

Главный врач

Должность

В.В. Харьков

Ф.И.О.

Экспертное заключение № 84-Т от 19.04.2012 г. составлено в 3-х экземплярах



**ЛИЦЕНЗИЯ**  
**на право пользования недрами**

серия СДА номер 02015 вид лицензии ВЗ

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью  
(субъект предпринимательской деятельности)  
**«Газпром добыча Надым»**  
**(ООО «Газпром добыча Надым»)**

в лице Генерального директора  
(Ф.И.О. лица, осуществляющего субъект предпринимательской деятельности)  
**Аксютин Олег Евгеньевич**

с целевым назначением и видами работ добыча пресных подземных вод  
для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения  
жилого поселка и промышленной базы Ямсовейского ГП

Участок недр расположен Надымский район,  
Ямало-Ненецкий автономный округ  
(район, область, край, республика)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 2  
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_  
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в  
приложении \_\_\_\_\_  
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии до 15.01.2013 г.  
(число, месяц, год)

  
Управление по недропользованию  
по Ямало-Ненецкому автономному округу  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**  
- 22. Мартя 2012 г.  
В реестре за № 2014  
Регистратор afc

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Лицензионное соглашение на 6 стр.
2. Схема расположения водозабора Ямсовейского НГКМ М 1: 25 000 - 1л.
3. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица - 1л.

Уполномоченный представитель  
Министерства природных ресурсов  
Российской Федерации

**Азарнов**  
Александр Николаевич  
Фамилия, имя, отчество  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
Подпись, дата



Уполномоченный представитель  
органа государственной власти  
субъекта Российской Федерации

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
Фамилия, имя, отчество  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, полу-  
чающего лицензию

**Аксютин**  
Олег Евгеньевич  
Фамилия, имя, отчество  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
Подпись, дата



М.П.

**Лицензионное соглашение  
об условиях пользования участком недр, предоставляемым  
Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча  
Надым» (ООО «Газпром добыча Надым») с целью добычи  
пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и  
производственного водоснабжения жилого поселка и  
промышленной базы Ямсовейского ГП**

*Преамбула:*

Настоящее лицензионное соглашение (далее соглашение) об условиях пользования недрами для добычи пресных подземных вод составлено и заключено между Управлением по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу, с одной стороны, и ООО «Газпром добыча Надым», с другой стороны.

Обе стороны в дальнейшем именуются как «Стороны». Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу в дальнейшем именуется как «Орган лицензирования», а ООО «Газпром добыча Надым» как «Владелец лицензии».

Ранее добыча воды осуществлялась на основании лицензии СЛХ 00970 ВЭ от 16.01.2001г., выданной ООО «Надымгазпром» Управлением по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу. Лицензия переоформлена на основании ст. 17.1 Закона «О недрах» в связи с изменением наименования предприятия.

*Стороны договорились о нижеследующем:*

## 1. Предмет соглашения

1.1. Владельцу лицензии предоставляется в пользование участок недр с целью:

- добычи пресных подземных вод для их использования в системах хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения жилого поселка и промышленной базы Ямсовейского газового промысла.

1.2. Схема расположения водозабора Ямсовейского НГКМ М 1:25 000 приведен в приложении 2.

1.3. Статус участка недр:

- горный отвод, совпадающий по площади с первым поясом санитарной охраны водозаборных скважин с ограничением по глубине до кровли тавдинских глин.

## 2. Краткая характеристика объекта лицензирования

2.1. Объектом лицензирования является участок недр для добычи подземных вод, расположенный на территории Ямсовейского газоконденсатного месторождения.

2.2. Эксплуатационные запасы на участке добычи не утверждены.

2.3. Добыча пресных подземных вод осуществляется путем эксплуатации двух водозаборных скважин № 92В и № 93В, пробуренных СУ «Спецбурвод» в 1996 году. Скважины оборудованы двумя сетчатыми фильтрами диаметром 168 мм в интервалах 60-66 и 80-90 м. Дебит при проведении откачек составил 36 м<sup>3</sup>/час при понижении 36м. Статический уровень устанавливается на глубине 11,50 м.

2.4. Продуктивный водоносный горизонт приурочен к четвертичным отложениям. Водоносный горизонт напорный. Водовмещающие породы вскрываются в интервале глубин 60-66 и 80-90 м и представлены песком разнозернистым.

2.5. Качество подземных вод соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», за исключением повышенного содержания железа и марганца.

## 3. Условия добычи подземных вод

Добыча подземных вод должна осуществляться при соблюдении следующих условий:

3.1. Установить водоотбор в соответствии с установленными Комитетом природных ресурсов лимитами в количестве 446,2 м<sup>3</sup>/сут.

3.2. Установить допустимый уровень понижения подземных вод в скважинах до кровли эксплуатируемого водоносного горизонта.

3.3. Для сохранения природного состава и качества подземных вод, исключения возможных поступлений загрязняющих веществ в водоносный горизонт, вокруг водозабора установить зоны санитарной охраны в составе трех поясов:

I – пояс строгого режима зоны санитарной охраны в радиусе 30 м вокруг каждой скважины;

II – пояс зоны санитарной охраны в радиусе 60 м от скважин;

III – пояс зоны санитарной охраны в радиусе 230 м от скважин.

3.4. Режим в зонах санитарной охраны должен осуществляться в порядке, установленном действующем законодательством о санитарной охране источников водоснабжения населенных пунктов.

В первом поясе ЗСО:

- территория должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена постоянным наблюдением;

- запрещаются все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водозабора и водопроводных сооружений, в том числе, жилых и хозяйственных зданий, прокладка трубопроводов различного назначения, проживание людей (в том числе, работающих на водопроводе), а также применение ядохимикатов и удобрений.

Во втором поясе ЗСО:

- запрещаются размещения кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, сельскохозяйственных полей орошения, сооружений подземной фильтрации, животноводческих и птицеводческих предприятий, а также других сельскохозяйственных объектов, применение удобрений и ядохимикатов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод.

Во втором и третьем ЗСО:

- ликвидируются все бездействующие скважины, представляющие опасность в отношении возможности загрязнения водоносного горизонта;

- ограничивается бурение новых скважин и любое новое строительство при обязательном согласовании с местными органами санитарно-эпидемиологической службы, органами геологического контроля и органами по регулированию использования и охране вод;

- запрещается закачка отработанных вод в подземные горизонты, подземное складирование твердых отходов и разработка недр, которые могут привести к загрязнению водоносного горизонта;

- запрещается размещение накоплений промстоков, шламохранилищ, складов горюче-смазочных материалов, складов ядохимикатов и минеральных удобрений и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

3.5. Проводить систематическое наблюдение за:

- водоотбором (ежесуточно);

- динамическим уровнем подземных вод – 1 раз в месяц;

- статическим уровнем подземных вод при каждой остановке скважины для замены насоса или ремонта.

- качеством воды путем отбора проб на химический и бактериологический анализы в соответствии СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

3.6. Постоянно вести журнал учета работы скважин, в котором регистрировать ежесуточный водоотбор, результаты замеров динамического уровня, даты отбора проб на химический и бактериологический анализы, часы работы и простоя насосного оборудования, ремонтно-профилактические мероприятия.

3.7. Своевременно предоставлять в Орган лицензирования продление согласований использования подземных вод и водоотведения.

*Зинченко*

#### 4. Платежи

4.1. Владелец лицензии производит все виды налогов и платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### 5. Права и обязанности владельца лицензии

##### 5.1. Владелец лицензии имеет право:

5.1.1. Использовать участок недр, в границах горного отвода, для осуществления любой формы предпринимательской деятельности или иной деятельности, соответствующей цели обозначенной в лицензии;

5.1.2. Проводить без дополнительного разрешения все виды геологического изучения недр за счет собственных средств, в пределах представленного ему участка в виде горного отвода;

5.1.3. Привлекать на подрядных условиях исполнителей отдельных видов работ, связанных с использованием недр, которые принимают на себя ответственность за соблюдением стандартов (норм, правил) в области охраны недр и окружающей природной среды в процессе ведения указанных работ;

5.1.4. Обращаться в Орган, предоставивший лицензию, по поводу пересмотра ее условий при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых лицензия была выдана.

##### 5.2. Владелец лицензии обязан:

5.2.1. Соблюдать режим эксплуатации скважин;

5.2.2. Выполнять установленные стандарты по охране подземных вод и других объектов окружающей среды и своевременно ликвидировать прямые и потенциальные источники загрязнения подземных вод, связанные с использованием недрами;

5.2.3. Обеспечить сохранность эксплуатационных скважин и ликвидацию в установленном порядке скважин, не подлежащих использованию;

5.2.4. Обеспечить сохранность гидрогеологической и иной документации в процессе гидрогеологического изучения недр;

5.2.5. Учетные карточки по вновь пробуренным или перебуренным скважинам (с участием бурящей организации) в трехмесячный срок предоставлять в территориальный геологический фонд.

#### 6. Контроль за соблюдением условий пользования недрами

6.1 Контроль за соблюдением условий пользования недрами, определенных в лицензии, осуществляется контрольными органами, действующими в пределах их компетенции в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации положениями об их деятельности.

6.2. Органы определяют регулярность и сроки проведения проверок и извещают владельца лицензии о намеченных проверках.



6.3. Владелец лицензии обязан предоставлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверки.

## 7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии один раз в год представляет в Орган лицензирования:

- к 1 февраля отчетность по проведению наблюдений за режимом и качеством подземных вод;
- не позднее 10 января отчетность об использовании воды по форме 2-тп (водхоз);
- сведения о техническом состоянии скважин, данные о пробуренных и вновь введенных в эксплуатацию скважинах.

## 8. Срок действия соглашения

8.1. Срок действия лицензии и данного соглашения – до 15.01.2013г.

8.2. По инициативе Владельца лицензии продолжительность лицензии и соглашения может быть продлена Органом лицензирования.

8.3. Владелец лицензии может прекратить действие данного соглашения в любое время, предоставив Органу лицензирования письменное уведомление за 6 (шесть) месяцев.

8.4. Нарушение Владельцем лицензии условий, определенных пунктами 3.1.- 3.7., 4.1., 5.2., 7.1., 9.1. в настоящем соглашении, является основанием для ограничения, приостановления или прекращения права пользования недрами в соответствии со статьей 20 закона Российской Федерации «О недрах».

## 9. Особые условия

9.1. Представить в Комитет природных ресурсов по ЯНАО во II полугодии 2000 года согласования с органами природоохраны и СЭС.

## 10. Разное

*Внесены*  
10.1. Вопросы, не вошедшие в настоящее лицензионное соглашение и возникшие в процессе пользования недрами, могут быть внесены в соглашение Сторонами по взаимодоговоренности.

10.2. Условия пользования недрами пересматриваются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## 11. Адреса сторон

11.1. Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу.

629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Мира 40.

11.2. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым».

629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, 1  
ИНН 8903019871

## 12. Вступление соглашения в силу

12.1. Настоящее соглашение вступает в силу с даты регистрации лицензии.

Уполномоченный представитель  
Федерального агентства  
по недропользованию

**Азарнов  
Александр Николаевич**



Подпись  
\_\_\_\_\_ 2008 г.

Руководитель предприятия,  
получающего лицензию

**Аксютин  
Олег Евгеньевич**



Подпись  
« \_\_\_\_\_ » 2008 г.

М.П.

*Handwritten signature and checkmark*



1

 Приложение № 4  
к лицензии СЛХ 02015 ВЭ

### Дополнение №1

**к лицензии СЛХ № 02015 ВЭ от 28.03.2008г. (лицензионному соглашению) об условиях пользования участками недр, предоставляемыми ООО «Газпром добыча Надым» для добычи пресных подземных вод с целью хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения жилого поселка и промышленной базы Ямсовейского ГП**

Настоящее дополнение составлено и заключено между Управлением по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу в лице уполномоченного представителя Федерального агентства по недропользованию Мельникова Андрея Владимировича, действующего на основании приказа МПР и экология РФ от 09.12.2008г. № 729-лс, с одной стороны, и ООО «Газпром добыча Надым» в лице генерального директора Меньшикова Сергея Николаевича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны, о нижеследующем:

**1. Внести изменения в бланк лицензии в строку – участок недр расположен и изложить ее в следующей редакции: Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ.**

**2. Внести следующие изменения и дополнения в приложение 1 к лицензии СЛХ №02015 ВЭ от 28.03.2008г.**

2.1. Пункт 1.2. изложить в следующей редакции: Схема расположения водозабора Ямсовейского НГКМ М 1:25 000 приведен в приложении 5.

2.2. Пункт 2.1. изложить в следующей редакции: Объектом лицензирования является участок недр для добычи подземных вод, расположенный на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

2.3. Пункт 3.1. изложить в следующей редакции: Установить допустимый водоотбор в соответствии с заявленной потребностью в количестве 446,2 м<sup>3</sup>/сут.

2.4. Пункт 3.7. изложить в следующей редакции: Своевременно предоставлять в Орган лицензирования согласования по использованию подземных вод и водоотведению.

2.5. Статью 3 дополнить пунктом 3.8. и изложить в следующей редакции: Согласовывать с Органом лицензирования увеличение водоотбора сверх лимита, установленного в п.3.1. лицензионного соглашения.

2.6. Статью 3 дополнить пунктом 3.9. и изложить в следующей редакции: Обслуживание скважин должно вестись специально подготовленным персоналом, осуществляющим постоянный технический уход за смонтированным оборудованием и контроль за водоотбором, уровнем и качеством подземных вод.

2.7. Статью 3 дополнить пунктом 3.10. и изложить в следующей редакции: После выполнения своего назначения скважину ликвидировать в соответствии




с «Правилами ликвидационного тампонажа».

2.8. Статью 3 дополнить пунктом 3.11. и изложить в следующей редакции:  
Не позднее 1 года с даты регистрации дополнения представить отчет с оценкой запасов подземных вод на государственную геологическую экспертизу.

2.9. Пункт 5.5.3. читать как пункт 5.2.3.

2.10. Статью 7 изложить в следующей редакции:

7.1. Владелец лицензии один раз в год к 1 февраля представляет в Орган лицензирования:

- результаты наблюдений за дебитом, уровнем и качеством подземных вод;

- сведения о техническом состоянии скважин, данные о пробуренных и вновь введенных в эксплуатацию скважинах.

7.2. Владелец лицензии один раз в год к 10 января в отдел водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу Нижне-Обского бассейнового водного управления предоставляет отчетность по форме 2-ТП (водхоз).

7.3. Копию отчета по форме 2-ТП (водхоз), согласованного с Нижне-Обским БВУ представлять в Орган лицензирования в срок до 25 февраля.

2.11. Пункт 8.4. изложить в следующей редакции: Нарушение Владелец лицензии условий, определенных пунктами 3.1.-3.11., 4.1., 5.2., 7.1.-7.3. в настоящем соглашении, является основанием для ограничения, приостановления или прекращения права пользования недрами в соответствии со статьей 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

2.12. Статью 9 исключить как выполненную.

2.13. Статью 10 читать как статью 9.

2.14. Статью 9 дополнить пунктом 9.3. и изложить в следующей редакции:

Владелец лицензии обязан информировать Орган лицензирования обо всех изменениях своего местонахождения и контактных телефонах, учредительных документов в течении 15 дней со дня возникновения таких изменений.

2.15. Статью 11 читать как статью 10.

2.16. Статью 12 читать как статью 11.

3. По условиям, не обговоренным в настоящем дополнении, действуют условия лицензионного соглашения к лицензии СЛХ № 02015 ВЭ от 28.03.2008г.

Уполномоченный представитель  
Федерального агентства  
по недропользованию

**Мельников  
Андрей Владимирович**

  
Подпись  
  
М.П.  
\_\_\_\_\_ 2009г.

*Мельников А.В.*

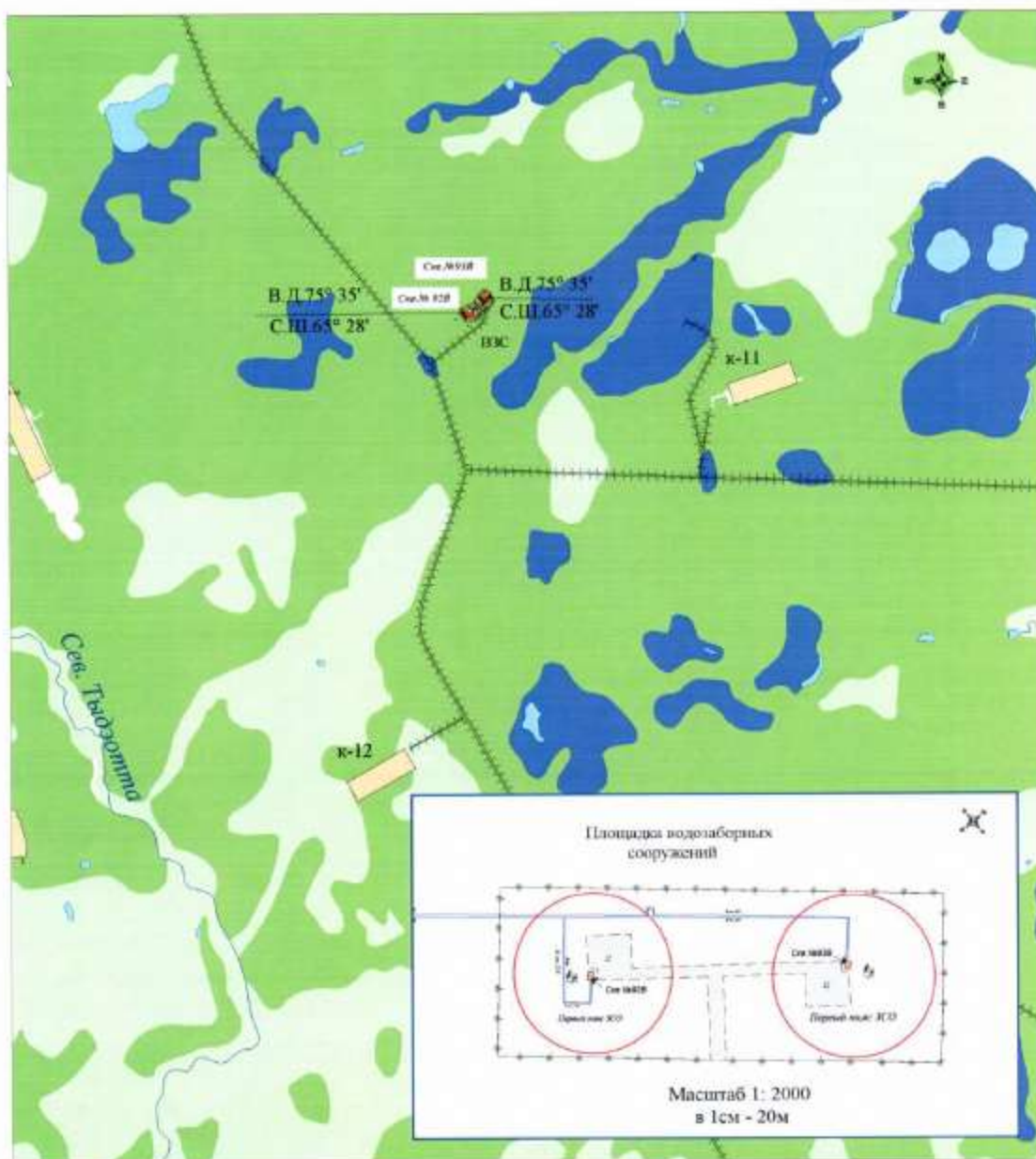
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча Надым»

**Меньшиков  
Сергей Николаевич**

  
Подпись  
  
М.П.  
\_\_\_\_\_ 2009г.

*Меньшиков С.Н.*

Схема расположения  
водозабора Ямсовейского НГКМ  
Масштаб 1:25 000  
в 1см-250м



Исполнитель: ООО "Газпром добыча Надым" Служба главного маркшейдера  
Заместитель начальника службы:  Г.А. Кузнецов



Приложение №6  
к лицензии СЛХ №02015 ВЭ

**Дополнение №2**  
**к лицензии СЛХ № 02015 ВЭ от 28.03.2008г. об условиях пользования**  
**участком недр, предоставленным Обществу с ограниченной**  
**ответственностью «Газпром добыча Надым» (ООО «Газпром добыча**  
**Надым») с целью добычи пресных подземных вод для хозяйственно-**  
**питьевого и производственного водоснабжения жилого поселка и**  
**промышленной базы Ямсовейского ГП**

Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (далее - Орган лицензирования) в лице начальника Управления Гуданаева Владислава Борисовича, действующего на основании Положения (Приказ Федерального агентства по недропользованию №475-лс от 25.07.11г.), настоящим дополнением к лицензии СЛХ №02015 ВЭ на право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения жилого поселка и промышленной базы Ямсовейского ГП (далее – Дополнение) принимает решение:

**1. Внести следующие изменения и дополнения в приложение 1 к лицензии СЛХ №02015 ВЭ от 28.03.2008г.:**

1.1. Пункт 2.2. изложить в следующей редакции: Запасы пресных подземных вод на участке добычи утверждены по состоянию на 01.07.2009г. сроком на 25 лет в количестве 0,45 тыс.м<sup>3</sup>/сут., в том числе по категориям (тыс. м<sup>3</sup>/сут.): А-0,2 и В-0,25 (протокол ТКЗ по ЯНАО №03/10 от 19.04.10г.).

1.2. Пункт 3.1. изложить в следующей редакции: Установить допустимый водоотбор в соответствии с протоколом ТКЗ ЯНАО в количестве 0,45 тыс.м<sup>3</sup>/сут.

1.3. Пункт 3.3. изложить в следующей редакции: Для сохранения природного состава и качества подземных вод, исключения возможных поступлений загрязняющих веществ в водоносный горизонт, зоны санитарной охраны (ЗСО) вокруг водозабора устанавливаются в соответствии с проектной документацией, согласованной и утвержденной в установленном порядке не позднее шести месяце с даты регистрации дополнения.

1.4. Пункт 3.6. изложить в следующей редакции: По каждой водозаборной скважине постоянно вести документацию, в которой регистрировать часы работы и простоя насосного оборудования, ремонтно-профилактические мероприятия, даты отбора проб на химический, бактериологический анализы и их результаты, ежесуточный водоотбор, результаты наблюдений за температурой, динамическим и статическим уровнями подземных вод.

1.5. Пункт 3.11. исключить как выполненный.



1.6. Статью 3 дополнить пунктом 3.11. в следующей редакции: Не позднее 6 месяцев с момента регистрации дополнения разработать программу мониторинга подземных вод и согласовать эту программу с Органом лицензирования. В период до согласования программы мониторинга проводить систематические наблюдения в соответствии с пунктом 3.5. лицензионного соглашения.

1.7. Статью 5 дополнить пунктом 5.2.6. в следующей редакции: Предоставлять не позднее шести месяцев до истечения срока действия лицензии заявку и пакет документов, необходимых для ее продления.

1.8. Пункт 7.2. изложить в следующей редакции: Владелец лицензии один раз в год к 22 января в отдел водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу Нижне-Обского бассейнового водного управления предоставляет отчетность по форме 2-ТП (водхоз).

1.9. Статью 7 дополнить пунктом 7.4. в следующей редакции: Владелец лицензии один раз в год к 20 января представляет в Орган лицензирования отчетность по форме 4-ЛС «Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче питьевых и технических подземных вод».

1.10. Пункт 8.1. изложить в следующей редакции: Срок действия лицензии и данного соглашения в соответствии с протоколом ТКЗ ЯНАО до 01.07.2034 года.

1.11. Пункт 8.4. изложить в следующей редакции: Нарушение Владелец лицензией условий, определенных пунктами 3.1. – 3.10., 4.1., 5.2., 7.1., 7.4. в настоящем соглашении, является основанием для ограничения, приостановления или прекращения права пользования недрами в соответствии со статьей 20 закона Российской Федерации «О недрах».

2. По условиям, не обговоренным в настоящем дополнении, действуют условия пользования недрами к лицензии СЛХ 02015 ВЭ от 28.03.2008г.

Начальник Управления  
по недропользованию  
по Ямало-Ненецкому автономному округу

**Гуданаев  
Владислав Борисович**

  
Подпись  
  
2012г.

**С изменениями и дополнениями в лицензию СЛХ №02015 ВЭ согласен:**

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

  
  
2012г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрь»

(ООО «Газпром добыча Ноябрь»)

Адрес: Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Зверева, 1

Отдел физико-химических исследований Инженерно-технического центра, филиала ООО «Газпром добыча Ноябрь»

Адрес: Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Полярная, д. 1/1, IV микрорайон

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.312413



УТВЕРЖДАЮ:

Начальник лаборатории

хроматографического анализа

Стрелкова А.Ю.

к 30 апреля 2021 г.

### Протокол испытаний ПР-ПВ-Х02-100-2021

Место осуществления деятельности, адрес: Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Полярная, д. 1/1, IV микрорайон, тел. (3499)566-742  
 Наименование и контактные данные Заказчика: Ноябрьское нефтегазодобывающее управление - филиал ООО «Газпром добыча Ноябрь» Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Заводская, панель «М», тел. (3499)564-089

Образцы отобраны и предоставлены заказчиком. Информация о наименовании объекта, датах отбора образцов, местах отбора и точках отбора образцов внесена в протокол на основании информации, предоставленной заказчиком в актах отбора-приема образцов.

Вода питьевая

Ямсовейский НКМ ННГДУ

22.04.2021

22.04.2021

22.04.2021-23.04.2021

30.04.2021

Дата проведения испытаний образцов:

Дата выдачи протокола испытаний:

№ п/п	Определяемый показатель, единицы измерения	Точка отбора образцов										Идентификация применяемой методики	
		"ВОС-800" Распределительная сеть					Артсанская скважина №923 (Т1)		Артсанская скважина №93В (Т2)		Идентификация применяемой методики		
		Коллектор после очистки ВОС 800 (Т 4.1)	пл. УКПД БИПП (Т5)		объекты ВЖК №2 (Т6)		Артсанская скважина №923 (Т1)		Артсанская скважина №93В (Т2)				
		Регистрационный № образца	Результаты испытаний	Регистрационный № образца	Результаты испытаний	Регистрационный № образца	Результаты испытаний	Регистрационный № образца	Результаты испытаний	Регистрационный № образца	Результаты испытаний	Регистрационный № образца	Результаты испытаний
1	Кремний, мг/дм <sup>3</sup>	299ПВ	2,34±0,28	300ПВ	2,16±0,26	301ПВ	2,01±0,25	302ПВ	14,0±1,3	303ПВ	14,1±1,3	РД 52.24.433-2018 п. 10.1	
2	Марганец (суммарная форма), мг/дм <sup>3</sup>	299ПВ	<0,010	300ПВ	0,074±0,021	301ПВ	0,031±0,010	302ПВ	0,042±0,011	303ПВ	0,84±0,21	ПНД Ф 14.1.2-4.130-98 издание 2010г.	
3	Железо (суммарная форма) мг/дм <sup>3</sup>	299ПВ	*	300ПВ	*	301ПВ	*	302ПВ	0,65±0,17	303ПВ	0,87±0,22	ПНД Ф 14.1.2-4.130-98 издание 2010г.	
4	Бериллий, мкг/дм <sup>3</sup>	304ПВ	<0,1	300ПВ	*	301ПВ	*	302ПВ	<0,1	303ПВ	<0,1	М 01-35-2006 издание 2011г.	

Результаты испытаний относятся только к объектам, прошедшим испытания.

Лаборатория не несет ответственность за информацию об образцах, предоставленную заказником. Полученные результаты испытаний относятся к предоставленным заказником образцам.

Протокол испытаний выполнен на 2 с. в 2 экз.

Дополнительная информация: \*Определение данных показателей не предусмотрено графиком производственного контроля Ямсовейский НКМ на 2021г.

Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения лаборатории.

Копия протокола



Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрь»  
(ООО «Газпром добыча Ноябрь»)  
Адрес: Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Эверса, 1  
Отдел физико-химических исследований Инженерно-технического центра, филиала ООО «Газпром добыча Ноябрь»  
Адрес: Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Полярная, д.1/1, IV этаж  
Уникальный номер заявки об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU 0001.512418



УТВЕРЖДАЮ  
Начальник лаборатории химико-аналитического контроля газопромышленных объектов  
*Ислюмова К. Ю.*  
05.04.2021 г.

### Протокол испытаний ПР-ПВ-005-09-2021

Место осуществления деятельности, адрес: Лаборатория химико-аналитического контроля газопромышленных объектов Ямало-Ненецкого ИТЦМ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Цуровский район, Ямалейское ИТЦМ. Телефон (3499)66778

Наименование и контактные данные заказчика: Ноябрьское нефтегазодобычное управление – филиал ООО «Газпром добыча Ноябрь» Ямало-Ненецкий автономный округ, Ноябрьский район, г. Ноябрь, ул. Заволжская, панель «М». Телефон (3499) 564089

Образцы отобраны и предоставлены заказчиком. Информация о расположении объекта, дате отбора образцов, местах отбора и точках отбора образцов внесены в протокол на основании информации, предоставленной заказчиком в акте отбора-приема образцов.

Наименование объекта: Вода централизованной системы питьевого водоснабжения.

Дата выдачи протокола испытаний: 05.04.2021

Определяемый показатель, единицы измерения	Дата отбора образцов	Дата получения образцов	Дата проведения испытаний образцов	Место отбора образцов, точка отбора образцов				Идентификация примененной методики
				Артезианская скважина №92В (Т1)		Артезианская скважина №93В (Т2)		
				Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	
**Мутность, ЕМФ	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	1,89 ± 0,38	373ПВ	1,99 ± 0,40	ГОСТ Р 57164-2016
Запах при 20 °С, баллы	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	2	373ПВ	2	ГОСТ Р 57164-2016
Запах при 60 °С, баллы	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	2	373ПВ	2	ГОСТ Р 57164-2016
Вкус и привкус, баллы	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	2	373ПВ	2	ГОСТ Р 57164-2016
*Цветность, градусы цветности	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	14,1 ± 2,8	373ПВ	14,8 ± 3,0	ГОСТ 31868-2012 метод Б
Перманганатная окисляемость, мг/дм <sup>3</sup>	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	0,74 ± 0,15	373ПВ	0,72 ± 0,14	ПВД Ф 14.1.24.154-99 (издание 2012 г.)
Жесткость, °Ж	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	0,68 ± 0,10	373ПВ	0,67 ± 0,10	ГОСТ 31954-2012 метод А
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	менее 0,005	373ПВ	менее 0,005	ПВД Ф 14.1.24.128-98 (издание 2012 г.)
***рН, ерН	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	6,5 ± 0,2	373ПВ	6,6 ± 0,2	ПВД Ф 14.1.2.3-4.121-07 (издание 2018 г.)
Сухой остаток, мг/дм <sup>3</sup>	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	55	373ПВ	56	ГОСТ 18164-72

Результаты испытаний относятся только к объектам, проведенным испытаниям.

Лаборатория не несет ответственности за информацию об образцах, предоставленную заказчиком.

Полученные результаты испытаний относятся к предоставленным заказчиком образцам.

Протокол испытаний выдан на 1 с. и 2 экз.

Дополнительная информация:

\*-градусы цветности по хром-кобальтовой шкале (С1-С6), определение проводится при температуре (20 ± 5)°С;

\*\*-измерения мутности проводятся при длине волны падающего излучения 530 нм;

\*\*\*- для расчета результата испытаний использовано четыре параллельных определения. Результат испытаний определен, как среднее арифметическое значений параллельных определений.

Инженер I категории

*Саломя В.С.*

Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения лаборатории  
Конец протокола

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрь»  
(ООО «Газпром добыча Ноябрь»)  
Адрес: Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Звезда, 1  
Отдел физико-химических исследований Инженерно-геологического центра, Филиал ООО «Газпром добыча Ноябрь»  
Адрес: Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Звезда, д. 1/1, IV микрорайон

УТВЕРЖДАЮ:  
Начальник лаборатории химико-аналитического контроля газопромисловых объектов  
 Неизорова К. Ю.  
« 05 » апреля 2021 г.

#### Протокол испытаний ПР-ПВ-Д05-09/1-2021

Место осуществления деятельности, адрес: Лаборатория химико-аналитического контроля газопромисловых объектов Ямаловской ИГКМ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямаловское ГКМ, Телефон (3499) 566778

Заказчик и контактные данные заказчика: Ноябрьское нефтегазодобывающее управление – филиал ООО «Газпром добыча Ноябрь» Ямало-Ненецкий автономный округ, Ноябрьский район, г. Ноябрь, ул. Звездная, панель «М», Телефон (3499) 564089

Образцы отобраны и представлены заказчиком. Информация о наименовании объекта, дате отбора образцов, местах отбора и точках отбора образцов приведена в протоколе на основании информации, предоставленной заказчиком в акте отбора-приема образцов.

Наименование объекта: Вода централизованных систем питьевого водоснабжения.

Дата выдачи протокола испытаний: 05.04.2021

Определяемый показатель, единицы измерений	Дата отбора образца	Дата получения образца	Дата проведения испытаний образца	Место отбора образца, точка отбора образца				Идентификация применяемой методики
				Арктическая скважина №92В (Т1)		Арктическая скважина №93В (Т2)		
				Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	
Тригалогенидхлор, мг/дм <sup>3</sup>	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	не обнаружен	373ПВ	не обнаружен	СТО 31323949-040-2004
Метанол, мг/дм <sup>3</sup>	08.03.2021	08.03.2021	08.03.2021	372ПВ	менее 0,10	373ПВ	менее 0,10	ПВ ИД Ф 14.1.2.102-97 (редакция 2004 г.)

Результаты испытаний относятся только к объектам, прошедшим испытание.

Лаборатория не несет ответственности за информацию об образцах, предоставленную заказчиком.

Полученные результаты испытаний относятся к предоставленным заказчиком образцам.

Протокол испытаний выдан в 1 эк. и 2 экз.

Инженер 1 категории

 Салов С.С.

Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения лаборатории

Конец протокола

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека  
**Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения**  
**Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в Надымском районе»**  
**АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР**  
**(Испытательная лаборатория)**

Юридический адрес: 6290008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Ямальская, 4  
 Место осуществления деятельности:

Адрес лаборатории: 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1 (лит.А); 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1  
 тел.; факс (3499)53-39-84

Реквизиты: ОКПО 97401674 ОГРН 105890002270 ИНН/КПП 8901016378/890303001

Уникальный номер записи  
 об аккредитации в реестре  
 аккредитованных лиц  
 № РОСС RU.0001.510782  
 Выдан 15 марта 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ



**ПРОТОКОЛ**  
**ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ**  
 № 3018-3024 от 29 марта 2021 г.

1. **Наименование предприятия, организации (заявитель):** ООО "Газпром добыча Надым" Надымское ПГДУ (ИНН 8903019871 ОГРН 1028900578080)

2. **Юридический адрес:** 629730, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, 1

3. **Наименование образца (пробы):**

- Проба № 3018 - Вода подземного источника водоснабжения
- Проба № 3019 - Вода подземного источника водоснабжения
- Проба № 3020 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 3021 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 3022 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 3023 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 3024 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть

4. **Место отбора:** ЦДЦпГК "ГКП Ямсовейский", ЯНАО, г.Надым, ул.Заводская, панель "М"

Проба № 3018 - Артезианская скважина №92В,Т1

Проба № 3019 - Артезианская скважина №93В,Т2

Проба № 3020 - Коллектор после отсечки ВОС 800, Т4.1

Проба № 3021 - Распределительная сеть - холодная вода, общ.ВЖК №2, Т6

Проба № 3022 - Распределительная сеть - холодная вода, пл.УКПГ БИПН, Т5

Проба № 3023 - Распределительная сеть - горячая вода, бойлерная пл.Промзона, Т7

Проба № 3024 - Распределительная сеть - горячая вода, после водонагревателей пл.ВЖК, Т8

5. **Условия отбора, доставки**

Дата и время отбора:  
 25.03.2021 с 10:30 до 11:00

Ф.И.О., должность: Севастьянова С.Г., аппаратчик ХВО

Условия доставки: автотранспорт, сумка-контейнер с хладозементами

Дата и время доставки в ИЛЦ: 25.03.2021 14:00

ИД на отбор проб:

ГОСТ 31861-2012 "Вода. Общие требования к отбору проб",

ГОСТ 31942-2012 "Вода. Отбор проб для микробиологического анализа."

6. **Дополнительные сведения:** Протокол (акт) отбора № 1508 от 25.03.2021

Цель исследований, основание: Производственный контроль, договор № 03-20-1401 от 19.10.2020

7. **ИД, регламентирующие объем лабораторных испытаний и их оценку:**

СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

Протокол(ы) № 3018-3024 распечатан 29.03.2021

стр. 1 из 3

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания

Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

8. Код образца (проба): 2.21.3018 К; 2.21.3019 К; 2.21.3020 К; 2.21.3021 К; 2.21.3022 К; 2.21.3023 К; 2.21.3024 К

9. Средства измерений:

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер	Номер в Госреестре	№ свидетельства о поверке, протокола об аттестации	Срок действия
1	Весы лабораторные электронные неавтоматического действия ВЛГЭ-410С	И22-019	69452-17	4201583/4178/1 от 23.06.2020	22.06.2021
2	pH-метр портативный "Checker-1"	10792	14300-03	2124351/539/2 от 16.12.2020	15.12.2021

10. Условия проведения испытаний: условия проведения испытаний соответствует нормативной документации

## 11. Результаты испытаний

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД по методам исследований
<b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b>					
Образец поступил 25.03.2021 14:10 Внутрилабораторный номер 3018 - 1854 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 25.03.2021 14:10 дата выдачи результата 26.03.2021 15:24					
1	Общее микробное число 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
<b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b>					
Образец поступил 25.03.2021 14:10 Внутрилабораторный номер 3019 - 1855 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 25.03.2021 14:10 дата выдачи результата 26.03.2021 15:24					
1	Общее микробное число 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
<b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b>					
Образец поступил 25.03.2021 14:10 Внутрилабораторный номер 3020 - 1856 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 25.03.2021 14:10 дата выдачи результата 26.03.2021 15:24					
1	Общее микробное число 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
<b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b>					
Образец поступил 25.03.2021 14:10 Внутрилабораторный номер 3021 - 1857 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 25.03.2021 14:10 дата выдачи результата 26.03.2021 15:24					
1	Общее микробное число 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
<b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b>					
Образец поступил 25.03.2021 14:10 Внутрилабораторный номер 3022 - 1858 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 25.03.2021 14:10 дата выдачи результата 26.03.2021 15:25					
1	Общее микробное число 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01

Протокол(ы) № 3018-3024 рассчитан 29.03.2021


стр. 2 из 3

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания

Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЦ

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методы исследований
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог <b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b> Образец поступил 25.03.2021 14:10 Внутрилабораторный номер 3023 - 1859 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 25.03.2021 14:10 дата выдачи результата 26.03.2021 15:25					
1	Общее микробное число 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог <b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b> Образец поступил 25.03.2021 14:10 Внутрилабораторный номер 3024 - 1860 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 25.03.2021 14:10 дата выдачи результата 26.03.2021 15:25					
1	Общее микробное число 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					

Ф.И.О., должность лица, ответственного за оформление протокола:


 Хайдарова Э. В. начальник отдела, химик-эксперт

Протокол(ы) № 3018-3024 рассчитан 29.03.2021

стр. 3 из 3

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания  
 Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

## Приложение У

### Расчетные концентрации загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых сточных водах на период строительства

Состав загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых стоках, принимается согласно СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения», согласно таблице Г.1 «Количество загрязняющих веществ, приходящихся на одного жителя, приведены в таблице 1.

Таблица 1 Расчетные концентрации загрязняющих веществ в хоз-бытовых стоках

Наименование показателя	Количество загрязняющих веществ на 1 человека, г/сут (согласно таблице Г.1 СП 32.13330.2018)	Количество вахтовиков, чел (согласно тому б ПОС)	Потребность воды, м <sup>3</sup> /с (согласно тому б, ПОС)	Концентрации загрязняющих веществ в хоз-бытовых стоках, мг/л
Взвешенные вещества	67	184 человека	4,4 м <sup>3</sup> /сут	18,05 мг/л
БПК неосветленной жидкости	60			16,19 мг/л
Азот аммонийных солей	8,8			2,37 мг/л
Фосфор общий	1,8			0,48 мг/л

1) Взвешенные вещества:

На 1 человека приходится 67 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 23,3 г/сут;  
 $(23,3 \text{ г/сут} * 184 \text{ чел} * 4,4 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 18,05 \text{ мг/л}$ ;

2) БПК неосветленной жидкости:

На 1 человека приходится 60 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 20 г/сут;  
 $(20 \text{ г/сут} * 184 \text{ чел} * 4,4 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 16,19 \text{ мг/л}$ ;

3) Азот аммонийных солей:

На 1 человека приходится 8,8 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 2,93 г/сут;  
 $(2,93 \text{ г/сут} * 184 \text{ чел} * 4,4 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 2,37 \text{ мг/л}$ ;

4) Фосфор общий:

На 1 человека приходится 1,8 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 0,6 г/сут;  
 $(0,6 \text{ г/сут} * 184 \text{ чел} * 4,4 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 0,48 \text{ мг/л}$ .

## Приложение Ф

### Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух



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. (34522) 4-18-68  
E-mail: rpn89@rpn.gov.ru  
www.89.rpn.gov.ru

№ \_\_\_\_\_

Экз. № 1

на № \_\_\_\_\_

#### Разрешение № 97 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 30.12.2016 г. № 652-г.

Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»  
629730, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым,  
ул. Зверева, 1

ИНН 8903019871, ОГРН 1028900578080

*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 и государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика*

**разрешается в период с «30» декабря 2016 г. по «29» декабря 2021 г.**

осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух источниками Ямсовефского НГКМ Надымского нефтегазодобывающего управления: площадка № 1 – кустовые площадки, ЛЭС, край подключения УХПГ к магистральному газопроводу; площадка № 2 – УХПГ, ДКС Иочерель, ДКС II очередь; площадка № 3 – Промзона; площадка № 4 – Вахтовый жилой комплекс (ВЖК), расположенными на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

*(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 32 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: «30» декабря 2016 г.

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу

М.П.



С.П. Курманбаев

Применение № 1  
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ  
в атмосферный воздух от 30.12.2016 № 97  
выданному Управлением Роспотребнадзора по ЯНАО  
Экз. № 1

Перечень и количество  
вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух  
**Надымское нефтегазодобывающее управление ООО «Газпром добыча Надым»**

наименование юридического лица или символа, код, отчетное производственное предприятие

**Площадка 2: УКПГ, ДКС I очередь, ДКС II очередь**

наименование отдельной производственной единицы/зона

**Ямало-Ненецкий автономный округ Ямаловское НГКМ**

фактический адрес осуществления деятельности

\* - Является производственной частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Роспотребнадзора

«1» - Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух"

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ									Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества и зрелищ						
			г/с	т/год	в разбивкой по годам, т						г/с	т/год	в разбивкой по кварталам, т					
					2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.год			1	2	3	4		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	113	диоксида азота (IV) (Вандинг пазуоюк)	1	0,000511	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	0,000006	-	-	-	-	-	-
2	123	диоксида титана (Железа оксид) (в пересчете на диоксид)	3	0,078000	0,064900	0,064900	0,064900	0,064900	0,064900	0,064900	0,064900	0,064900	-	-	-	-	-	-
3	143	Меркаптаны и его соединения (в пересчете на меркаптан (IV) оксид)	2	0,002700	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	-	-	-	-	-	-
4	140	Медь оксид (в пересчете на медь)	2	0,000120	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	-	-	-	-	-	-
5	203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хром (VI) оксид)	1	0,000060	0,000060	0,000060	0,000060	0,000060	0,000060	0,000060	0,000060	0,000060	-	-	-	-	-	-
6	301	Азота диоксида (Азот (IV) оксид)	3	39,178800	893,238107	893,238107	893,238107	893,238107	893,238107	893,238107	893,238107	893,238107	-	-	-	-	-	-
7	303	Аммиак	4	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	-	-	-	-	-	-
8	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	37,656000	1352,025655	1352,025655	1352,025655	1352,025655	1352,025655	1352,025655	1352,025655	1352,025655	-	-	-	-	-	-
9	328	Углерод (Сажу)	3	0,484753	4,847253	4,847253	4,847253	4,847253	4,847253	4,847253	4,847253	4,847253	-	-	-	-	-	-
10	330	Серо диоксид (Анидид сернистый)	3	0,160648	0,280440	0,280440	0,280440	0,280440	0,280440	0,280440	0,280440	0,280440	-	-	-	-	-	-
11	333	Дигидросульфид (Сернистый газ)	2	0,009953	0,001986	0,001986	0,001986	0,001986	0,001986	0,001986	0,001986	0,001986	-	-	-	-	-	-

Ответственный исполнитель

О.И. Литва



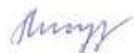
12	337	Углерод жидкий	4	05,49443	1494,490043	1494,490043	1494,490043	1494,490043	1494,490043	1494,490043	1494,490043	-	-	-	-	-
13	342	Фториде газообразный	2	0,014806	0,011850	0,001850	0,011850	0,001850	0,011850	0,001850	0,011850	-	-	-	-	-
14	340	Фториде титано-гексафторидные	2	0,013306	0,001350	0,001350	0,011309	0,001300	0,011300	0,001300	0,011300	-	-	-	-	-
13	410	Метан		852041,105206	18695,831389	18695,831389	16695,831389	16695,831389	18695,831389	18695,831389	18695,831389	-	-	-	-	-
10	610	Деметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров m-, p-)	3	0,391650	2,466000	2,466000	2,466000	2,466000	2,466000	2,466000	2,466000	-	-	-	-	-
17	621	Метилбензол (Толуол)	3	0,319620	2,260000	2,260000	2,260000	2,260000	2,260000	2,260000	2,260000	-	-	-	-	-
18	902	Бензол (С1,4-бензол)	1	0,00121	0,002425	0,002425	0,002424	0,002424	0,002424	0,002424	0,002424	-	-	-	-	-
19	1034	Пропан-1,2-диол (Пропадиленколь)		0,010550	0,000888	0,000888	0,010888	0,000888	0,010888	0,000888	0,010888	-	-	-	-	-
20	1042	Бутил-1-ол (Спирт n-бутанольный)	3	0,164200	1,035000	1,035000	1,035000	1,035000	1,035000	1,035000	1,035000	-	-	-	-	-
21	1052	Метанол (Метилный спирт)	3	4,891636	1,712597	1,712597	1,712597	1,712597	1,712597	1,712597	1,712597	-	-	-	-	-
22	1061	Этанол (Спирт этиловый)	4	0,389200	1,192000	1,192000	1,192000	1,192000	1,192000	1,192000	1,192000	-	-	-	-	-
23	1077	Циклогексанол	3	0,016800	0,105000	0,105000	0,105000	0,105000	0,105000	0,105000	0,105000	-	-	-	-	-
24	1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этиленол)		0,117218	1,930748	1,930748	1,930748	1,930748	1,930748	1,930748	1,930748	-	-	-	-	-
25	1110	Бутилоксиловый	3	0,176400	1,124000	1,124000	1,124000	1,124000	1,124000	1,124000	1,124000	-	-	-	-	-
26	1119	2-Этилгексанол (Этилгексанол) Этанольный эфир этилендиоксида		0,123600	0,778000	0,778000	0,778000	0,778000	0,778000	0,778000	0,778000	-	-	-	-	-
27	1129	3,3-Диметокси-1,8-диол (Диметилдиоксиловый)		7,315716	7,625755	7,625755	7,625755	7,625755	7,625755	7,625755	7,625755	-	-	-	-	-
28	1210	Бутилметил	4	0,110200	0,886000	0,886000	0,886000	0,886000	0,886000	0,886000	0,886000	-	-	-	-	-
29	1240	Этилметил	4	0,056000	0,417000	0,417000	0,417000	0,417000	0,417000	0,417000	0,417000	-	-	-	-	-
30	1325	Фермальдегид	2	0,076668	0,028044	0,028044	0,028044	0,028044	0,028044	0,028044	0,028044	-	-	-	-	-
31	1401	Пропан-2-ол (Изопропанол)	4	0,144300	0,910000	0,910000	0,910000	0,910000	0,910000	0,910000	0,910000	-	-	-	-	-
32	1735	Метанол (Метилметиловый)	4	1,10e-11	2,96e-10	2,96e-10	2,96e-11	2,96e-10	2,96e-10	2,96e-10	2,96e-10	-	-	-	-	-
33	1738	Этанол (Этилметиловый)	3	0,00e-12	1,70e-10	1,70e-10	1,70e-11	1,70e-10	1,70e-10	1,70e-10	1,70e-10	-	-	-	-	-
34	2732	Керосин		0,068919	0,002600	0,002600	0,002600	0,002600	0,002600	0,002600	0,002600	-	-	-	-	-
35	2735	Масло минеральное нефтяное		0,056241	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	-	-	-	-	-
36	3762	Масло моторное		0,056241	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	0,234734	-	-	-	-	-
37	3754	Углеродистые твердые С12-С19	4	8,391790	1,391045	1,391045	1,391045	1,391045	1,391045	1,391045	1,391045	-	-	-	-	-
38	2902	Вещицы органические	3	0,495800	3,123000	3,123000	3,123000	3,123000	3,123000	3,123000	3,123000	-	-	-	-	-
39	2908	Пыль неорганическая: 30-20% SiO2	3	0,003300	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	-	-	-	-	-
40	2930	Пыль органическая (Корунд белый, Мониторунд)		0,020000	0,066000	0,066000	0,066000	0,066000	0,066000	0,066000	0,066000	-	-	-	-	-
<b>Всего веществ:</b>				<b>852720,204801</b>	<b>12472,578232</b>	<b>22472,578232</b>	<b>22472,578232</b>	<b>22472,578232</b>	<b>12472,578232</b>	<b>22472,578232</b>	<b>22472,578232</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>в том числе твердых:</b>				<b>1,643396</b>	<b>8,107647</b>	<b>8,107647</b>	<b>8,107647</b>	<b>8,107647</b>	<b>8,107647</b>	<b>8,107647</b>	<b>8,107647</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>жидкогазообразных:</b>				<b>852719,371434</b>	<b>12464,470585</b>	<b>22464,470585</b>	<b>22464,470585</b>	<b>22464,470585</b>	<b>12464,470585</b>	<b>22464,470585</b>	<b>22464,470585</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Ответственный исполнитель:

О.Е. Лыгу:

34	1240	Этилалатит	4	0,008900	0,056000	0,256000	0,056000	0,056000	0,056000	0,056000	0,056000	-	-	-	-	-
35	1325	Формальдегиды	2	0,017000	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	-	-	-	-	-
36	1401	Пропан-2-ол (Ацетон)	4	0,031911	0,195696	0,195696	0,195696	0,195696	0,195696	0,195696	0,195696	-	-	-	-	-
37	1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	3	0,005576	0,002019	0,002019	0,002019	0,002019	0,002019	0,002019	0,002019	-	-	-	-	-
38	1715	Метанол (Метиловый спирт)	4	2,45e-08	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	-	-	-	-	-
39	1728	Этанол (Этиловый спирт)	3	9,94e-09	2,96e-07	2,96e-07	2,96e-07	2,96e-07	2,96e-07	2,96e-07	2,96e-07	-	-	-	-	-
40	2704	Безин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	3,379538	2,154649	2,154649	2,154649	2,154649	2,154649	2,154649	2,154649	-	-	-	-	-
41	2732	Карбон		0,022650	0,012800	0,012800	0,012800	0,012800	0,012800	0,012800	0,012800	-	-	-	-	-
42	2735	Масло индустриальное нефтяное		0,001836	0,001292	0,001292	0,001292	0,001292	0,001292	0,001292	0,001292	-	-	-	-	-
43	2741	Гептановая фракция Нефрак ЧС 94/99		0,000870	0,003048	0,003048	0,003048	0,003048	0,003048	0,003048	0,003048	-	-	-	-	-
44	2752	Уайт-спирит		0,065400	0,412000	0,412000	0,412000	0,412000	0,412000	0,412000	0,412000	-	-	-	-	-
45	2754	Углеводороды предельные C12-C19	4	0,801228	0,990027	0,990027	0,990027	0,990027	0,990027	0,990027	0,990027	-	-	-	-	-
46	2902	Внешенние вещества	3	0,058200	0,367000	0,367000	0,367000	0,367000	0,367000	0,367000	0,367000	-	-	-	-	-
47	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3	0,003960	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	-	-	-	-	-
48	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)		0,000800	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	0,000900	-	-	-	-	-
Итого				121767,047583	8359,382405	8359,382405	8359,382405	8359,382405	8359,382405	8359,382405	8359,382405	-	-	-	-	-
В том числе твердых:				8,204886	0,478506	0,478506	0,478506	0,478506	0,478506	0,478506	0,478506	-	-	-	-	-
Жидких/газообразных:				121766,843597	8358,903899	8358,903899	8358,903899	8358,903899	8358,903899	8358,903899	8358,903899	-	-	-	-	-

Начальник отдела



О.Н. Лигуз

Ответственный исполнитель



О.Н. Лигуз

Приложение «\*» № 1  
 К разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ  
 в атмосферный воздух от 30.12.2016г. № 97  
 выданному Управлением Яросирприроднадзора по ЯНАО  
 Ока № \_\_\_\_\_

**Перечень и количество  
 вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух  
 Надымское нефтегазодобывающее управление ООО «Газпром добыча Надым»**

*наименование предприятия, типа или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя*

**Площадка 3 Промзона**

*наименование отдельной производственной территории*

**Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямсовейское НКМ**

*фактический адрес осуществляемых деятельности*

\* *Классификация опасности вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выделяемых в результате осуществления деятельности.*

1 *Вредные (загрязняющие) вещества в таблице их выбросов, по источникам и Приложению к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.*

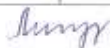
№ п/п	Код	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ								Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ					
				г/с	т/г	с разбивкой по годам, г.				г/с	т/г	с разбивкой по кварталам, т.					
						2016г.	2017г.	2018г.	2019г.			2020г.	2021г.	1	2	3	4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	110	диоксиид пентаоксида (пыль) (Ванадия пентаоксид)	1	0,000340	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	-	-	-	-	-	-
2	123	диоксид железа триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0,055790	0,097950	0,097950	0,097950	0,097950	0,097950	0,097950	0,097950	-	-	-	-	-	-
3	143	Мирганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2	0,002720	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	-	-	-	-	-	-
4	146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)	2	0,000084	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	-	-	-	-	-	-
5	150	Нитр едкий		0,000039	0,000138	0,000138	0,000138	0,000138	0,000138	0,000138	0,000138	-	-	-	-	-	-
6	203	Хром (Хром)	1	0,000580	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	-	-	-	-	-	-
7	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	21,646791	647,358840	647,358840	647,358840	647,358840	647,358840	647,358840	647,358840	-	-	-	-	-	-
8	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	2	0,001500	0,005256	0,005256	0,005256	0,005256	0,005256	0,005256	0,005256	-	-	-	-	-	-
9	303	Аммиак	4	0,000247	0,003180	0,003180	0,003180	0,003180	0,003180	0,003180	0,003180	-	-	-	-	-	-
10	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	20,205155	631,093240	631,093240	631,093240	631,093240	631,093240	631,093240	631,093240	-	-	-	-	-	-

Ответственный исполнитель

О.Н. Литуз

11	316	Соляная кислота	2	0,000396	0,001389	0,001389	0,001389	0,001389	0,001389	0,001389	0,001389	-	-	-	-	-	-
12	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	2	0,000285	0,000285	0,000285	0,000285	0,000285	0,000285	0,000285	0,000285	-	-	-	-	-	-
13	328	Углерод (Сажа)	3	0,079580	0,009076	0,009076	0,009076	0,009076	0,009076	0,009076	0,009076	-	-	-	-	-	-
14	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	0,014730	0,014730	0,014730	0,014730	0,014730	0,014730	0,014730	0,014730	-	-	-	-	-	-
15	333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,000705	0,000705	0,000705	0,000705	0,000705	0,000705	0,000705	0,000705	-	-	-	-	-	-
16	337	Углерод оксид	4	220,184012	6871,760198	6871,760198	6871,760198	6871,760198	6871,760198	6871,760198	6871,760198	-	-	-	-	-	-
17	342	Фториды газообразные	2	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	0,001040	-	-	-	-	-	-
18	344	Фториды плохо растворимые	2	0,002280	0,001280	0,001280	0,001280	0,001280	0,001280	0,001280	0,001280	-	-	-	-	-	-
19	403	Гексан	4	0,000474	0,000474	0,000474	0,000474	0,000474	0,000474	0,000474	0,000474	-	-	-	-	-	-
20	410	Метан		121300,019815	202,897948	202,897948	202,897948	202,897948	202,897948	202,897948	202,897948	-	-	-	-	-	-
21	616	Диметибензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0,353450	0,353450	0,353450	0,353450	0,353450	0,353450	0,353450	0,353450	-	-	-	-	-	-
22	621	Метилбензол (Толуол)	3	0,524000	0,524000	0,524000	0,524000	0,524000	0,524000	0,524000	0,524000	-	-	-	-	-	-
23	703	Бензол/стирол (3,4-Бензинрен)	1	0,000176	0,000176	0,000176	0,000176	0,000176	0,000176	0,000176	0,000176	-	-	-	-	-	-
24	898	Трахлорметан (Хлороформ)	2	0,006411	0,006411	0,006411	0,006411	0,006411	0,006411	0,006411	0,006411	-	-	-	-	-	-
25	1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутаноловый)	3	0,221000	0,221000	0,221000	0,221000	0,221000	0,221000	0,221000	0,221000	-	-	-	-	-	-
26	1052	Метанол (Метиловый спирт)	3	0,015074	0,015074	0,015074	0,015074	0,015074	0,015074	0,015074	0,015074	-	-	-	-	-	-
27	1061	Этанол (Спирт этиловый)	4	0,250000	0,250000	0,250000	0,250000	0,250000	0,250000	0,250000	0,250000	-	-	-	-	-	-
28	1077	Циклогексанол	3	0,018000	0,018000	0,018000	0,018000	0,018000	0,018000	0,018000	0,018000	-	-	-	-	-	-
29	1078	Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этиндюл)		0,000180	0,000180	0,000180	0,000180	0,000180	0,000180	0,000180	0,000180	-	-	-	-	-	-
30	1110	Бутилцелозоль	3	0,010000	0,010000	0,010000	0,010000	0,010000	0,010000	0,010000	0,010000	-	-	-	-	-	-
31	1119	2-Этоксизтанол (Этилцелозоль, Этиловый эфир этиленгликоля)		0,144000	0,144000	0,144000	0,144000	0,144000	0,144000	0,144000	0,144000	-	-	-	-	-	-
32	1129	3,6-Дивоксиктан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)		0,233777	0,233777	0,233777	0,233777	0,233777	0,233777	0,233777	0,233777	-	-	-	-	-	-
33	1210	Бутилэтилен	4	0,162000	0,162000	0,162000	0,162000	0,162000	0,162000	0,162000	0,162000	-	-	-	-	-	-

Ответственный исполнитель



О.Н. Лигуз

### Приложение X Сведения о существующих стационарных источниках и выбросах УКПГ, ДКС I очередь, ДКС II очередь, Промзона Ямсовейского НГКМ

Дан (наиме и характеристика)	Уровень (наиме и характеристика)	Источники выбросов загрязняющих веществ и загрязняющие вещества	К-во. шт.	Д-е. часе работы в год	Классификация источника выбросов по категории опасности	Д-е. шт. Под. об. шт. (шт.)	Анализ о.м. выбросов	Анализ о.м. выбросов (шт./шт.)	Д-е. шт. выбросов	Д-е. шт. выбросов	Параметры загрязняющих веществ	Концентрация по нормативу, м				Шкала загрязнения по методике м	Методика измерения	Коэф. надежности	Ср. время факт. выбросов, лет	Загрязняющие вещества		Выбросы загрязняющих веществ		Дополнит. выбросы по методике м	Годов. выброс по методике м	Годов. выброс по методике м				
												1	2	3	4					5	6	7	8				9	10	11	12
Площадка I Кустовые площадки																														
1 Кустовые площадки	1 Куст 10	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	2760,00	Кустовая площадка 10	1	4001	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	1000	-1000	1282	-1282	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	191,250718	191,250718				
	1 Куст 10	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	288,000																										
1 Кустовые площадки	2 Куст 11	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	2760,00	Кустовая площадка 11	1	4002	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	250	-1289	2500	-1209	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	191,250718	191,250718				
	2 Куст 11	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	288,000																										
1 Кустовые площадки	3 Куст 12	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	2760,00	Кустовая площадка 12	1	4003	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	250	-2113	2500	-2053	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	191,250718	191,250718				
	3 Куст 12	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	288,000																										
1 Кустовые площадки	4 Куст 13	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	2760,00	Кустовая площадка 13	1	4004	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	250	-2141	2013	-2879	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	191,250718	191,250718				
	4 Куст 13	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	288,000																										
1 Кустовые площадки	5 Куст 14	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	2760,00	Кустовая площадка 14	1	4005	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	1022	-2550	787	-2299	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	191,250718	191,250718				
	5 Куст 14	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	288,000																										
1 Кустовые площадки	6 Куст 15	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	2760,00	Кустовая площадка 15	1	4006	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-2029	-2685	-1142	-2256	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	191,250718	191,250718				
	6 Куст 15	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	288,000																										
1 Кустовые площадки	7 Куст 18	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	768,00	Кустовая площадка 18	1	4007	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	1129	-2382	520	-2122	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	125,000870	125,000870				
	7 Куст 18	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	768,000																										
1 Кустовые площадки	8 Куст 19	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	768,00	Кустовая площадка 19	1	4008	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	2629	882	2021	1042	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	125,000870	125,000870				
	8 Куст 19	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	768,000																										
1 Кустовые площадки	9 Куст 20	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	768,00	Кустовая площадка 20	1	4009	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-2422	1026	-2382	1110	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	125,000870	125,000870				
	9 Куст 20	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	768,000																										
1 Кустовые площадки	10 Куст 21	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	768,00	Кустовая площадка 21	1	4010	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-2182	2021	-2382	2692	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	125,000870	125,000870				
	10 Куст 21	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	768,000																										
1 Кустовые площадки	11 Куст 22	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	768,00	Кустовая площадка 22	1	4011	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-2791	-1122	-2382	-252	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	125,000870	125,000870				
	11 Куст 22	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	768,000																										
1 Кустовые площадки	12 Куст 25	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	276,00	Кустовая площадка 25	1	4012	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	2722	-2271	2727	-2091	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	114,750664	114,750664				
	12 Куст 25	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	276,000																										
1 Кустовые площадки	13 Куст 26	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	288,00	Кустовая площадка 26	1	4013	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	2512	2126	2518	1940	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	74,500285	74,500285				
	13 Куст 26	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	288,000																										
1 Кустовые площадки	14 Куст 27	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	276,00	Кустовая площадка 27	1	4014	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	712	2266	811	2582	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	114,750664	114,750664				
	14 Куст 27	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	276,000																										
1 Кустовые площадки	15 Куст 28	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	276,00	Кустовая площадка 28	1	4015	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-708	2522	-4928	2522	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	114,750664	114,750664				
1 Кустовые площадки	16 Куст 29	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	276,00	Кустовая площадка 29	1	4016	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-7170	252	-7420	299	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	114,750664	114,750664				
	16 Куст 29	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	276,000																										
1 Кустовые площадки	17 Куст 30	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	276,00	Кустовая площадка 30	1	4017	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-2270	-2027	-2222	-1982	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	114,750664	114,750664				
	17 Куст 30	2 Стреловидно газ во время отбора проб	2	276,000																										
1 Кустовые площадки	18 Куст 31	1 Неполнота ЗРА, Аларца	1	276,00	Кустовая площадка 31	1	4018	1	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	-2220	-2222	-1922	-2582	30,0	0,00	0,00/0,00	0470	Меташ	25,229669	0,000000	114,750664	114,750664				















№	Дет (наиме и заголовочные)	Условие (наиме и заголовочные)	Исходные сведения каталоговой цене	Количество (количество)	Единица измерения	Длина (длина)	Ширина (ширина)	Высота (высота)	Длина (длина)	Ширина (ширина)	Высота (высота)	Объем (объем)	Температура (температура)	Классификация по частям (части)				Длина (длина)	Ширина (ширина)	Высота (высота)	Объем (объем)	Температура (температура)	Длина (длина)	Ширина (ширина)	Высота (высота)	Объем (объем)	Температура (температура)	
														20	21	22	23											
1	Газопровод	Газопровод	Газопровод	1	м	100	300	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



Дет (наим и выделенные)	Участок (наим и выделенные)	Исходные сведения о территории			Материалы, используемые для строительства	Д-е см. Д-е см. Д-е см.	Материал выделен	Материал выделен (см. выдел)	Высота см. выдел	Высота см. выдел	Площадь участка, м	Параметры рельефной поверхности				Площадь участка по выделенной	Температура воздуха, °С	Материал выделен	Высота см. выдел	Высота см. выдел	Параметры рельефной поверхности				Высота см. выдел	Высота см. выдел	Высота см. выдел	Высота см. выдел
		Материал выделен	Материал выделен	Материал выделен								Материал выделен	Материал выделен	Материал выделен	Материал выделен						Материал выделен	Материал выделен	Материал выделен	Материал выделен				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
6	1   У-1 - участок осушитель газа, участок (ФЭД) треноговая газ на СН	14 Обрат газ на сагову							10,00	0,00	7,23	0,00	20,0	28,71	28,93	28,71	28,93	0,0	0,00	0,000,000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	1   У-2 - участок осушитель газа, участок (ФЭД) треноговая газ на СН	15 Обрат газ на сагову							10,00	0,00	7,23	0,00	20,0	28,71	28,93	28,71	28,93	0,0	0,00	0,000,000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	1   У-3 - участок осушитель газа, участок (ФЭД) треноговая газ на СН	16 Обрат газ на сагову							10,00	0,00	7,23	0,00	20,0	28,71	28,93	28,71	28,93	0,0	0,00	0,000,000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	1   У-4 - участок осушитель газа, участок (ФЭД) треноговая газ на СН	17 Обрат газ на сагову							10,00	0,00	7,23	0,00	20,0	28,71	28,93	28,71	28,93	0,0	0,00	0,000,000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	1   У-5 - участок осушитель газа, участок (ФЭД) треноговая газ на СН	18 Обрат газ с аппарата							8,00	0,00	6,24	0,00	20,0	28,71	28,93	28,71	28,93	0,0	0,00	0,000,000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	1   У-6 - участок осушитель газа, участок (ФЭД) треноговая газ на СН	19 Вилости В-220 V=0,2 мВ							8,00	0,00	0,00	0,00	0,0	28,71	28,93	28,71	28,93	0,0	0,00	0,000,000	1129	Металл (Металловый стержень)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	1   У-7 - участок осушитель газа, участок (ФЭД) треноговая газ на СН	20 Дренажные ямы, V=0,2 мВ							8,00	0,00	0,00	0,00	0,0	28,71	28,93	28,71	28,93	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
1   У-8	1   Установки регенерации ТЭГ	1 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-9	1   Установки регенерации ТЭГ	2 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-10	1   Установки регенерации ТЭГ	3 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-11	1   Установки регенерации ТЭГ	4 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-12	1   Установки регенерации ТЭГ	5 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-13	1   Установки регенерации ТЭГ	6 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-14	1   Установки регенерации ТЭГ	7 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-15	1   Установки регенерации ТЭГ	8 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,00	10,23	2,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,00128	0,19000	0,19000	0,19000	
1   У-16	1   Установки регенерации ТЭГ	9 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	1,000	13,39	13,20	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	1129	2,4-Дюссасетта-1,8-русл (Тренилазгитино м.)	0,0000	1,19000	1,30000	1,30000	1,30000	
1   У-17	2   Дет полей ВОР 201г. №№ 1-2	10 Неплотности ЭРА ПК, Фларда	20						14,74	0,015	0,29	0,00	20,0	28,29	28,25	28,29	28,25	0,0	0,00	0,000,000	0,00	Металл	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			13				19	20	21	22	23		24		28	29					
											12	13	14	15	16	17	18					25	26	27	30							
		11	Многоэтапная ЗРА ПК, фланец	30	8700,00	СФБМ	1	0108	1	14,10	0,015	0,078	0,020	20,0	2820	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
		12	Многоэтапная ЗРА ПК, фланец	30	8700,00	СФБМ	1	0109	1	14,10	0,015	0,078	0,020	20,0	2820	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
		13	Многоэтапная ЗРА ПК, фланец	30	8700,00	СФБМ	1	0110	1	14,10	0,015	0,078	0,020	20,0	2820	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		14	Многоэтапная ЗРА ПК, фланец	30	8700,00	СФБМ	1	0111	1	14,10	0,015	0,078	0,020	20,0	2820	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		15	Многоэтапная ЗРА ПК, фланец	30	8700,00	СФБМ	1	0112	1	14,10	0,015	0,078	0,020	20,0	2820	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		16	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0113	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
		17	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0114	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		18	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0115	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		19	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0116	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		20	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0117	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		21	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0118	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		22	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0119	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		23	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0120	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		24	Сбор газ на свалу	1	0,00	Сварка	1	0121	3	17,00	0,050	0,130	0,000	20,0	2200	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
		25	Атмосферное давление 0,101, 1/1000	1	8700,00	СФБМ	1	0001	1	14,10	0,015	0,078	0,020	20,0	2820	4590	2020	4590	0,5	0,00	0,000000	0470	Металл	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000











№ п/п (вместе с наименованием)	Источники выбросов (наименование)	Местонахождение объектов/установок выбросов	А-тип	В-тип	Среднегодовая температура воздуха, °С	Годовой объем выбросов, т/год	Класс опасности выбросов	Концентрация вредных веществ, мг/м³	Среднегодовая концентрация вредных веществ, мг/м³				Классификация по нормативам				ПДК (или ПДКв), мг/м³	Максимальная концентрация, мг/м³	Коэффициент опасности	Среднее значение фактической концентрации, мг/м³	Дополнительные сведения		Данные по расчету		Дополнительные сведения	Значение фактического уровня	Линейный коэффициент
									Среднегодовая концентрация вредных веществ, мг/м³		Классификация по нормативам		20	21	22	23					24	25	26	27			
									28	29	30	31															
14	Маслозаправочная станция	1 Местонахождение ЗДА, ПК, Филиал		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
14	Маслозаправочная станция	2 Местонахождение ЗДА, ПК, Филиал		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
																		0,00	0,000,000	272	272						
																		0,00	0,000,000	272	272						
14	Маслозаправочная станция	3 Место отбора проб		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
14	Маслозаправочная станция	4 Подземная емкость хранения		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
14	Маслозаправочная станция	5 Подземная емкость хранения		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
14	Маслозаправочная станция	6 Подземная емкость хранения		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
14	Маслозаправочная станция	7 Подземная емкость хранения		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
																		0,00	0,000,000	272	272						
14	Маслозаправочная станция	8 Место отбора проб		19	970,00	Испарения углеводородов	1	0,05	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
15	Складирование	Складирование		1	200,00	Испарения углеводородов	1	0,02	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
	1	Складирование		1	200,00	Испарения углеводородов	1	0,02	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
	1	Складирование		2	1000,00	Испарения углеводородов	1	0,02	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
15	Складирование	Складирование		1	2913,00	Испарения углеводородов	1	0,02	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	
16	Площадка отгрузки	1 Складирование		1	1780,00	Испарения углеводородов	1	0,02	0,000	0,000	0,000	0,0	207,7	207,7	207,7	0,0	0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29		
																		0,00	0,000,000	0,00	24	25	26	27	28	29	



Диаг. (наименование и артикул)	Условие (наименование и артикул)	Исходные данные	К-во	Единица измерения	Стоимость	Адрес	Материал	Срок поставки	Классификация	Спецификация	Примечания	Коэффициенты				Средняя стоимость	Стоимость	Срок поставки	Средняя стоимость	Стоимость	Срок поставки	Средняя стоимость
												1	2	3	4							
1	1 Турбина №1-4	ГПА 1 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №1	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	2 Турбина №1-4	ГПА 2 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №2	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	3 Турбина №1-4	ГПА 3 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №3	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	4 Турбина №1-4	ГПА 4 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1 (резерв)	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №4	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	5 Турбина №1-4	ГПА 5 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №5	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	6 Турбина №1-4	ГПА 6 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №6	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	7 Турбина №1-4	ГПА 7 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №7	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	8 Турбина №1-4	ГПА 8 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №8	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	9 Турбина №1-4	ГПА 9 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №9	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	10 Турбина №1-4	ГПА 10 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №10	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	11 Турбина №1-4	ГПА 11 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №11	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	12 Турбина №1-4	ГПА 12 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №12	28.000	0,000	0,000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	13 Остаток №1-4	ГПА 13 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	11.800	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №13	28.000	0,100	27.900	11.800	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	14 Остаток №1-4	ГПА 14 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	11.800	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №14	28.000	0,100	27.900	11.800	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	15 Остаток №1-4	ГПА 15 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	11.800	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №15	28.000	0,100	27.900	11.800	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
16	16 Остаток №1-4	ГПА 16 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	11.800	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №16	28.000	0,100	27.900	11.800	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
17	17 Остаток №1-4	ГПА 17 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	11.800	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №17	28.000	0,100	27.900	11.800	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
18	18 Остаток №1-4	ГПА 18 ДВС-04 "Уран" ПС-90-П-1	1	шт	11.800	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №18	28.000	0,100	27.900	11.800	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
19	19 Скользящий подшипник	1 Скользящий подшипник СГУ	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №19	13.000	0,005	0,005	28.000	28.000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
20	20 Скользящий подшипник	2 Скользящий подшипник СГУ	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №20	13.000	0,005	0,005	28.000	28.000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
21	21 Скользящий подшипник	3 Скользящий подшипник СГУ	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №21	13.000	0,005	0,005	28.000	28.000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22	22 Скользящий подшипник	4 Скользящий подшипник СГУ	1	шт	28000	Днепропетровская обл. Украина	ГПА №22	13.000	0,005	0,005	28.000	28.000	0,000	28.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Table with 29 columns and multiple rows. Columns include equipment identification (1-5), material specifications (6-10), technical parameters (11-15), coefficients (16-18), and various calculation values (19-29). Rows are numbered 22 through 29.













№ п/п	Дет. (наиме и краткое описание)	Уровень (наиме наименование)	Материалы изделия (закупочный список)			Материалы изделия (закупочный список)	Д-е и м-н. Под одним наименованием	Материал (наиме) изделия	Запасная часть (наиме) изделия	Длина (размер) изделия, м	Параметры ленточного скота		Корректировка затрат-стат. м				Итого по плану на отчетный м	Материал (наиме) изделия	Объем (наиме) изделия, м	Ср. цена (наиме) изделия	Доплаты за изготовление		Доплаты за доставку		Итого по плану на отчетный м	Примечание
			№	Классификация	Единица измерения						№	№	№	№	№	№					№	№	№	№		
01	1 Компрессорный цех. Установка подготовки топливного, пускового, инертного газа	8 СБРС газа на сваях	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	0,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
02	1 Компрессорный цех. Установка подготовки топливного, пускового, инертного газа	9 СБРС газа на сваях	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	0,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
03	1 Компрессорный цех. Установка подготовки топливного, пускового, инертного газа	10 Система фильтрации	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	20,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
04	1 Компрессорный цех. Установка подготовки топливного, пускового, инертного газа	11 СБРС газа СВУ на сваях	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	20,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
05	1 Компрессорный цех. Установка подготовки топливного, пускового, инертного газа	12 СБРС газа с проваера-1 на сваях	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	11,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
06	1 Компрессорный цех. Установка подготовки топливного, пускового, инертного газа	13 СБРС газа с аргофора на сваях	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	20,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
07	1 Компрессорный цех. Установка подготовки топливного, пускового, инертного газа	14 СБРС газа с аргофора на сваях	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	20,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
08	2 Блок сепаратора-подготовки (СЭП)	15 Блок сепаратора-подготовки (СЭП)	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	30,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
09	3 Блок подготовки топливного и пускового газа	16 Блок подготовки топливного и пускового газа	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	0,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
10	3 Блок подготовки топливного и пускового газа	17 Блок подготовки топливного и пускового газа	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	0,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00
11	31 Стационарный пусковой газ	18 СБРС газа на сваях	1	0,00	0,00	0,00	1	0,00	2	15,00	0,100	1,00	0,00	20,00	2000	8000	2000	8000	0,5	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0,00	0,00





Table with multiple columns: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29. Contains technical specifications and cost breakdowns for various components and labor.









Дет (наим) и наименование	Рисовое (наим) наименование	Исходные сведения записываемой сети		Материалы отсечки выбросов нагретых выбросов	Д-е см. Под одним параметром	Материал выбросов	Материал выбросов (ссылка)	Защита выбросов	Длина трубы, м	Параметры выбросов		Коэффициенты выбросов				Шаг выбросов по высоте, м	Материал выбросов	Коэф. выбросов по высоте, м	Ср. длина выбросов, м	Длина выбросов		Длина выбросов		Защита выбросов по высоте, м	Длина выбросов			
		Исходные	Д-е см.							Параметры выбросов	Параметры выбросов	Параметры выбросов	Параметры выбросов	Параметры выбросов	Параметры выбросов					Параметры выбросов	Параметры выбросов	Параметры выбросов	Параметры выбросов					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
01 Отстойник ГПА	1 Конгрессорный цех ГПА №№ 21-26	1 Струйная при отстойнике ГПА №21	1	12,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №21	1	0,000	2	25,00	0,100	300,000	98,500	20,0	25,0	80,100	25,0	80,100	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
01 Отстойник ГПА	1 Конгрессорный цех ГПА №№ 21-26	2 Струйная при отстойнике ГПА №21	1	12,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №21	1	0,000	2	25,00	0,100	300,000	98,500	20,0	25,0	80,100	25,0	80,100	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
01 Отстойник ГПА	1 Конгрессорный цех ГПА №№ 21-26	3 Струйная при отстойнике ГПА №22	1	12,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №22	1	0,000	2	25,00	0,100	300,000	98,500	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
01 Отстойник ГПА	1 Конгрессорный цех ГПА №№ 21-26	4 Струйная при отстойнике ГПА №24	1	12,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №24	1	0,000	2	25,00	0,100	300,000	98,500	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
01 Отстойник ГПА	1 Конгрессорный цех ГПА №№ 21-26	5 Струйная при отстойнике ГПА №25	1	12,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №25	1	0,000	2	25,00	0,100	300,000	98,500	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
01 Отстойник ГПА	1 Конгрессорный цех ГПА №№ 21-26	6 Струйная при отстойнике ГПА №26	1	12,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №26	1	0,000	2	25,00	0,100	300,000	98,500	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
02 Струйная при отстойнике ГПА	1 ДКС 2 отстой. Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №26	1 Струйная при отстойнике ГПА №26	1	0,20	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №26	1	0,000	2	8,00	0,050	300,000	0,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
02 Струйная при отстойнике ГПА	1 ДКС 2 отстой. Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №26	2 Струйная при отстойнике ГПА №26	1	0,20	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА №26	1	0,000	2	8,00	0,050	300,000	0,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
05 Струйная при отстойнике ГПА	1 Коллектор ДКС 2 отстой.	1 Сухая труба	1	15,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА	1	0,000	2	25,00	0,200	30,000	1,100	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
05 Струйная при отстойнике ГПА	1 Коллектор ДКС 2 отстой.	2 Сухая труба	1	15,00	Сухая струйная труба: газ при отстойнике ГПА	1	0,000	2	25,00	0,200	30,000	1,100	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	1 СБрос газа на сагу	1	3,00	Сухая	1	0,000	2	15,00	0,200	0,000	0,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	2 СБрос газа на сагу	1	3,00	Сухая	1	0,000	2	15,00	0,200	0,000	0,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	3 СБрос газа на сагу	1	3,00	Сухая	1	0,000	2	15,00	0,200	0,000	0,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	4 СБрос газа на сагу	1	3,00	Сухая	1	0,000	2	15,00	0,200	0,000	0,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	5 СБрос газа на сагу	1	3,00	Сухая	1	0,000	2	15,00	0,200	0,000	0,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	1 Неплотность ЗРА, ПК, фланца	1	1,00	Неплотность выброс	1	0,000	2	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	25,0	80,200	25,0	80,200	10,0	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	2 СБрос газа на сагу	1	0,20	Сухая	1	0,000	2	2,00	0,050	300,000	2,100	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Угол поджогом газ	0	1 Неплотность ЗРА, ПК, фланца	1	1,00	Неплотность выброс	1	0,000	2	2,00	0,000	0,000	0,000	0,0	25,0	80,200	25,0	80,200	10,0	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Отсек подготовки топливного, выхлопного газа	1 Конгрессорный цех	1 Каталы КС-Г-200 для подготовки топлива	2	1600,00	Дымоход при 04 котла КС-Г-200	1	0,000	1	7,00	0,200	2,000	0,200	10,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Отсек подготовки топливного, выхлопного газа	1 Конгрессорный цех	2 Каталы КС-Г-200 для подготовки топлива	2	1600,00	Дымоход при 04 котла КС-Г-200	1	0,000	1	7,00	0,200	2,000	0,200	10,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100
06 Отсек подготовки топливного, выхлопного газа	1 Конгрессорный цех	3 Блоки очистки топлива	1	1,00	Вспомогательный выброс	1	0,000	1	4,00	0,000	10,000	1,000	20,0	25,0	80,200	25,0	80,200	0,5	0,00	0,000,000	0,100	0,100	0,100	0,100	1,200	1,200	2,100	2,100

















Дет (наим) и позиционный /	Участок (наим) и позиционный /	Металлические изделия сварного исполнения			Материал изделия	К-во мес. под обшивкой	Материал обшивки	Материал цемента	Материал раствора	Длина изделий, м	Параметры газопроводной смеси		Распределение по диаметру, м				Шлифовка изделия	Масса изделия, кг	Коэфф. теплопроводности, Вт/м·К	Ср. темп. среды, °С	Лазерное измерение		Выборки лабораторного контроля				Всего выборок на участке, шт	Прим. зам.		
		Материал	К-во мес. под обшивкой	Материал цемента							Длина изделий, м	Д1	Д2	Д3	Д4	Д5					Д6	Д7	Д8	Д9	Д10	Д11			Д12	Д13
57 Упл. лаборатория	2 Испытание патовой и сточной воды	1	3004,00	Испытательная труба лаборатория	1	0251	1	8,00	0,125	7,000	0,000	30,0	2000	2500	2000	2500	0,0	0,00	0,000,00	0,000	0,000	0024	0,00010	8,18000	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010		
																						0025	0,00007	8,50000	0,00010	0,00010	0,00010			
																						0026	0,00010	2,57500	0,00010	0,00010	0,00010			
																						0027	0,00010	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000			
																						0028	0,00000	6,40700	0,00170	0,00170	0,00170			
																						0029	0,00009	0,48000	0,00017	0,00017	0,00017			
																						0030	0,00010	1,70000	0,00010	0,00010	0,00010			
																						0031	0,00010	0,28200	0,00009	0,00009	0,00009			
57 Упл. лаборатория	2 Испытание патовой и сточной воды	1	3004,00	Испытательная труба лаборатория	1	0252	1	8,00	0,125	7,000	0,000	30,0	2000	2500	2000	2500	0,0	0,00	0,000,00	0,000	0,000	0032	0,00010	8,18000	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010		
																						0033	0,00007	8,50000	0,00010	0,00010	0,00010			
																						0034	0,00010	2,57500	0,00010	0,00010	0,00010			
																						0035	0,00010	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000			
																						0036	0,00000	6,40700	0,00170	0,00170	0,00170			
																						0037	0,00009	0,48000	0,00017	0,00017	0,00017			
																						0038	0,00010	1,70000	0,00010	0,00010	0,00010			
																						0039	0,00010	0,28200	0,00009	0,00009	0,00009			
28 Град. 1	1 Завислые теплые стояки для азт	1 ДВС автономность	2	700,00	Испытательная труба Бокса 1 этаж 1	1	0253	1	8,10	0,200	30,000	0,000	30,0	2000	2500	2000	2500	0,0	0,00	0,000,00	0,000	0,000	0040	0,00000	0,20100	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0041	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0042	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0043	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0044	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0045	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0046	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0047	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
28 Град. 1	1 Завислые теплые стояки для азт	2 ДВС автономность	2	700,00	Испытательная труба Бокса 2 этаж 1	1	0254	1	8,10	0,200	30,000	0,000	30,0	2000	2500	2000	2500	0,0	0,00	0,000,00	0,000	0,000	0048	0,00000	0,20100	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0049	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0050	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0051	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0052	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0053	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0054	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0055	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
28 Град. 1	1 Завислые теплые стояки для азт	2 ДВС автономность	2	700,00	Испытательная труба Бокса 2 этаж 1	1	0255	1	8,10	0,200	30,000	0,000	30,0	2000	2500	2000	2500	0,0	0,00	0,000,00	0,000	0,000	0056	0,00000	0,20100	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0057	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0058	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0059	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0060	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0061	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0062	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
																							0063	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		







Table with columns for equipment type, location, quantity, material, volume, length, and various costs. Rows include items like 'Топкая стена газопровода', 'Подготовка газа', 'Газопровод', and 'Газопроводная ПАЗС'.



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
													14.1	14.2	14.3	14.4																	
65	Площадка ЭСН	Газотурбинная ПАОС - 25000t	25	Эксплуатация ПАОС - 25000t (проект)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	1,7,825	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
66	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	10	Стратегический пускового газа при запуске	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
67	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	11	Стратегический пускового газа (горение продукта)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	12	Стратегический пускового газа (холодный продукт)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	13	Стратегический пускового газа при запуске	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	14	Стратегический пускового газа (горение продукта)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	15	Стратегический пускового газа (холодный продукт)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	16	Стратегический пускового газа при запуске	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	17	Стратегический пускового газа (горение продукта)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	18	Стратегический пускового газа (холодный продукт)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	19	Стратегический пускового газа при запуске	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	20	Стратегический пускового газа (горение продукта)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	21	Стратегический пускового газа (холодный продукт)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	22	Стратегический пускового газа при запуске	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	23	Стратегический пускового газа (горение продукта)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	Площадка ЭСН	Система с подогревателем газа ПТТГ-20	24	Стратегический пускового газа (холодный продукт)	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,792	85,70	22,792	85,70	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00





Диагностический код	Участок (линейный и павильонный)	Исходные данные и параметры сети			Материал трубопровода	Классификация по типу объекта	История эксплуатации	Состояние объекта	Технические характеристики	Параметры эксплуатации	Корректирующие мероприятия				Время монтажа	Стоимость	Срок службы	Легирование алюминия		Легирование меди		Защитное покрытие	Прочие работы							
		Наименование	Классификация	Состояние							Длина	21	22	23				24	25	26	27			28						
65	Аэрозольный шкаф ВРШ-25	Аэрозольный	1	8100,00	Диффузор	1	0,008	1	2,30	0,119	1,999	0,260	20,00	22,72	852,79	22,72	852,79	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
66	Насосная станция	Насосная	1	8180,00	Испытательная труба	1	0,007	1	2,30	0,130	1,820	0,170	20,00	22,72	852,90	22,72	852,90	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
67	КНС	Насосная	1	8180,00	Испытательная труба	1	0,008	1	2,30	0,139	1,850	0,001	20,00	22,72	852,90	22,72	852,90	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000











**Приложение Ц**  
**Исходные данные для расчетов выбросов ЗВ и отходов и воды в период строительства по данным ПОС**

Задание выдает - ПОС

Наименование: Реконструкция ДКС  
Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)

Задание получает - ООПС

Объект 0706.001.001.2020/0007

Стадия Проект

**ЗАДАНИЕ**

**смежному отделу**

Учитывать при расчетах следующие исходные данные:

Проектом предусматривается:

–реконструкция агрегатов ГПА21-23 (КЦ-2) – 3 шт. Замена в нагнетателях сменной проточной части СПЧ 498-3,0/30-16/5300 на СПЧ 21-3,0;

–реконструкция сетей технологических внутриплощадочных. Для обеспечения перехода ДКС на трехступенчатое компримирование, проектной документацией предусматривается переобвязка ГПА 21-26 и аппаратов воздушного охлаждения ВХ1-1 - ВХ1-16. Прокладка проектируемых коллекторов DN1000, 700, 400, установка запорно-регулирующей арматуры ЗРА, выполняется с учетом существующих свайных полей;

–демонтаж избыточных мощностей – ГПА15,16 с технологической обвязкой и вспомогательными системами.

1. Перечень машин и механизмов -  
2. Ведомость потребности в строительных материалах  
3. Общая продолжительность строительства – 6,0 мес.  
4. Максимальное количество работающих, находящихся на стройплощадке по аналогу – 184 чел. + 12 чел. (обслуживающий персонал вахтового поселка). Всего вахтовиков 112 чел. + 6 чел. (обслуживающий персонал вахтового поселка). Рабочая смена - 11 часов в одну смену. Для размещения строителей на площадке строительства предусматривается установка бытовых вагончиков передвижного типа с электрообогревом типа “Кедр”.

5. Для электроснабжения и освещение мест монтажа и демонтажа используются существующие сети, расположенные на площадках БПО и ДКС. В месте выполнения монтажных работ при недостаточном освещении использовать переносные светильники. В вахтовом поселке предусматривается использование ДЭС.

6. Источники водоснабжения и утилизация отходов:

- питьевая вода – привозная бутилированная из г. Новый Уренгой;
- вода для хоз-бытовых нужд – привозная из г. Новый Уренгой;
- забор воды для гидроиспытаний и других производственных нужд – привозная техническая из г. Новый Уренгой;
- слив воды после гидроиспытания осуществляется в емкости с последующим вывозом в г. Новый Уренгой;
- слив хоз-бытовых стоков осуществляется в герметичную емкость с последующим отвозом на существующие очистные сооружения в г. Новый Уренгой;
- вывоз строительного мусора, демонтированных строительных материалов и конструкций на полигон АО «Экотехнологии» в г. Новый Уренгой;
- металлолом реализуется по договору в пункт приема лома металла в г. Новый

Уренгой;

– твердые коммунальные отходы (ТКО) передают региональному оператору по обращению с ТКО по ЯНАО ООО «Инновационные технологии».

Подрядчики должны иметь свои лицензии на обращение с отходами и лимиты на образование отходов в период строительства. Все договоры заключает Подрядчик. Вывоз и утилизация отходов - ответственность подрядчика на период строительства.

7. Общая потребность в воде.

Вода на питьевые и хозяйственно-бытовые цели на строительной площадке максимальный расход 4,4 м<sup>3</sup>/сут (всего 686 м<sup>3</sup>). В вахтовом поселке максимальный расход 7,2 м<sup>3</sup>/сут (всего 1318 м<sup>3</sup>) – по аналогу. Вода для гидроиспытаний – 5 м<sup>3</sup> всего.

8. На площадке устанавливаются передвижные вагончики для приема пищи, столовая-раздаточная типа «Кедр». Питание будет доставляться из столовой временного вахтового поселка. На блок столовой должно иметься санитарно-эпидемиологическое заключение. Столовая будет работать на сырье. Обеспечение строителей питанием – функция Подрядчика.

9. Расход дизельного топлива – 476,84 т, ГСМ-30 т.

10. В целях избежание катастрофических изменений в природной среде в районе строительства проектируемого объекта в проекте предусматривается:

– движение транспорта и строительной техники только по существующим автомобильным дорогам;

– обустройство площадок временных зданий и сооружений производить с соблюдением требований санитарно-гигиенических служб;

– мероприятия по исключению попадания ГСМ в почву и водоемы. Заправку строительных машин и механизмов производить автозаправщиками. Автозаправщики заправляются на стационарных АЗС. На строительной площадке предусматривается устройство площадки из железобетонных плит по основанию из бентомата для стоянки техники, где предусматривается заправка, замена масла, мелкий ремонт. На площадке устанавливается емкость для сбора ГСМ. Строительные работы выполняются на отсыпанной площадке с запроектированным уклоном;

– использовать строительную технику в северном исполнении;

– при производстве работ в летнее время соблюдать правила пожарной безопасности;

– подрядчики должны иметь свои лицензии на обращение с отходами и лимиты на образование отходов в период строительства. Вывоз и утилизация отходов - ответственность подрядчика на период строительства;

– подрядчики должны иметь свои разрешения на выбросы в атмосферу на период строительства.

### Ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспорте

	Наименование	Мощность в кВт	Марка	Всего
1	Кран на автомобильном ходу грузоподъемностью 100 т	345,5	КС- 8973	1
2	Кран на автомобильном ходу грузоподъемностью 50 т	243	КС- 6476	1
3	Кран на автомобильном ходу грузоподъемностью 25 т	176	КС-54711	1
4	Сварочный агрегат: - на 1 пост	28	АДД 1х250	2
5	Сварочный трансформатор	45		4
6	Автомобильный гидроподъемник	325	ВС-28К на базе КАМАЗ	1
7	Передвижная дизельная электростанция в вахтовом поселке	1500	ДЭС-1500	1
8	Компрессорная станция	74	ДК-9; (9 м3/мин, 0,6 МПа)	1
9	Компрессорная станция	515	АМС4 (70 м3/мин, 10 МПа)	1
10	Наполнительный агрегат	220	АН 261 (260 м3/ч)	1
11	Опресовочный агрегат	96	АО-161 (13 МПа)	1
12	Автоматизированный комплекс контроля сварочных работ	169	ЛКС 2	1
13	Передвижная ремонтная мастерская	139	ПРМ	1
14	Трубовоз	176	КАМАЗ 44262	1
15	Тягач седельный с прицепом	265	КАМАЗ	1
16	Автосамосвал	176	Г/п 15 т	1
17	Бортовой автомобиль от 10 до 15 т	176	УРАЛ - 4320	3
18	Автоцистерна для воды	176	11,5 м3 на базе УРАЛ	1
19	Автобус вахтовый (по максимальному количеству людей)	176	УРАЛ – вахта, на 32 места	4
20	Топливозаправщик	176	УРАЛ - 4320	1
21	Пожарный автомобиль	176	На базе УРАЛ	1
22	Спецтехника для вывоза жидких бытовых отходов	176	10 м3 На базе УРАЛ	1

Примечание: При отсутствии у Подрядчика марок техники, представленных в таблице можно использовать другие марки, технические характеристики которых должны быть аналогичные или выше.

### Ведомость потребности в строительных материалах

№	Наименование работ	Ед. изм.	Площадка БПО	Площадка ДКС
	<b>Монтаж оборудования</b>	шт.	26	
	<b>Автоматизация</b>			
1	Кабели до 35 кВ, прокладываемые по установленным конструкциям и лоткам	м	2724,4	
2	Труба стальная по установленным конструкциям	м	10	
3	Лоток металлический штампованный по установленным конструкциям	т	1,0854	
4	Рукав металлический	м	20	
5	Проводник заземляющий	м	137,2	
	<b>Демонтаж оборудования</b>			
6	Демонтаж ПКУ-2500 Аппарат напольный, масса до 0,5 т	шт.	6	
7	Демонтаж РЭД Аппарат напольный, масса до 0,3 т	шт.	1	
8	Демонтаж блоков аппаратов воздушного охлаждения масла БАВОМ 32, масса 0,05 т	шт.	6	
	<b>Сети внутриплощадочные</b>			
9	Кабели до 35 кВ, прокладываемые по непроходным эстакадам	м	2293,2	
10	Кабели до 35 кВ, прокладываемые по установленным конструкциям и лоткам	м	4264,8	
11	Кабель универсальный инструментальный	м	1800	
12	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах	м	1568	
13	Труба стальная по установленным конструкциям	м	10	
14	Лоток металлический штампованный по установленным конструкциям	т	4,0266	
15	Лоток горячеоцинкованный	т	0,39	
16	Лоток глухой замковый	т	2,60	
17	Проводник заземляющий	м	49	
18	Оборудование по пожарной сигнализации	шт.	2	
19	Рукав металлический	м	10	
20	<b>Монтаж сменной проточной части СПЧ, масса 9,5 т</b>	<b>шт.</b>		3
21	<b>Демонтаж сменной проточная часть СПЧ, масса 9,5 т</b>	<b>шт.</b>		3
	<b>Сети внутриплощадочные</b>			
	<b>Трубопроводы надземные</b>			
22	Труба 32x3	м		20
23	Труба 57x4	м		944
24	Труба 426x10	м		20
25	Труба 720x16	м		90
26	Труба 1020x18	м		173
27	<b>Расход воды</b>	м3		168,9
28	Огрунтовка трубопроводов грунтовкой Унипол	м2		955,27
29	Тепловая изоляция надземных трубопроводов матами прошивными теплоизоляционными	м3		88,02
30	Покрытие поверхности изоляции сталью оцинкованной	м2		1139,74
	<b>Демонтаж оборудования</b>			
31	Демонтаж ПКУ-2500 Аппарат напольный, масса до 0,5 т	шт.		6
32	Демонтаж РЭД	шт.		1

№	Наименование работ	Ед. изм.	Площадка БПО	Площадка ДКС
	Аппарат напольный, масса до 0,3 т			
33	Газоперекачивающий агрегат «Урал»-04, в комплекте с блоком арматуры, масса 220 т	ед.		2
34	Клапан антипомпажный Mosveld, надземный, фланцевый с переходами, масса 2,29 т	шт.		2
35	Задвижка фланцевая с электроприводом, масса 0,12 т	шт.		4
36	Кран шаровой приварной, надземный, с пневмогидроприводом DN 100, масса 0,09 т	шт.		2
37	Кран шаровой приварной, надземный, с пневмогидроприводом DN 500, масса 2,34 т	шт.		2
38	Кран шаровой приварной, надземный, с пневмогидроприводом DN 1000, масса 11,6 т	шт.		4
39	Кран шаровой приварной, надземный, с ручным приводом, DN 80, масса 0,05 т	шт.		4
40	Кран шаровой приварной, надземный, с ручным приводом, DN 100, масса 0,07 т	шт.		4
41	Кран шаровой приварной, надземный, с ручным приводом, DN 200, масса 0,29 т	шт.		2
42	Клапан обратный осевого потока, надземный, приварной DN 500, масса 0,79 т	шт.		2
43	Клапан обратный осесимметричный, надземный, приварной, DN 1000, масса 4,35 т	шт.		2
44	Люк-лаз DN 1000, масса 1,8 т	шт.		2
45	Труба DN50, масса 5 кг	м		24
46	Труба DN80, масса 13 кг	м		36
47	Труба DN100, масса 13 кг	м		38
48	Труба DN200, масса 42 кг	м		40
49	Труба DN500, масса 181 кг	м		76
50	Труба DN1000, масса 462 кг	м		80
51	<b>ЭЛЕКТРОДЫ</b>	т	0,60	



## Приложение Ш

### Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства (реконструкция)

#### Период строительства

#### Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении сварочных и демонтажных работ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

Объект: №706 ДКС Ямсовейского НГКМ

Площадка: 7, Цех: 1

**Название источника выбросов: №6501 Сварочные работы**

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_1$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0052511	0.002836	0.00	0.0052511	0.002836
0143	Марганец и его соединения	0.0004118	0.000222	0.00	0.0004118	0.000222
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0010200	0.000551	0.00	0.0010200	0.000551
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0009945	0.000537	0.00	0.0009945	0.000537
0337	Углерод оксид	0.0125611	0.006783	0.00	0.0125611	0.006783
0342	Фториды газообразные	0.0008783	0.000474	0.00	0.0008783	0.000474
0344	Фториды плохо растворимые	0.0003778	0.000204	0.00	0.0003778	0.000204
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0.0003778	0.000204	0.00	0.0003778	0.000204

#### Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M = V_3 \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600$ , г/с (2.1, 2.1a [1])

$M_M^T = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$ , т/год (2.8, 2.15 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

#### Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала:

УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1.0800000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1.0530000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 150 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ( $V_3$ )

$V_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 3.4$  кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 4

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц

( $K_{гр}$ ): 0.4

Объект: №706 Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)

Площадка: 7, Цех 1

**Название источника выбросов: №6506 Газовая резка (Демонтажные работы)**

Операция: №3 Газовая резка

## Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_1$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0081000	0.000292	0.00	0.0081000	0.000292
0143	Марганец и его соединения	0.0001222	0.000004	0.00	0.0001222	0.000004
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0043333	0.000156	0.00	0.0043333	0.000156
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0042250	0.000152	0.00	0.0042250	0.000152
0337	Углерод оксид	0.0137500	0.000495	0.00	0.0137500	0.000495

## Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.6, 2.6a [1])}$$

$$M_{гo} = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.13, 2.20 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

## Исходные данные

Технологическая операция: Газовая резка

Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 5 [мм]

Продолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/ч
0123	Железа оксид	72.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.1000000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	15.6000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	15.2100000
0337	Углерод оксид	49.5000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 10 час 0 мин

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц

(K<sub>гр</sub>): 0.4

Программа основана на документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

**Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении покрасочных работ**

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

Объект: №706 ДКС Ямсовейского НГКМ

Площадка: 7, Цех: 1

Название источника выбросов: №6502 Покрасочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник

Операция: №1 Эмаль СБЭ-111 "УНИПОЛ"

## Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_1$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1302083	0.238750	0.00	0.1302083	0.238750
2902	Взвешенные вещества	0.0208333	0.028650	0.00	0.0208333	0.028650

## Расчетные формулы

## Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс ( $M_M$ )

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски ( $M_o$ )

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \text{ (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки ( $M_o^c$ )

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски ( $M_o^r$ )

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки ( $M_o^s$ )

$$M_o^s = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс ( $M^r$ )

$$M^r = M_o^r + M_o^s \quad (4.17 [1])$$

#### Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля ( $M_o^a$ )

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля ( $M_o^{a,r}$ )

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки  $K_o = 1$ , т.к. длина воздухопровода менее 2 м (либо воздухопровод отсутствует)

#### Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_p$ %
Грунт-эмаль	УНИПОЛ	50.000

$f_p$  - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 10 мин. (600 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ ( $P_o$ ), кг/ч: 2.5

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час ( $P_c$ ), кг/ч: 2.5

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ( $\delta_a$ ), %		при окраске ( $\delta'_p$ ), %	при сушке ( $\delta''_p$ ), %
Пневматический	30.000		25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ( $K_{гр}$ ): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год ( $T_c$ ), ч: 191

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год ( $T$ ), ч: 191

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части ( $\delta_i$ ), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	100.000

Программа основана на методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

### Расчет выбросов загрязняющих веществ от строительных машин и спецтехники

*Валовые и максимальные выбросы предприятия №706,  
ДКС Ямсовейского НГКМ,  
Тарко-Сале, 2022 г.*

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020

Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

*Программа основана на следующих методических документах:*

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Тарко-Сале, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-25.1	-24.4	-18	-8.1	-0.7	9.8	15.8	12	6	-5	-16.8	-23.1
Расчетные периоды года	X	X	X	X	II	T	T	T	T	II	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-25.1	-24.4	-18	-8.1	-0.7	9.8	15.8	12	6	-5	-16.8	-23.1
Расчетные периоды года	X	X	X	X	II	T	T	T	T	II	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	84
Переходный	Май; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	126
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №5; Автотранспорт,  
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,  
цех №1, площадка №1, вариант №1**

**Общее описание участка**

**Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

**Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100
- среднее время выезда (мин.): 10.0

**Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке**

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконтроль	Нейтрализатор	Маршрутный
Кран КС- 8973	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	да	нет	-
Кран КС - 6476	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	да	нет	-
Кран КС- 54711	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	да	нет	-

Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	Грузовой	СНГ	5 Диз.	3	да	нет	-
ЛКС2 комплекс контроля сварки	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-
ПРМ	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-
Трубовоз КАМАЗ 44262	Грузовой	СНГ	5 Диз.	3	да	нет	-
Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	Грузовой	СНГ	5 Диз.	3	да	нет	-
Автосамосвал г/н 15т	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-
УРАЛ - 4320	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-
Автоцистерна УРАЛ	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-
Автобус на базе УРАЛ	Автобус	СНГ	4 Карб.	6	да	нет	нет
Топливозаправщик УРАЛ - 4320	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-
Пожарный автомобиль (УРАЛ)	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-
Спецтехника для ЖБО	Грузовой	СНГ	4 Диз.	3	да	нет	-

Кран КС - 8973 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Кран КС - 6476 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Кран КС - 54711 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0

Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ) : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*ЛКС2 комплекс контроля сварки : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*ПРМ : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Трубовоз КАМАЗ 44262 : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0

Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Автосамосвал 2/п 15т : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*УРАЛ - 4320 : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	3.00	2
Февраль	3.00	2
Март	3.00	2
Апрель	3.00	2
Май	3.00	2
Июнь	3.00	2
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Автоцистерна УРАЛ : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0

Декабрь	0.00	0
---------	------	---

*Автобус на базе УРАЛ : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	4.00	2
Февраль	4.00	2
Март	4.00	2
Апрель	4.00	2
Май	4.00	2
Июнь	4.00	2
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Топливозаправщик УРАЛ - 4320 : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Пожарный автомобиль (УРАЛ) : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

*Спецтехника для ЖБО : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0



## Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO <sub>x</sub> )*	0.1021667	0.078914
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0408667	0.031566
0304	*Азот (II) оксид	0.0398450	0.030777
0328	Углерод (Сажа)	0.0065033	0.004690
0330	Сера диоксид	0.0067021	0.005587
0337	Углерод оксид	1.7115333	0.583817
0401	Углеводороды**	0.3521875	0.100406
	В том числе:		
0415	**Углеводороды предельные C1-C5	0.3521875	0.063891
2732	**Керосин	0.0503250	0.036515

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO – 0.39

NO<sub>2</sub> – 0.40

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

## Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС- 8973	0.000360
	Кран КС - 6476	0.000360
	Кран КС- 54711	0.000360
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000360
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000356
	ПРМ	0.000356
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000360
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000360
	Автосамосвал г/н 15т	0.000356
	УРАЛ - 4320	0.001067
	Автоцистерна УРАЛ	0.000356
	Автобус на базе УРАЛ	0.009137
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000356
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000356
	Спецтехника для ЖБО	0.000356
	ВСЕГО:	0.014854
	Переходный	Кран КС- 8973
Кран КС - 6476		0.000972
Кран КС- 54711		0.000972
Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)		0.000972
ЛКС2 комплекс контроля сварки		0.000967
ПРМ		0.000967
Трубовоз КАМАЗ 44262		0.000972
Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ		0.000972
Автосамосвал г/н 15т		0.000967
УРАЛ - 4320		0.002900
Автоцистерна УРАЛ		0.000967
Автобус на базе УРАЛ		0.018291
Топливозаправщик УРАЛ - 4320		0.000967
Пожарный автомобиль (УРАЛ)		0.000967
Спецтехника для ЖБО		0.000967

	<b>ВСЕГО:</b>	<b>0.033786</b>
<i>Холодный</i>	<i>Кран КС- 8973</i>	<i>0.015577</i>
	<i>Кран КС - 6476</i>	<i>0.015577</i>
	<i>Кран КС- 54711</i>	<i>0.015577</i>
	<i>Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)</i>	<i>0.015577</i>
	<i>ЛКС2 комплекс контроля сварки</i>	<i>0.015557</i>
	<i>ПРМ</i>	<i>0.015557</i>
	<i>Трубовоз КАМАЗ 44262</i>	<i>0.015577</i>
	<i>Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ</i>	<i>0.015577</i>
	<i>Автосамосвал 2/n 15t</i>	<i>0.015557</i>
	<i>УРАЛ - 4320</i>	<i>0.046670</i>
	<i>Автоцистерна УРАЛ</i>	<i>0.015557</i>
	<i>Автобус на базе УРАЛ</i>	<i>0.286147</i>
	<i>Топливозаправщик УРАЛ - 4320</i>	<i>0.015557</i>
	<i>Пожарный автомобиль (УРАЛ)</i>	<i>0.015557</i>
	<i>Спецтехника для ЖБО</i>	<i>0.015557</i>
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>0.535177</b>
<b>Всего за год</b>		<b>0.583817</b>

Максимальный выброс составляет: 1.7115333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = \Sigma (M_1 + M_2) \cdot N_v \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

$M_1$  - выброс вещества в день при выезде (г);

$M_2$  - выброс вещества в день при въезде (г);

$$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр};$$

Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:

$$M_1 = M_{пр} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр},$$

где  $n$  - число периодических прогревов в течение суток;

$$M_2 = M_{1теп.} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр};$$

$N_v$  - Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}) \cdot N' / 1200 \text{ г/с (*),}$$

С учетом синхронности работы:  $G_{\max} = \Sigma (G_i)$ ;

$M_{пр}$  - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$  - время прогрева двигателя (мин.);

$K_э$  - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{нтрпр}$  - коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

$M_1$  - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{1теп.}$  - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.075$  км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.075$  км - средний пробег при въезде на стоянку;

$K_{нтр}$  - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$M_{хх}$  - удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$  мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$N'$  - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени

$T_{ср}$ , характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

(\*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 600$  сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Использовано 20-минутное осреднение;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС- 8973 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1872563
Кран КС - 6476 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1872563
Кран КС- 54711 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1872563
Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ) (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1872563
ЛКС2 комплекс контроля сварки (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1871375
ПРМ (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1871375
Трубовоз КАМАЗ 44262 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1872563
Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1872563
Автосамосвал г/п 15т (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1871375
УРАЛ - 4320 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.3742750
Автоцистерна УРАЛ (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1871375
Автобус на базе УРАЛ (сг)	42.000	30.0	0.8	1.0	68.800	55.300	1.0	17.200	нет	
	42.000	30.0	0.8	1.0	68.800	55.300	1.0	17.200	нет	1.7115333
Топливозаправщик УРАЛ - 4320 (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1871375
Пожарный автомобиль (УРАЛ) (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1871375
Спецтехника для ЖБО (д)	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	0.9	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1871375

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС- 8973	0.000051
	Кран КС - 6476	0.000051
	Кран КС- 54711	0.000051
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000051
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000050
	ПРМ	0.000050
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000051
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000051
	Автосамосвал г/п 15т	0.000050

	УРАЛ - 4320	0.000151
	Автоцистерна УРАЛ	0.000050
	Автобус на базе УРАЛ	0.001486
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000050
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000050
	Спецтехника для ЖБО	0.000050
	ВСЕГО:	0.002294
Переходный	Кран КС- 8973	0.000133
	Кран КС - 6476	0.000133
	Кран КС- 54711	0.000133
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000133
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000133
	ПРМ	0.000133
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000133
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000133
	Автосамосвал 2/n 15t	0.000133
	УРАЛ - 4320	0.000398
	Автоцистерна УРАЛ	0.000133
	Автобус на базе УРАЛ	0.003697
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000133
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000133
	Спецтехника для ЖБО	0.000133
	ВСЕГО:	0.005819
Холодный	Кран КС- 8973	0.002100
	Кран КС - 6476	0.002100
	Кран КС- 54711	0.002100
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.002100
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.002099
	ПРМ	0.002099
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.002100
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.002100
	Автосамосвал 2/n 15t	0.002099
	УРАЛ - 4320	0.006296
	Автоцистерна УРАЛ	0.002099
	Автобус на базе УРАЛ	0.058708
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.002099
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.002099
	Спецтехника для ЖБО	0.002099
	ВСЕГО:	0.092292
Всего за год		0.100406

Максимальный выброс составляет: 0.3521875 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlтеп.	Kнтр	Mxx	Cхр	Выброс (г/с)
Кран КС- 8973 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0251688
Кран КС - 6476 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0251688
Кран КС- 54711 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0251688
Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ) (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0251688

	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0251688
ЛКС2 комплекс контроля сварки (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0251625
ПРМ (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0251625
Трубовоз КАМАЗ 44262 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0251688
Тягач с сидельн.прице пом КАМАЗ (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0251688
Автосамосвал з/п 15т (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0251625
УРАЛ - 4320 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0503250
Автоцистерна УРАЛ (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0251625
Автобус на базе УРАЛ (сг)	7.700	30.0	0.9	1.0	11.900	9.900	1.0	2.800	нет	
	7.700	30.0	0.9	1.0	11.900	9.900	1.0	2.800	нет	0.3521875
Топливозаправщик УРАЛ - 4320 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0251625
Пожарный автомобиль (УРАЛ) (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0251625
Спецтехника для ЖБО (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0251625

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС- 8973	0.000140
	Кран КС - 6476	0.000140
	Кран КС- 54711	0.000140
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000140
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000139
	ПРМ	0.000139
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000140
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000140
	Автосамосвал з/п 15т	0.000139
	УРАЛ - 4320	0.000416
	Автоцистерна УРАЛ	0.000139
	Автобус на базе УРАЛ	0.000133
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000139

	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000139
	Спецтехника для ЖБО	0.000139
	ВСЕГО:	0.002360
Переходный	Кран КС- 8973	0.000308
	Кран КС - 6476	0.000308
	Кран КС- 54711	0.000308
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000308
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000307
	ПРМ	0.000307
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000308
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000308
	Автосамосвал 2/n 15т	0.000307
	УРАЛ - 4320	0.000920
	Автоцистерна УРАЛ	0.000307
	Автобус на базе УРАЛ	0.000217
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000307
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000307
	Спецтехника для ЖБО	0.000307
	ВСЕГО:	0.005132
Холодный	Кран КС- 8973	0.004299
	Кран КС - 6476	0.004299
	Кран КС- 54711	0.004299
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.004299
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.004292
	ПРМ	0.004292
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.004299
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.004299
	Автосамосвал 2/n 15т	0.004292
	УРАЛ - 4320	0.012877
	Автоцистерна УРАЛ	0.004292
	Автобус на базе УРАЛ	0.002706
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.004292
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.004292
	Спецтехника для ЖБО	0.004292
	ВСЕГО:	0.071423
Всего за год		0.078914

Максимальный выброс составляет: 0.1021667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mxx	Cхр	Выброс (г/с)
Кран КС- 8973 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0511146
Кран КС - 6476 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0511146
Кран КС- 54711 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0511146
Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ) (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0511146
ЛКС2 комплекс контроля	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	

сварки (д)										
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0510833
ПРМ (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0510833
Трубовоз КАМАЗ 44262 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0511146
Тягач с сидельн.прице пом КАМАЗ (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0511146
Автосамосвал з/н 15т (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0510833
УРАЛ - 4320 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.1021667
Автоцистерна УРАЛ (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0510833
Автобус на базе УРАЛ (сз)	0.300	30.0	1.0	1.0	1.200	1.200	1.0	0.300	нет	
	0.300	30.0	1.0	1.0	1.200	1.200	1.0	0.300	нет	0.0156500
Топливозаправ щик УРАЛ - 4320 (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0510833
Пожарный автомобиль (УРАЛ) (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0510833
Спецтехника для ЖБО (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	30.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0510833

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Теплый	Кран КС- 8973	0.000005	
	Кран КС - 6476	0.000005	
	Кран КС- 54711	0.000005	
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000005	
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000005	
	ПРМ	0.000005	
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000005	
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000005	
	Автосамосвал з/н 15т	0.000005	
	УРАЛ - 4320	0.000015	
	Автоцистерна УРАЛ	0.000005	
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000005	
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000005	
	Спецтехника для ЖБО	0.000005	
	ВСЕГО:	0.000082	
	Переходный	Кран КС- 8973	0.000017
		Кран КС - 6476	0.000017

	Кран КС- 54711	0.000017
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000017
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000017
	ПРМ	0.000017
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000017
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000017
	Автосамосвал з/п 15т	0.000017
	УРАЛ - 4320	0.000051
	Автоцистерна УРАЛ	0.000017
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000017
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000017
	Спецтехника для ЖБО	0.000017
	ВСЕГО:	0.000272
Холодный	Кран КС- 8973	0.000272
	Кран КС - 6476	0.000272
	Кран КС- 54711	0.000272
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000272
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000271
	ПРМ	0.000271
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000272
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000272
	Автосамосвал з/п 15т	0.000271
	УРАЛ - 4320	0.000812
	Автоцистерна УРАЛ	0.000271
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000271
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000271
	Спецтехника для ЖБО	0.000271
	ВСЕГО:	0.004336
Всего за год		0.004690

Максимальный выброс составляет: 0.0065033 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержится коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlтеп.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС- 8973 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0032579
Кран КС - 6476 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0032579
Кран КС- 54711 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0032579
Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ) (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0032579
ЛКС2 комплекс контроля сварки (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0032517
ПРМ (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0032517
Трубовоз КАМАЗ 44262 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0032579
Тягач с сидельн.прицепом	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	



КАМАЗ (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0032579
Автосамосвал г/н 15т (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0032517
УРАЛ - 4320 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0065033
Автоцистерна УРАЛ (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0032517
Топливозаправщик к УРАЛ - 4320 (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0032517
Пожарный автомобиль (УРАЛ) (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0032517
Спецтехника для ЖБО (д)	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	0.8	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0032517

## Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС- 8973	0.000015
	Кран КС - 6476	0.000015
	Кран КС- 54711	0.000015
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000015
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000015
	ПРМ	0.000015
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000015
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000015
	Автосамосвал г/н 15т	0.000015
	УРАЛ - 4320	0.000044
	Автоцистерна УРАЛ	0.000015
	Автобус на базе УРАЛ	0.000018
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000015
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000015
	Спецтехника для ЖБО	0.000015
ВСЕГО:	0.000258	
Переходный	Кран КС- 8973	0.000021
	Кран КС - 6476	0.000021
	Кран КС- 54711	0.000021
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000021
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000020
	ПРМ	0.000020
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000021
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000021
	Автосамосвал г/н 15т	0.000020
	УРАЛ - 4320	0.000061
	Автоцистерна УРАЛ	0.000020
	Автобус на базе УРАЛ	0.000026
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000020
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000020
	Спецтехника для ЖБО	0.000020
ВСЕГО:	0.000358	
Холодный	Кран КС- 8973	0.000290

	Кран КС - 6476	0.000290
	Кран КС- 54711	0.000290
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000290
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000287
	ПРМ	0.000287
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000290
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000290
	Автосамосвал г/н 15т	0.000287
	УРАЛ - 4320	0.000860
	Автоцистерна УРАЛ	0.000287
	Автобус на базе УРАЛ	0.000363
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000287
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000287
	Спецтехника для ЖБО	0.000287
	ВСЕГО:	0.004972
Всего за год		0.005587

Максимальный выброс составляет: 0.0067021 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержится коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlтеп.	Kнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС- 8973 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0033698
Кран КС - 6476 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0033698
Кран КС- 54711 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0033698
Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ) (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0033698
ЛКС2 комплекс контроля сварки (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0033510
ПРМ (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0033510
Трубовоз КАМАЗ 44262 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0033698
Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0033698
Автосамосвал г/н 15т (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0033510
УРАЛ - 4320 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0067021
Автоцистерна УРАЛ (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0033510
Автобус на базе УРАЛ (сг)	0.043	30.0	0.9	1.0	0.250	0.220	1.0	0.029	нет	
	0.043	30.0	0.9	1.0	0.250	0.220	1.0	0.029	нет	0.0021197
Топливозаправщик УРАЛ - 4320 (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0033510
Пожарный автомобиль (УРАЛ) (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0033510
Спецтехника для ЖБО (д)	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0033510

Трансформация оксидов азота  
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид  
Коэффициент трансформации - 0.4  
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Теплый	Кран КС- 8973	0.000056	
	Кран КС - 6476	0.000056	
	Кран КС- 54711	0.000056	
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000056	
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000055	
	ПРМ	0.000055	
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000056	
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000056	
	Автосамосвал г/н 15т	0.000055	
	УРАЛ - 4320	0.000166	
	Автоцистерна УРАЛ	0.000055	
	Автобус на базе УРАЛ	0.000053	
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000055	
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000055	
	Спецтехника для ЖБО	0.000055	
	ВСЕГО:	0.000944	
	Переходный	Кран КС- 8973	0.000123
		Кран КС - 6476	0.000123
Кран КС- 54711		0.000123	
Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)		0.000123	
ЛКС2 комплекс контроля сварки		0.000123	
ПРМ		0.000123	
Трубовоз КАМАЗ 44262		0.000123	
Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ		0.000123	
Автосамосвал г/н 15т		0.000123	
УРАЛ - 4320		0.000368	
Автоцистерна УРАЛ		0.000123	
Автобус на базе УРАЛ		0.000087	
Топливозаправщик УРАЛ - 4320		0.000123	
Пожарный автомобиль (УРАЛ)		0.000123	
Спецтехника для ЖБО		0.000123	
ВСЕГО:		0.002053	
Холодный		Кран КС- 8973	0.001719
		Кран КС - 6476	0.001719
	Кран КС- 54711	0.001719	
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.001719	
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.001717	
	ПРМ	0.001717	
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.001719	
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.001719	
	Автосамосвал г/н 15т	0.001717	
	УРАЛ - 4320	0.005151	
	Автоцистерна УРАЛ	0.001717	
	Автобус на базе УРАЛ	0.001083	
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.001717	
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.001717	
	Спецтехника для ЖБО	0.001717	
	ВСЕГО:	0.028569	
	Всего за год		0.031566

Максимальный выброс составляет: 0.0408667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид

Коэффициент трансформации - 0.39

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Теплый	Кран КС- 8973	0.000055	
	Кран КС - 6476	0.000055	
	Кран КС- 54711	0.000055	
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000055	
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.000054	
	ПРМ	0.000054	
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.000055	
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.000055	
	Автосамосвал г/н 15т	0.000054	
	УРАЛ - 4320	0.000162	
	Автоцистерна УРАЛ	0.000054	
	Автобус на базе УРАЛ	0.000052	
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.000054	
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.000054	
	Спецтехника для ЖБО	0.000054	
	ВСЕГО:	0.000920	
	Переходный	Кран КС- 8973	0.000120
		Кран КС - 6476	0.000120
		Кран КС- 54711	0.000120
		Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.000120
ЛКС2 комплекс контроля сварки		0.000120	
ПРМ		0.000120	
Трубовоз КАМАЗ 44262		0.000120	
Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ		0.000120	
Автосамосвал г/н 15т		0.000120	
УРАЛ - 4320		0.000359	
Автоцистерна УРАЛ		0.000120	
Автобус на базе УРАЛ		0.000085	
Топливозаправщик УРАЛ - 4320		0.000120	
Пожарный автомобиль (УРАЛ)		0.000120	
Спецтехника для ЖБО		0.000120	
ВСЕГО:		0.002001	
Холодный		Кран КС- 8973	0.001676
		Кран КС - 6476	0.001676
		Кран КС- 54711	0.001676
		Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.001676
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.001674	
	ПРМ	0.001674	
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.001676	
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.001676	
	Автосамосвал г/н 15т	0.001674	
	УРАЛ - 4320	0.005022	
	Автоцистерна УРАЛ	0.001674	
	Автобус на базе УРАЛ	0.001056	
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.001674	
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.001674	
	Спецтехника для ЖБО	0.001674	
	ВСЕГО:	0.027855	
	Всего за год		0.030777

Максимальный выброс составляет: 0.0398450 г/с. Месяц достижения: Январь.

*Распределение углеводородов  
Выбрасываемое вещество - 0415 - Углеводороды предельные С1-С5*

*Валовые выбросы*

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
<i>Теплый</i>	<i>Автобус на базе УРАЛ</i>	<i>0.001486</i>
	<i>ВСЕГО:</i>	<i>0.001486</i>
<i>Переходный</i>	<i>Автобус на базе УРАЛ</i>	<i>0.003697</i>
	<i>ВСЕГО:</i>	<i>0.003697</i>
<i>Холодный</i>	<i>Автобус на базе УРАЛ</i>	<i>0.058708</i>
	<i>ВСЕГО:</i>	<i>0.058708</i>
<i>Всего за год</i>		<i>0.063891</i>

*Максимальный выброс составляет: 0.3521875 г/с. Месяц достижения: Январь.*

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
<i>Автобус на базе УРАЛ (сг)</i>	<i>7.700</i>	<i>30.0</i>	<i>0.9</i>	<i>1.0</i>	<i>11.900</i>	<i>9.900</i>	<i>1.0</i>	<i>2.800</i>	<i>100.0</i>	<i>нет</i>	
	<i>7.700</i>	<i>30.0</i>	<i>0.9</i>	<i>1.0</i>	<i>11.900</i>	<i>9.900</i>	<i>1.0</i>	<i>2.800</i>	<i>100.0</i>	<i>нет</i>	<i>0.3521875</i>

*Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин*

*Валовые выбросы*

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
<i>Теплый</i>	<i>Кран КС- 8973</i>	<i>0.000051</i>
	<i>Кран КС - 6476</i>	<i>0.000051</i>
	<i>Кран КС- 54711</i>	<i>0.000051</i>
	<i>Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)</i>	<i>0.000051</i>
	<i>ЛКС2 комплекс контроля сварки</i>	<i>0.000050</i>
	<i>ПРМ</i>	<i>0.000050</i>
	<i>Трубовоз КАМАЗ 44262</i>	<i>0.000051</i>
	<i>Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ</i>	<i>0.000051</i>
	<i>Автосамосвал г/н 15т</i>	<i>0.000050</i>
	<i>УРАЛ - 4320</i>	<i>0.000151</i>
	<i>Автоцистерна УРАЛ</i>	<i>0.000050</i>
	<i>Топливозаправщик УРАЛ - 4320</i>	<i>0.000050</i>
	<i>Пожарный автомобиль (УРАЛ)</i>	<i>0.000050</i>
	<i>Спецтехника для ЖБО</i>	<i>0.000050</i>
	<i>ВСЕГО:</i>	<i>0.000808</i>
<i>Переходный</i>	<i>Кран КС- 8973</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Кран КС - 6476</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Кран КС- 54711</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)</i>	<i>0.000133</i>
	<i>ЛКС2 комплекс контроля сварки</i>	<i>0.000133</i>
	<i>ПРМ</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Трубовоз КАМАЗ 44262</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Автосамосвал г/н 15т</i>	<i>0.000133</i>
	<i>УРАЛ - 4320</i>	<i>0.000398</i>
	<i>Автоцистерна УРАЛ</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Топливозаправщик УРАЛ - 4320</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Пожарный автомобиль (УРАЛ)</i>	<i>0.000133</i>
	<i>Спецтехника для ЖБО</i>	<i>0.000133</i>
	<i>ВСЕГО:</i>	<i>0.002123</i>
<i>Холодный</i>	<i>Кран КС- 8973</i>	<i>0.002100</i>

	Кран КС - 6476	0.002100
	Кран КС- 54711	0.002100
	Гидроподъемник ВС - 28К(КАМАЗ)	0.002100
	ЛКС2 комплекс контроля сварки	0.002099
	ПРМ	0.002099
	Трубовоз КАМАЗ 44262	0.002100
	Тягач с сидельн.прицепом КАМАЗ	0.002100
	Автосамосвал $\geq n$ 15т	0.002099
	УРАЛ - 4320	0.006296
	Автоцистерна УРАЛ	0.002099
	Топливозаправщик УРАЛ - 4320	0.002099
	Пожарный автомобиль (УРАЛ)	0.002099
	Спецтехника для ЖБО	0.002099
	ВСЕГО:	0.033584
Всего за год		0.036515

Максимальный выброс составляет: 0.0503250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрП р	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС- 8973 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251688
Кран КС - 6476 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251688
Кран КС- 54711 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251688
Гидроподъемн ик ВС - 28К(КАМАЗ) (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251688
ЛКС2 комплекс контроля сварки (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251625
ПРМ (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251625
Трубовоз КАМАЗ 44262 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251688
Тягач с сидельн.прице пом КАМАЗ (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251688
Автосамосвал $\geq n$ 15т (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251625
УРАЛ - 4320 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0503250
Автоцистерна	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	

УРАЛ (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251625
Топливозаправщик УРАЛ - 4320 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
Пожарный автомобиль (УРАЛ) (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251625
Спецтехника для ЖБО (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251625

**Участок №6; Спецтехника,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
цех №1, площадка №1, вариант №1  
Общее описание участка**

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

*Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке*

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Кран КС - 8973	Колесная	более 260 кВт (354 л.с.)	да
Кран КС - 6476	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	да
Кран КС - 54711	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	да

*Кран КС - 8973 : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время T <sub>ср</sub>	Работающих в течение 30 мин.	T <sub>сут</sub>	t <sub>дв</sub>	t <sub>нагр</sub>	t <sub>хх</sub>
Январь	1.00	1	0	720	12	13	5
Февраль	1.00	1	0	720	12	13	5
Март	1.00	1	0	720	12	13	5
Апрель	1.00	1	0	720	12	13	5
Май	1.00	1	0	720	12	13	5
Июнь	1.00	1	0	720	12	13	5
Июль	0.00	0	0	720	12	13	5
Август	0.00	0	0	720	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	720	12	13	5

*Кран КС - 6476 : количество по месяцам*

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время T <sub>ср</sub>	Работающих в течение 30 мин.	T <sub>сут</sub>	t <sub>дв</sub>	t <sub>нагр</sub>	t <sub>хх</sub>
Январь	1.00	1	0	720	12	13	5
Февраль	1.00	1	0	720	12	13	5
Март	1.00	1	0	720	12	13	5
Апрель	1.00	1	0	720	12	13	5
Май	1.00	1	0	720	12	13	5
Июнь	1.00	1	0	720	12	13	5
Июль	0.00	0	0	720	12	13	5
Август	0.00	0	0	720	12	13	5

Сентябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	720	12	13	5

## Кран КС - 54711 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	0	720	12	13	5
Февраль	1.00	1	0	720	12	13	5
Март	1.00	1	0	720	12	13	5
Апрель	1.00	1	0	720	12	13	5
Май	1.00	1	0	720	12	13	5
Июнь	1.00	1	0	720	12	13	5
Июль	0.00	0	0	720	12	13	5
Август	0.00	0	0	720	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	720	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	720	12	13	5

## Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1179683	2.109426
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0471873	0.843771
0304	*Азот (II) оксид	0.0460076	0.822676
0328	Углерод (Сажа)	0.0593542	0.332080
0330	Сера диоксид	0.0126925	0.202814
0337	Углерод оксид	0.7156929	1.689516
0401	Углеводороды**	0.1225896	0.471682
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.1225896	0.471682

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO<sub>2</sub> - 0.40

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

## Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.103129
	Кран КС - 6476	0.065581
	Кран КС - 54711	0.065581
	ВСЕГО:	0.234290
Переходный	Кран КС - 8973	0.112468
	Кран КС - 6476	0.071540
	Кран КС - 54711	0.071540
	ВСЕГО:	0.255548
Холодный	Кран КС - 8973	0.526834
	Кран КС - 6476	0.336423
	Кран КС - 54711	0.336423



	ВСЕГО:	1.199679
Всего за год		1.689516

Максимальный выброс составляет: 0.7156929 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\Sigma (M' + M'') + \Sigma (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_B \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

$M'$  - выброс вещества в сутки при выезде (г);

$M''$  - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$$M' = M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$N_B$  - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимального разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = \text{Max} ( (M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N' / 1200, (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N'' / 1800 ) \text{ г/с,}$$

С учетом синхронности работы:  $G_{\text{max}} = \Sigma (G_i)$ ;

$M_{п}$  - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

$T_{п}$  - время работы пускового двигателя (мин.);

$M_{пр}$  - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$  - время прогрева двигателя (мин.);

$M_{дв} = M_1$  - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{дв.теп.}$  - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 0.450$  мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 0.450$  мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.075$  км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.075$  км - средний пробег при въезде на стоянку;

$M_{хх}$  - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$  мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$  - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$  - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$  - холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$  - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

$N'$  - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени  $T_{ср}$ , характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

$N''$  - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

(\*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 600$  сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Использовано 20-минутное осреднение;

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	$M_{п}$	$T_{п}$	$M_{пр}$	$T_{пр}$	$M_{дв}$	$M_{дв.теп.}$	$V_{дв}$	$M_{хх}$	$T_{ср}$	Выброс (г/с)
Кран КС - 8973	0.000	4.0	18.800	45.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	
	0.000	4.0	18.800	45.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	0.7156929
Кран КС - 6476	0.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	0.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.4792996

Кран КС - 54711	0.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	0.000	4.0	12.600	45.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.4792996

## Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.029335
	Кран КС - 6476	0.018683
	Кран КС - 54711	0.018683
	ВСЕГО:	0.066702
Переходный	Кран КС - 8973	0.031762
	Кран КС - 6476	0.020238
	Кран КС - 54711	0.020238
	ВСЕГО:	0.072238
Холодный	Кран КС - 8973	0.146303
	Кран КС - 6476	0.093219
	Кран КС - 54711	0.093219
	ВСЕГО:	0.332741
Всего за год		0.471682

Максимальный выброс составляет: 0.1225896 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	$Mn$	$Tn$	$Mnp$	$Tnp$	$Mdv$	$Mdv.теп.$	$Vdv$	$Mxx$	$Sxp$	Выброс (г/с)
Кран КС - 8973	0.000	4.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	
	0.000	4.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	0.1225896
Кран КС - 6476	0.000	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	0.000	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0780471
Кран КС - 54711	0.000	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	0.000	4.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0780471

## Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.153361
	Кран КС - 6476	0.097669
	Кран КС - 54711	0.097669
	ВСЕГО:	0.348698
Переходный	Кран КС - 8973	0.153655
	Кран КС - 6476	0.097856
	Кран КС - 54711	0.097856
	ВСЕГО:	0.349367
Холодный	Кран КС - 8973	0.620731
	Кран КС - 6476	0.395315
	Кран КС - 54711	0.395315
	ВСЕГО:	1.411361
Всего за год		2.109426

Максимальный выброс составляет: 0.1179683 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Sxp	Выброс (г/с)
Кран КС - 8973	0.000	4.0	3.000	45.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	
	0.000	4.0	3.000	45.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	0.1179683
Кран КС - 6476	0.000	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	0.000	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.0751096
Кран КС - 54711	0.000	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	0.000	4.0	1.910	45.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.0751096

## Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.017158
	Кран КС - 6476	0.010944
	Кран КС - 54711	0.010944
	ВСЕГО:	0.039045
Переходный	Кран КС - 8973	0.023154
	Кран КС - 6476	0.014725
	Кран КС - 54711	0.014725
	ВСЕГО:	0.052603
Холодный	Кран КС - 8973	0.105781
	Кран КС - 6476	0.067325
	Кран КС - 54711	0.067325
	ВСЕГО:	0.240432
Всего за год		0.332080

Максимальный выброс составляет: 0.0593542 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Sxp	Выброс (г/с)
Кран КС - 8973	0.000	4.0	1.560	45.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	45.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	0.0593542

Кран КС - 6476	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0387967
Кран КС - 54711	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	45.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0387967

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.012678
	Кран КС - 6476	0.008089
	Кран КС - 54711	0.008089
	ВСЕГО:	0.028856
Переходный	Кран КС - 8973	0.013898
	Кран КС - 6476	0.008945
	Кран КС - 54711	0.008945
	ВСЕГО:	0.031787
Холодный	Кран КС - 8973	0.061974
	Кран КС - 6476	0.040098
	Кран КС - 54711	0.040098
	ВСЕГО:	0.142171
Всего за год		0.202814

Максимальный выброс составляет: 0.0126925 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Sxp	Выброс (г/с)
Кран КС - 8973	0.000	4.0	0.320	45.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	
	0.000	4.0	0.320	45.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	0.0126925
Кран КС - 6476	0.000	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.000	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0120696
Кран КС - 54711	0.000	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.000	4.0	0.310	45.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0120696

## Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид

Коэффициент трансформации - 0.4

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.061344
	Кран КС - 6476	0.039068
	Кран КС - 54711	0.039068
	ВСЕГО:	0.139479
Переходный	Кран КС - 8973	0.061462
	Кран КС - 6476	0.039142
	Кран КС - 54711	0.039142
	ВСЕГО:	0.139747
Холодный	Кран КС - 8973	0.248292
	Кран КС - 6476	0.158126
	Кран КС - 54711	0.158126
	ВСЕГО:	0.564544
Всего за год		0.843771

Максимальный выброс составляет: 0.0471873 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид

## Коэффициент трансформации - 0.39

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.059811
	Кран КС - 6476	0.038091
	Кран КС - 54711	0.038091
	ВСЕГО:	0.135992
Переходный	Кран КС - 8973	0.059925
	Кран КС - 6476	0.038164
	Кран КС - 54711	0.038164
	ВСЕГО:	0.136253
Холодный	Кран КС - 8973	0.242085
	Кран КС - 6476	0.154173
	Кран КС - 54711	0.154173
	ВСЕГО:	0.550431
Всего за год		0.822676

Максимальный выброс составляет: 0.0460076 г/с. Месяц достижения: Январь.

## Распределение углеводородов

## Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

## Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Кран КС - 8973	0.029335
	Кран КС - 6476	0.018683
	Кран КС - 54711	0.018683
	ВСЕГО:	0.066702
Переходный	Кран КС - 8973	0.031762
	Кран КС - 6476	0.020238
	Кран КС - 54711	0.020238
	ВСЕГО:	0.072238
Холодный	Кран КС - 8973	0.146303
	Кран КС - 6476	0.093219
	Кран КС - 54711	0.093219
	ВСЕГО:	0.332741
Всего за год		0.471682

Максимальный выброс составляет: 0.1225896 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
Кран КС - 8973	0.000	4.0	0.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	3.220	45.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.1225896
Кран КС - 6476	0.000	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0780471
Кран КС - 54711	0.000	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	2.050	45.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0780471

## Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид	0.875336
0304	Азот (II) оксид	0.853453
0328	Углерод (Сажа)	0.336770
0330	Сера диоксид	0.208401
0337	Углерод оксид	2.273333
0401	Углеводороды	0.572087

## Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0.063891
2732	Керосин	0.508197

## Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельных установок

## 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: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ" Регистрационный номер: 01-15-0053

## Источник выбросов:

Площадка: 7, Цех: 1, Источник: 5501

Название: ДУ

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки		С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год	г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.8869444	5.104400	0.8869444	5.104400
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.5493333	3.139832	0.5493333	3.139832
2732	Керосин	0.4148611	2.357100	0.4148611	2.357100
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0715278	0.393380	0.0715278	0.393380
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1716667	0.980270	0.1716667	0.980270
1325	Формальдегид	0.0171667	0.098186	0.0171667	0.098186
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000001717	0.000010789	0.000001717	0.000010789
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.5356000	3.061336	0.5356000	3.061336

Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ): 2.876583 [м<sup>3</sup>/с]

Источники выделения:

№	Название	Синхр.	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Q <sub>ог</sub>
				г/с	т/год	г/с	т/год	
1	Сварочный агрегат АДД 1х250 - 2 шт.		Углерод оксид	0.0560000	0.031800	0.0560000	0.031800	0.148546
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0320444	0.018232	0.0320444	0.018232	
			Керосин	0.0280000	0.015900	0.0280000	0.015900	
			Углерод черный (Сажа)	0.0054444	0.003180	0.0054444	0.003180	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0085556	0.004770	0.0085556	0.004770	
			Формальдегид	0.0011667	0.000636	0.0011667	0.000636	
2	Компрессорная станция ДК - 9 - 1 шт.		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000101	0.000000058	0.000000101	0.000000058	0.392585
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0312433	0.017776	0.0312433	0.017776	
			Углерод оксид	0.1274444	2.756000	0.1274444	2.756000	

		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0789333	1.696000	0.0789333	1.696000	
		Керосин	0.0596111	1.272000	0.0596111	1.272000	
		Углерод черный (Сажа)	0.0102778	0.212000	0.0102778	0.212000	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0246667	0.530000	0.0246667	0.530000	
		Формальдегид	0.0024667	0.053000	0.0024667	0.053000	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000247	0.000005830	0.000000247	0.000005830	
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0769600	1.653600	0.0769600	1.653600	
3	Компрессорная станция АМС4 - 1 шт.	Углерод оксид	0.8869444	1.443000	0.8869444	1.443000	2.876583
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.5493333	0.888000	0.5493333	0.888000	
		Керосин	0.4148611	0.666000	0.4148611	0.666000	
		Углерод черный (Сажа)	0.0715278	0.111000	0.0715278	0.111000	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1716667	0.277500	0.1716667	0.277500	
		Формальдегид	0.0171667	0.027750	0.0171667	0.027750	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000001717	0.000003053	0.000001717	0.000003053	
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.5356000	0.865800	0.5356000	0.865800	
4	Наполнительный агрегат АН 261 - 1 шт.	Углерод оксид	0.3788889	0.608400	0.3788889	0.608400	1.167143
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2346667	0.374400	0.2346667	0.374400	
		Керосин	0.1772222	0.280800	0.1772222	0.280800	
		Углерод черный (Сажа)	0.0305556	0.046800	0.0305556	0.046800	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0733333	0.117000	0.0733333	0.117000	
		Формальдегид	0.0073333	0.011700	0.0073333	0.011700	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000733	0.000001287	0.000000733	0.000001287	
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2288000	0.365040	0.2288000	0.365040	
5	Опрессовочный агрегат АО-161 - 1 шт.	Углерод оксид	0.1653333	0.265200	0.1653333	0.265200	0.509299
		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1024000	0.163200	0.1024000	0.163200	
		Керосин	0.0773333	0.122400	0.0773333	0.122400	
		Углерод черный (Сажа)	0.0133333	0.020400	0.0133333	0.020400	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0320000	0.051000	0.0320000	0.051000	
		Формальдегид	0.0032000	0.005100	0.0032000	0.005100	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000320	0.000000561	0.000000320	0.000000561	
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0998400	0.159120	0.0998400	0.159120	

**Источник выбросов:**

Площадка: 7, Цех: 1, Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [1] Сварочный агрегат АДД 1х250 - 2 шт.

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.0560000	0.031800	0.0	0.0560000	0.031800
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0320444	0.018232	0.0	0.0320444	0.018232
2732	Керосин	0.0280000	0.015900	0.0	0.0280000	0.015900

0328	Углерод черный (Сажа)	0.0054444	0.003180	0.0	0.0054444	0.003180
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0085556	0.004770	0.0	0.0085556	0.004770
1325	Формальдегид	0.0011667	0.000636	0.0	0.0011667	0.000636
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000101	0.000000058	0.0	0.000000101	0.000000058
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0312433	0.017776	0.0	0.0312433	0.017776

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0.39 * M_{NOx}$ .

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс:  $M_i = (1/3600) * e_i * P_э / X_i$  [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  $P_э = 28$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 1.06$  [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  $b_э = 230$  [г/кВт\*ч]

Высота источника выбросов  $H = 5$  [м]

Температура отработавших газов  $T_{ог} = 673$  [К]

$Q_{ог} = 8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.148546$  [м<sup>3</sup>/с]

**Площадка: 7, Цех: 1, Источник: 5501**

**Название: ДУ**

**Источник выделений: [2] Компрессорная станция ДК - 9 - 1 шт.**

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1274444	2.756000	0.0	0.1274444	2.756000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0789333	1.696000	0.0	0.0789333	1.696000
2732	Керосин	0.0596111	1.272000	0.0	0.0596111	1.272000
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0102778	0.212000	0.0	0.0102778	0.212000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0246667	0.530000	0.0	0.0246667	0.530000
1325	Формальдегид	0.0024667	0.053000	0.0	0.0024667	0.053000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000247	0.000005830	0.0	0.000000247	0.000005830
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0769600	1.653600	0.0	0.0769600	1.653600



Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0.39 * M_{NOx}$ .

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_э=74$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_э=106$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_1$ ):

$X_{CO}=1$ ;  $X_{NOx}=1$ ;  $X_{SO_2}=1$ ;  $X_{остальные}=1$ .

Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_э=230$  [г/кВт\*ч]

Высота источника выбросов  $H=5$  [м]

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  [К]

$Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.392585$  [м<sup>3</sup>/с]

**Источник выбросов:**

**Площадка: 7, Цех: 1, Источник: 5501**

**Название: ДУ**

**Источник выделений: [3] Компрессорная станция АМС4 - 1 шт.**

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.8869444	1.443000	0.0	0.8869444	1.443000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.5493333	0.888000	0.0	0.5493333	0.888000
2732	Керосин	0.4148611	0.666000	0.0	0.4148611	0.666000
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0715278	0.111000	0.0	0.0715278	0.111000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1716667	0.277500	0.0	0.1716667	0.277500
1325	Формальдегид	0.0171667	0.027750	0.0	0.0171667	0.027750
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000001717	0.000003053	0.0	0.000001717	0.000003053
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.5356000	0.865800	0.0	0.5356000	0.865800

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0.39 * M_{NOx}$ .

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_э=515$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_э=55.5$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_1$ ):

$X_{CO}=1$ ;  $X_{NOx}=1$ ;  $X_{SO_2}=1$ ;  $X_{остальные}=1$ .

Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_э=230$  [г/кВт\*ч]

Высота источника выбросов  $H=5$  [м]

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  [К]

$Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 2.732176$  [м<sup>3</sup>/с]

**Источник выбросов:**

**Площадка: 7, Цех: 1, Источник: 5501**

**Название: ДУ**

**Источник выделений: [4] Наполнительный агрегат АН 261 - 1 шт.**

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.3788889	0.608400	0.0	0.3788889	0.608400
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2346667	0.374400	0.0	0.2346667	0.374400
2732	Керосин	0.1772222	0.280800	0.0	0.1772222	0.280800
0328	Углерод черный	0.0305556	0.046800	0.0	0.0305556	0.046800

	(Сажа)					
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0733333	0.117000	0.0	0.0733333	0.117000
1325	Формальдегид	0.00733333	0.011700	0.0	0.00733333	0.011700
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000733	0.000001287	0.0	0.000000733	0.000001287
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2288000	0.365040	0.0	0.2288000	0.365040

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NO_x}$  и  $M_{NO} = 0.39 * M_{NO_x}$ .

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_э=220$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_э=23.4$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_1$ ):

$X_{CO}=1$ ;  $X_{NO_x}=1$ ;  $X_{SO_2}=1$ ;  $X_{остальные}=1$ .

Объемный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_э=230$  [г/кВт\*ч]

Высота источника выбросов  $H=5$  [м]

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  [К]

$Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 1.167143$  [м<sup>3</sup>/с]

**Источник выбросов:**

**Площадка: 7, Цех: 1, Источник: 5501**

**Название: ДУ**

**Источник выделений: [5] Определяющий агрегат АО-161 - 1 шт.**

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1653333	0.265200	0.0	0.1653333	0.265200
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1024000	0.163200	0.0	0.1024000	0.163200
2732	Керосин	0.0773333	0.122400	0.0	0.0773333	0.122400
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0133333	0.020400	0.0	0.0133333	0.020400
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0320000	0.051000	0.0	0.0320000	0.051000
1325	Формальдегид	0.0032000	0.005100	0.0	0.0032000	0.005100
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000320	0.000000561	0.0	0.000000320	0.000000561
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0998400	0.159120	0.0	0.0998400	0.159120

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NO_x}$  и  $M_{NO} = 0.39 * M_{NO_x}$ .

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_э=96$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_э=10.2$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_1$ ):

$X_{CO}=1$ ;  $X_{NO_x}=1$ ;  $X_{SO_2}=1$ ;  $X_{остальные}=1$ .

Объемный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_э=230$  [г/кВт\*ч]

Высота источника выбросов  $H=5$  [м]

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  [К]

$Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.509299$  [м<sup>3</sup>/с]

**Источник выбросов:**

**Площадка: 7, Цех: 1, Источник: 5502**

**Название: ДЭС-1500**

**Источник выделений: [1] ДЭС -1500 - 1 шт.**

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	2,2083333	8,197200	0,0	2,2083333	8,197200
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1,4000000	5,216400	0,0	1,4000000	5,216400
2732	Керосин	1,0000000	3,726000	0,0	1,0000000	3,726000
0328	Углерод черный (Сажа)	0,1458333	0,558900	0,0	0,1458333	0,558900
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,5833333	2,235600	0,0	0,5833333	2,235600
1325	Формальдегид	0,0416667	0,149040	0,0	0,0416667	0,149040
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0,000004583	0,000016767	0,0	0,000004583	0,000016767
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,3650000	5,085990	0,0	1,3650000	5,085990

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0,4 \cdot M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0,39 \cdot M_{NOx}$ .

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_э=1500$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_т=372,6$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_1$ ):

$X_{CO}=1$ ;  $X_{NOx}=1$ ;  $X_{SO_2}=1$ ;  $X_{остальные}=1$ .

Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_э=230$  [г/кВт\*ч]

Высота источника выбросов  $H=5$  [м]

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  [К]

$Q_{ог}=8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 7,957795$  [м<sup>3</sup>/с]

### Расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке топливом спецтехники

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

Объект: №706 ДКС Ямсовейского НГКМ

Площадка: 7, Цех: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №6504 АЗС

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0004317	0.0224486

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000012	0.0000629
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0004305	0.0223858

### Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_б^{max} \cdot V_{ч. факт} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{зак} + G^{пр} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин:

$$G^{зак} = [(C_p^{оз} \cdot (1 - n_1 / 100) + C_б^{оз} \cdot (1 - n_2 / 100)) \cdot Q^{оз} + (C_p^{вл} \cdot (1 - n_1 / 100) + C_б^{вл} \cdot (1 - n_2 / 100)) \cdot Q^{вл}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{пр} = J \cdot (Q^{оз} + Q^{вл}) \cdot 10^{-6} \quad (1.35; 1.36 [2])$$

Код	Название вещества	Общий валовый выброс нефтепродуктов, т/год	Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин, т/год	Общий валовый выброс нефтепродуктов при проливах, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0000629	0.0000029	0.0000600

2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0223858	0.0010337	0.0213520
------	---------------------------------	-----------	-----------	-----------

**Исходные данные**

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ( $C_0^{max}$ ): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ( $V_{ч. факт}$ ): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл  $a = T_{цикл} / 20$  [мин] = 0.2000

Продолжительность производственного цикла ( $T_{цикл} a$ ): 4.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ( $C_p^{вл}$ ): 1.06

Осень-зима ( $C_p^{ос}$ ): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ( $C_0^{вл}$ ): 1.76

Осень-зима ( $C_0^{ос}$ ): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ( $Q^{вл}$ ): 190.740

Осень-зима ( $Q^{ос}$ ): 237.500

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % ( $n_1$ ): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % ( $n_2$ ): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> (J): 50

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 Министерства энергетики РФ 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 металлообработки**

Расчет произведен программой «Металлообработка» версия 3.0.25 от 14.09.2018

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

Объект: №706 Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)

Площадка: 7, Цех 1,

Название источника выбросов: №6503 Зачистка швов

Операция: №1 Металлообработка

Технологическая операция: Механическая обработка металлов

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (j) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0026000	0.000393	0.00	0.0026000	0.000393
0123	Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0040000	0.000605	0.00	0.0040000	0.000605

**Расчетные формулы**

Расчет выброса пыли:

Максимальный выброс ( $M_B^{yог}$ )

для n ИЗА, работающего менее 20-ти минут

$M_B = n \cdot K_{гр} \cdot q_i \cdot t_i / 1200$ , г/с (3.5, 3.6 [1])

$M_B^{yог} = M_B \cdot (1-j)$ , г/с (3.15 [1])

Валовый выброс ( $M^{yог г. в}$ )

$$M_{в}^r = 3.6 \cdot n \cdot q_i \cdot K_{гр} \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (3.13, 3.14 [1])}$$

$$M_{в}^{ог\ r} = M_{в}^r \cdot (1-j), \text{ т/год (3.16 [1])}$$

Вид оборудования: Круглошлифовальные станки (Диаметр круга 150 мм)

Тип охлаждения: Охлаждение отсутствует

Количество станков (n): 1 шт.

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ( $K_{гр}$ ). Для металлической и абразивной пыли 0.2, для других твердых компонентов (и компонентов СОЖ) 0.4

Код	Название вещества	Поправочный коэффициент
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.20
0123	Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.20

Время работы станка за год (Т): 42 ч

Продолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 20 мин. (1200 с)

#### Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	$q_i, \text{ г/с}$
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0130000
	Пыль металлическая	0.0200000

#### Состав металлической пыли

Код	Название вещества	Содержание компонента, %
0123	Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	100.0

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Расчетная инструкция (методика) «Удельные показатели образования вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от основных видов технологического оборудования предприятий радиоэлектронного комплекса», Санкт-Петербург, 2006
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
5. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

**Приложение Щ**  
**Инвентаризационная ведомость источников шума существующих**  
**промышленных площадок**

Площадка, наименование производственной единицы	Номер источника шума на карте-схеме	Источники шума	Корректированный уровень звуковой мощности (давления), дБА	Тип источника шума	Примечание
УКПГ, ДКС-1, ДКС-2					
Технологический корпус 1-Пункт переключающей арматуры	0058	Венсистема	71	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Технологический корпус 2-Участок осушки газа, участок редуцирования газа на СН	0088	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Технологический корпус 2-Участок осушки газа, участок редуцирования газа на СН	0089, 0090	Подогреватель (печь)	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Цех 3-Установка регенерации ТЭГа	0106	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Цех 3-Цех печей БОР 301ст. №№ 1-2	0111, 0112	Печь БОР	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Установка закачки стоков в пласт	0125, 126	Венсистема	71	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Установка подогрева теплоносителя	0128, 0129	Печь подогрева теплоносителя	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
АВО газа	0242, 0243 0244, 0245 0246, 0247 0248, 0249 0250, 0251 0252, 0253	Аппарат воздушного охлаждения	89	Постоянный	Существующий источник шума
КТП 2x1000кВА (поз.7.1,7.2)	1000.1 1000.2 1000.3 1000.4	Трансформатор	73	Постоянный	Существующий источник шума
КТП 2x1000кВА (поз.10)	1000.5 1000.6	Трансформатор	73	Постоянный	Существующий источник шума

Площадка, наименование производственной единицы	Номер источника шума на карте-схеме	Источники шума	Корректированный уровень звуковой мощности (давления), дБА	Тип источника шума	Примечание
Насосные метанола	0140, 0141	Венсистема	71	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Слесарная мастерская	0142, 143	Венсистема	71	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
ГПА- ДКС-04 "Урал" ПС 90-ГП-2	0151, 0152 0153	Движущиеся части, выхлоп	80	Постоянный	Существующий источник шума
РВ-150	0194, 0195 0196, 0197, 0198, 0199 0200	Труба воздухонагрева тела РВ-150	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Узел сепарации газа	0234	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
УПТИГ- Блок подогревателей топливного и пускового газов	0269, 0270	Дымовая труба ПТПГ-30	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Турбина ГПА	0283, 0284 0285	Движущиеся части, выхлоп	80	Постоянный	Существующий источник шума
Отсек подготовки топливного, импульсного газов	0357, 0358	Дымовая труба котла КС-Г-200	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Аварийная дизельная электростанция	0361	Движущиеся части, выхлоп	85	Непостоянный Прокрутки 20 минут	Существующий источник шума. Звуковое давление на расстоянии 1 м
АВО газа	0386, 0387 0388, 0389 0390, 0391 0392, 0393 0394, 0395 0396, 0397 0397, 0399 0400, 0401	Аппарат воздушного охлаждения	89	Постоянный	Существующий источник шума
КТП 2х1000кВА (поз.8)	1000.7 1000.8	Трансформатор	73	Постоянный	Существующий источник шума
Котельная АВГМ-750	0438, 0439 0440, 0441 0442, 0443	Дымовая труба	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
БПО					
Газогорелочные устройства БИГ-3-15	0461	Дымовая труба	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м

Площадка, наименование производственной единицы	Номер источника шума на карте-схеме	Источники шума	Корректированный уровень звуковой мощности (давления), дБА	Тип источника шума	Примечание
Котельная ВК-21	0466, 0467	Дымовая труба	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Пождепо	0472	Венсистема	71	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Подогреватели газа ПТПГ-30	0476, 0477	Дымовая труба	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Газотурбинная ПАЭС - 2500М	0480, 0481 0482	Выхлопная труба	90	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
Подогреватель газа ПТПГ-15	0498	Дымовая труба	80	Постоянный	Существующий источник шума Звуковое давление на расстоянии 1 м
КТП 2х630кВА (поз.10)	1000.9 1000.10	Трансформатор	70	Постоянный	Существующий источник шума



## Приложение Э Шумовые характеристики технологического оборудования

### Строительство

**Методические рекомендации по ООС при строительстве и реконструкции автомобильных дорог. Москва, 1999**

#### Приложение 5

#### ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ УРОВНЯ ШУМА ДЛЯ НАИБОЛЕЕ МОЩНЫХ ДОРОЖНЫХ МАШИН

Вид машины	Мощность	Режим работы	Уровень шума, дБА
Бульдозер	До 150 кВт	Зарезание, перемещение	87 82
	Более 150 кВт	Зарезание, перемещение	91 89
Экскаватор	До 200 кВт	набор ковша транспортные операции	90 85
	Более 200 кВт	набор ковша транспортные операции	92 87
Компрессор	До 5 м <sup>3</sup> /мин	Холостой	70
		Рабочий	76
	5 - 10	Холостой	72
Более 10 м <sup>3</sup> /мин	Рабочий	78	
	Холостой	75	
		Рабочий	81
Дизель - молот	-	-	110
Пневмомолотки	-	-	108
Автосамосвалы	Более 10 т	-	90 - 95

Примечание. Сверхнормативный износ и неудовлетворительное регулирование агрегатов повышают уровень шума в среднем на 5 дБА.

#### Расчет шума от грузового автотранспорта в период строительства

Расчет произведен программой «Шум от автомобильных дорог», версия 1.1.2.4 (от 25.04.2018)

Copyright© 2015-2018 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

#### Проезд грузового автотранспорта

##### Результаты расчетов

Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах с СГЧ в Гц									La, дБА	La макс., дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Проезд грузового автотранспорта	60,25	66,75	62,25	59,25	56,25	56,25	53,25	47,25	34,75	60,25	67,27

Расчетное значение эквивалентного уровня звука транспортного потока на расстоянии 7.5 от оси ближайшей полосы движения прямолинейного горизонтального участка автомобильной дороги на высоте 1.5 м ( $L_{трп}$ ), дБА

$$L_{трп} = 50 + 8.8 \cdot \lg(N) = 63,75 \text{ дБА} (2 [1])$$

Расчетная интенсивность движения (N), авт./ч

$$N = 0.076 \cdot N_{сут.} = 36,48 (3 [1])$$

Среднегодовая суточная интенсивность движения ( $N_{сут}$ ): 480 авт./сут.

Поправка, учитывающая изменение количества грузовых автомобилей и автобусов в транспортном потоке по сравнению с расчетным составом ( $L_{груз}$ ): 3 дБА

Доля грузовых автомобилей и автобусов в составе потока: 100 %

Поправка учитывающая, изменение средней скорости движения по сравнению с расчетным значением ( $L_{ск}$ ): -6,5 дБА

Скорость движения: 20 км/ч

**СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»**  
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.  
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-78



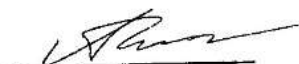
**Протокол № 3/8210-3**  
**Измерение уровня шума**

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 5.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)  
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик а/крана "Клиницы" колесн (на базе МАЗА КС-35719-5)
4. Нормативная документация:  
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.  
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: а/кран "Клиницы" колесн (на базе МАЗА КС-35719-5). Характер шума - колеблющийся
7. Схемы расположения точек измерения:  
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от а/крана "Клиницы"
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице :

Наим. оборудования	Параметр оборудования	Год выпуска	Характер работы	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
А/кран "Клиницы" (16 т) колесн (на базе МАЗА КС-35719-5)	16 т 240 лс	2000	холостой ход с повышенными оборотами	74	78

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

## Каталог шумовых характеристик технологического оборудования (к СНиП II-12-77)

### ШУМОВЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБОРУДОВАНИЯ

Оборудование, код по Общесоюзному классификатору	Марка, модель	Габариты, мм			Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах октавных полос, Гц								Корректи- рованный уровень звуковой мощности, дБА	Приме- чание
		длина	ширина	высота	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>6. ЭЛЕКТРОСВАРОЧНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ</b>														
Агрегат сварочный постоянного тока, код 344182	АДД-305	1915	895	1140	99	92	86	83	80	78	76	74	-	ДН
Выпрямители сварочные, код 344183	ВС-300	710	550	1040	99	92	86	83	80	78	76	74	-	ДН
	ВД-301	765	1200	830	99	92	86	83	80	78	76	74	-	ДН
	ВС-500	755	585	1140	99	92	86	83	80	78	76	74	-	ДН
	ВД-504	808	1080	1026	99	92	86	83	80	78	76	74	-	ДН
	ВС-600	980	840	1200	99	92	86	83	80	78	76	74	-	ДН

### Эксплуатация

Процесс, сопровождающийся выбросом газа	Ед.изм.	Свеча продувочная № 0342									
Среднегеометрические частоты октавных полос	Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Плотность газа в начальном сечении струи	кг/м <sup>3</sup>	0,7									
Скорость звука в окружающей среде	м/с	332									
Коэффициент пропорциональности		0,00005									
Диаметр ист. шума	d <sub>c</sub> , м	0,10									
Скорость газа в нач. сечении струи	м/с	265									
Общая звуковая мощность	Вт	2,06366									
Общий уровень звуковой мощности	дБ	123									
Число Струхалия	Гц	0,012	0,024	0,047	0,094	0,189	0,377	0,754	1,508	3,016	
Составляющая безразмерного спектра звуковой мощности	Гц	-28	-28	-28	-28	-28	-26	-14	-9	-10	
Максимальный октавный уровень звуковой мощности	дБ	84	84	84	84	84	86	98	103	102	
Максимальный корректированный уровень звука	дБА	107									
Время воздействия уровня	мин	20									
Эквивалентный	дБА	67	67,3	67	67	67	69,3	81	86	85	
		90,0									



## Вытяжные осевые вентиляторы

## Технические данные

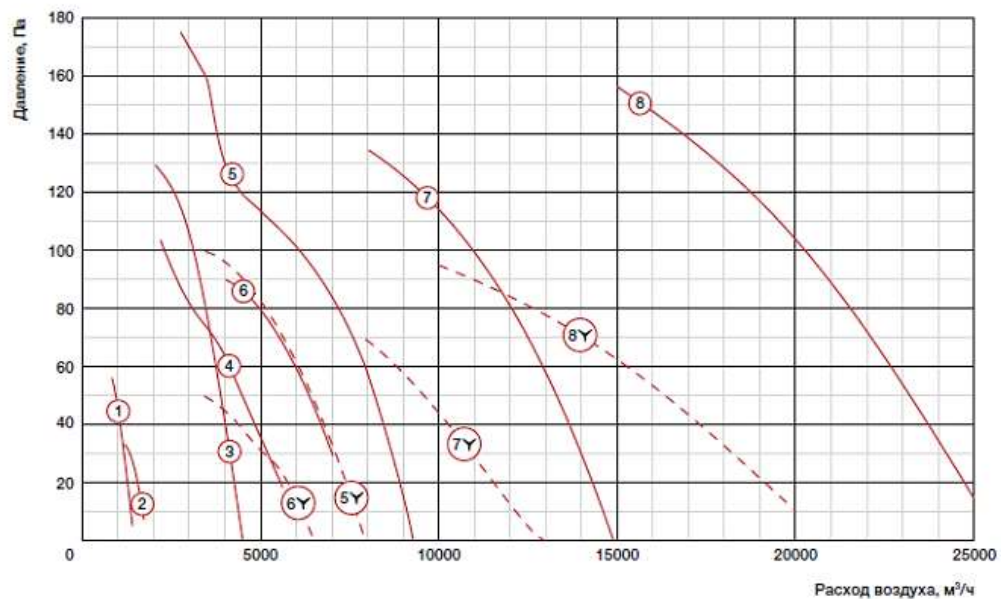
№	Модель	Подключение электропитания	Рабочая точка при максимальном расходе, м³/ч/Па	Рабочая точка при максимальном давлении, м³/ч/Па	Напряжение, В (50 Гц)	Электропотребление, кВт/рабочий ток, А	Схема электрич. соединений	Частота вращения, об./мин	Уровень шума (1м), дБ(А)
1	AXW 300-4M		1300/0	800/56	230	0,07/0,31	1	1350	54
2	AXW 360-6M		1800/0	1200/34	230	0,065/0,29	1	850	56
3	AXW 400-4M		4800/0	2000/128	230	0,31/1,35	1	1320	59
4	AXW 450-4M		6000/20	2000/103	230	0,34/1,5	1	1100	65
5	AXW 500-4T	△	9565/0	4000/176	400	0,7/1,4	2	1250	75
		⋈	7000/30	4000/89	400	0,55/0,94	3	1000	68
6	AXW 560-6T	△	8030/0	3500/100	400	0,42/0,76	2	880	68
		⋈	6530/0	3500/50	400	0,28/0,46	3	670	63
7	AXW 710-6T	△	14970/0	7800/135	400	0,98/1,75	2	900	71
		⋈	13030/0	8000/70	400	0,70/1,15	3	680	66
8	AXW 800-6T	△	25000/15	15000/157	400	2,0/4,0	2	880	76
		⋈	20150/10	10000/94	400	1,25/2,3	3	660	71

Температура перемещаемого воздуха -25...+60°C, влажность 5...95%

△ — подключение «треугольник», ⋈ — подключение «звезда».

Степень защиты IP2X

## Сводные характеристики



## Приложение Ю Акустический расчет

Период строительства

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
**Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**  
**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.3.6.6023 (от 25.06.2020)**  
**Серийный номер 01-15-0053**

### 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											La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
5001	ДЭС-СМР	24905.00	65991.00	0.00	12.57	1.0	94.9	94.9	94.0	87.5	82.0	77.7	73.4	68.6	64.3	85.0	Да	
5002	Компрессорная станция-СМР	24913.00	65994.50	0.00	12.57	1.0	90.9	90.9	90.0	83.5	78.0	73.7	69.4	64.6	60.3	81.0	Да	
0058*	Технологический корпус 1-Венсистема-сущ.	24675.00	65822.00	7.70	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0088*	Технологический корпус 2-Венсистема-сущ.	24725.00	65887.00	8.00	12.57	1.0	69.3	69.3	70.7	72.0	72.3	71.9	68.6	64.4	59.9	76.0	Да	
0089*	Технологический корпус 2-Подогреватель-сущ.	24756.00	65909.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0090*	Технологический корпус 2-Подогреватель-сущ.	24759.00	65904.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0106*	Цех 3-Установка регенерации ТЭГа-Венсистема-сущ.	24656.00	65868.00	14.10	12.57	1.0	69.3	69.3	70.7	72.0	72.3	71.9	68.6	64.4	59.9	76.0	Да	
0111*	Цех 3-Цех печей БОР-сущ.	24608.00	65851.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0112*	Цех 3-Цех печей БОР-сущ.	24628.00	65859.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0125*	Установка закачки стоков в пласт-Венсистема-сущ.	24755.00	65959.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0126*	Установка закачки стоков в пласт-Венсистема-сущ.	24755.00	65960.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0128*	Установка подогрева теплоносителя-сущ.	24713.00	65935.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0129*	Установка подогрева теплоносителя-сущ.	24724.00	65943.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0140*	Насосные метанола-Венсистема-сущ.	24699.00	65971.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0141*	Насосные метанола-Венсистема-сущ.	24708.00	65980.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0142*	Слесарная мастерская-Венсистема-сущ.	24673.00	65945.00	2.80	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0143*	Слесарная мастерская-Венсистема-сущ.	24676.00	65940.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0151*	ГПА- ДКС-04 "Урал"-сущ.	24850.00	65944.00	0.00	12.57	1.0	89.9	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	80.0	Да	
0152*	ГПА- ДКС-04 "Урал"-сущ.	24878.00	65955.00	0.00	12.57	1.0	89.9	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	80.0	Да	
0153*	ГПА- ДКС-04 "Урал"-сущ.	24905.00	65966.00	0.00	12.57	1.0	89.9	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	80.0	Да	
0194*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24829.00	65949.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0195*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24856.00	65959.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0196*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24884.00	65969.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0197*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24911.00	65982.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0198*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24938.00	65992.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	



## 1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La, экв	La, макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
5003	Автокран-СМР	24907.50	65977.50	0.00	12.57	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	5.	12.	74.0	78.0	Да
5005	Сварочный агрегат-СМР	24889.00	65974.00	0.00	12.57		68.8	68.8	71.7	74.6	77.0	78.6	76.9	74.0	68.6	5.	12.	83.0	87.0	Да
0361*	Аварийная дизельная электростанция	25137.00	66106.00	0.00	12.57	1.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	0.	12.	69.0	85.0	Да

\* нумерация существующих источников шума соответствует нумерации источников выбросов

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La, экв	La, макс	В расчете
						Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
5004	Проезд строительной техники-СМР	(24835.5, 65966.5, 0), (24879.5, 65984.5, 0)	6.00		12.57	7.5	54.0	57.0	62.0	59.0	56.0	56.0	53.0	47.0	46.0	2.	12.	60.0	67.0	Да

## 1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения a, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								В расчете			
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000		8000		
001	Технологический корпус №1	24631.46	65809.07	24706.02	65837.67	25.00	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
002	Технологический корпус №2	24665.85	65870.24	24735.88	65897.10	20.00	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
003	Цех №3	24630.85	65856.74	24665.40	65869.99	20.00	13.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
004	Слесарная мастерская	24662.22	65962.81	24671.78	65939.19	12.35	2.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
005	УПТИГ	25007.95	65938.38	25016.05	65918.12	12.81	2.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
006	Здание хранения двигателей	24801.41	65934.24	24807.09	65919.26	12.64	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
007	ПЭБ	24897.67	66010.84	24927.38	66022.72	13.50	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
008	Блок служебно-эксплуатационный	25035.04	66064.77	25086.46	66085.73	13.46	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
009	Узел связи	23782.45	65528.23	23805.55	65537.27	13.46	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
010	Хим. лаборатория	23653.08	65601.03	23664.42	65604.97	12.65	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
011	Гараж	23596.86	65578.54	23652.14	65600.46	12.81	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
011	Пождепо	23777.84	65605.18	23790.16	65572.82	17.84	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
014	Узел сепарации газа	24814.27	65896.69	24826.21	65865.93	15.51	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
015	Препятствие - параллелепипед	23813.17	65408.78	23847.33	65421.72	12.24	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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)		

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	25062.00	66112.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	25346.00	66065.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	25013.00	65874.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-З	24531.50	65840.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	23772.50	65671.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	23863.50	65506.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	23807.50	65363.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-З	23615.00	65538.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-С	24667.00	67031.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
010	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-СВ	26153.50	66700.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
011	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-В	26368.50	66001.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
012	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-ЮВ	26193.50	65448.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
013	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-Ю	25322.50	64790.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
014	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-ЮЗ	23782.00	64338.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
015	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-З	22761.00	65000.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
016	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-СЗ	23147.50	66501.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
017	ВЖК	22148.00	68753.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
018	ВЗС	27113.50	64825.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
019	п. Пангоды	-21293.00	105399.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
020	ВЗиС-период СМР	23447.00	65359.00	1.50	Расчетная точка пользователя	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	
001	Расчетная площадка	13000.00	63000.00	33000.00	63000.00	17000.00	1.50	500.00	500.00	Да

### Вариант расчета: "СМР"

## 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
020	ВЗиС-период СМР	23447.00	65359.00	1.50	41.2	40.7	39.5	35.5	35.1	39.5	46.2	35	0	48.50	48.60
011	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-В	26368.50	66001.50	1.50	47.4	47.3	46.5	40.8	37	33.7	25.3	0	0	39.10	42.60
015	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-З	22761.00	65000.00	1.50	37.2	36.6	35.3	30.9	28.3	27	27.3	0	0	32.50	32.90
009	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-С	24667.00	67031.50	1.50	43.7	43.5	42.5	37.7	35.1	32.6	26.7	0	0	37.20	38.90
010	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-	26153.50	66700.00	1.50	43.1	42.8	41.9	37.5	35	32.1	24.7	0	0	36.80	38.10



Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эquiv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
	Внешняя граница СЗ3-СВ														
016	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2- Внешняя граница СЗ3-СЗ	23147.50	66501.50	1.50	40.6	40.4	39.5	34.4	30.9	27.8	23.5	0	0	33.20	36.00
013	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2- Внешняя граница СЗ3-Ю	25322.50	64790.00	1.50	46.7	46.6	45.7	40.5	37.3	34.5	27.8	0	0	39.40	41.50
012	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2- Внешняя граница СЗ3-ЮВ	26193.50	65448.00	1.50	49.7	49.7	48.7	42.3	37.5	34	26.3	0	0	40.10	43.80
014	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2- Внешняя граница СЗ3-ЮЗ	23782.00	64338.00	1.50	42.9	42.6	41.3	35.6	32.4	31	30.1	0	0	36.40	36.90
017	ВЖК	22148.00	68753.00	1.50	33.7	33.4	31.8	24.8	18.7	9.9	0	0	0	21.10	25.30
018	ВЗС	27113.50	64825.50	1.50	43.3	43.1	41.9	35.1	29.5	24.2	0	0	0	32.00	36.40

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

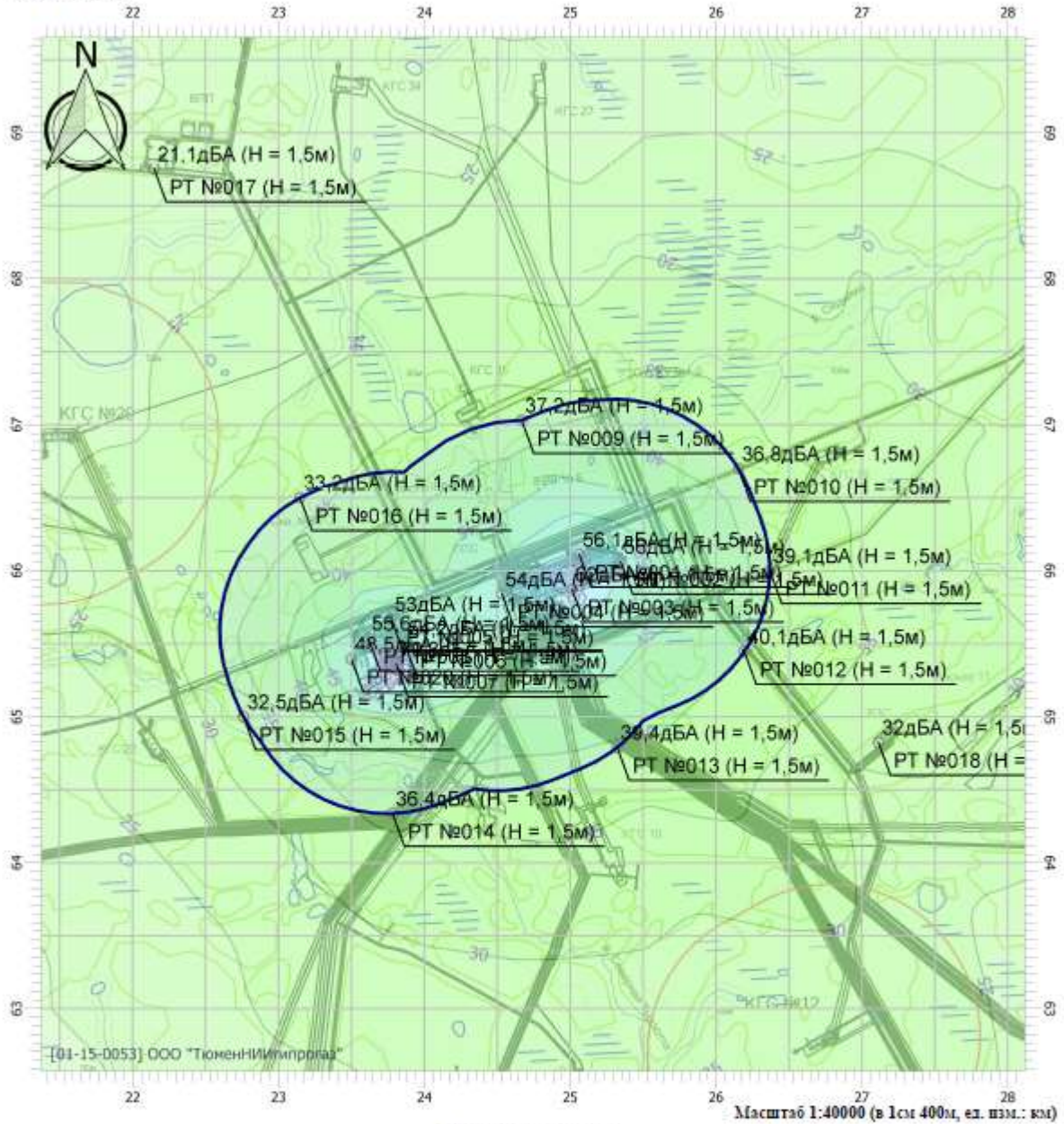
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эquiv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
006	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	23863.50	65506.50	1.50	43.8	43.3	42.8	41.2	41.4	44.5	51.6	44.8	26.5	54.20	54.30
008	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-З	23615.00	65538.50	1.50	40.4	39.5	38.4	37.7	40	45.9	53.4	44	19.2	55.60	55.60
005	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	23772.50	65671.50	1.50	46	46.1	45.9	40.8	38.4	42.2	50.2	44.5	31	53.00	53.50
007	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	23807.50	65363.00	1.50	46.4	46.1	47.1	49.2	52.2	58.6	67.5	62.9	52.2	70.30	70.30
002	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	25346.00	66065.00	1.50	57.1	57.2	56.9	53.7	52.3	51.4	49.5	41.1	24.7	56.00	57.40
004	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-З	24531.50	65840.50	1.50	56.6	56.7	56.3	50.7	46.7	46.2	50.1	43	25.6	54.00	57.10
001	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	25062.00	66112.50	1.50	61.5	61.5	60.8	55.5	52.2	50.5	49.6	41	22.7	56.10	58.90
003	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	25013.00	65874.50	1.50	66.3	66.4	66	61	58.1	56.8	55.2	47.6	32.4	62.00	65.10

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эquiv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
019	п. Пангоды	-21293.00	105399.00	1.50	3.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	18.10

### Отчет

Вариант расчета: СМР  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: L<sub>a</sub> (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м

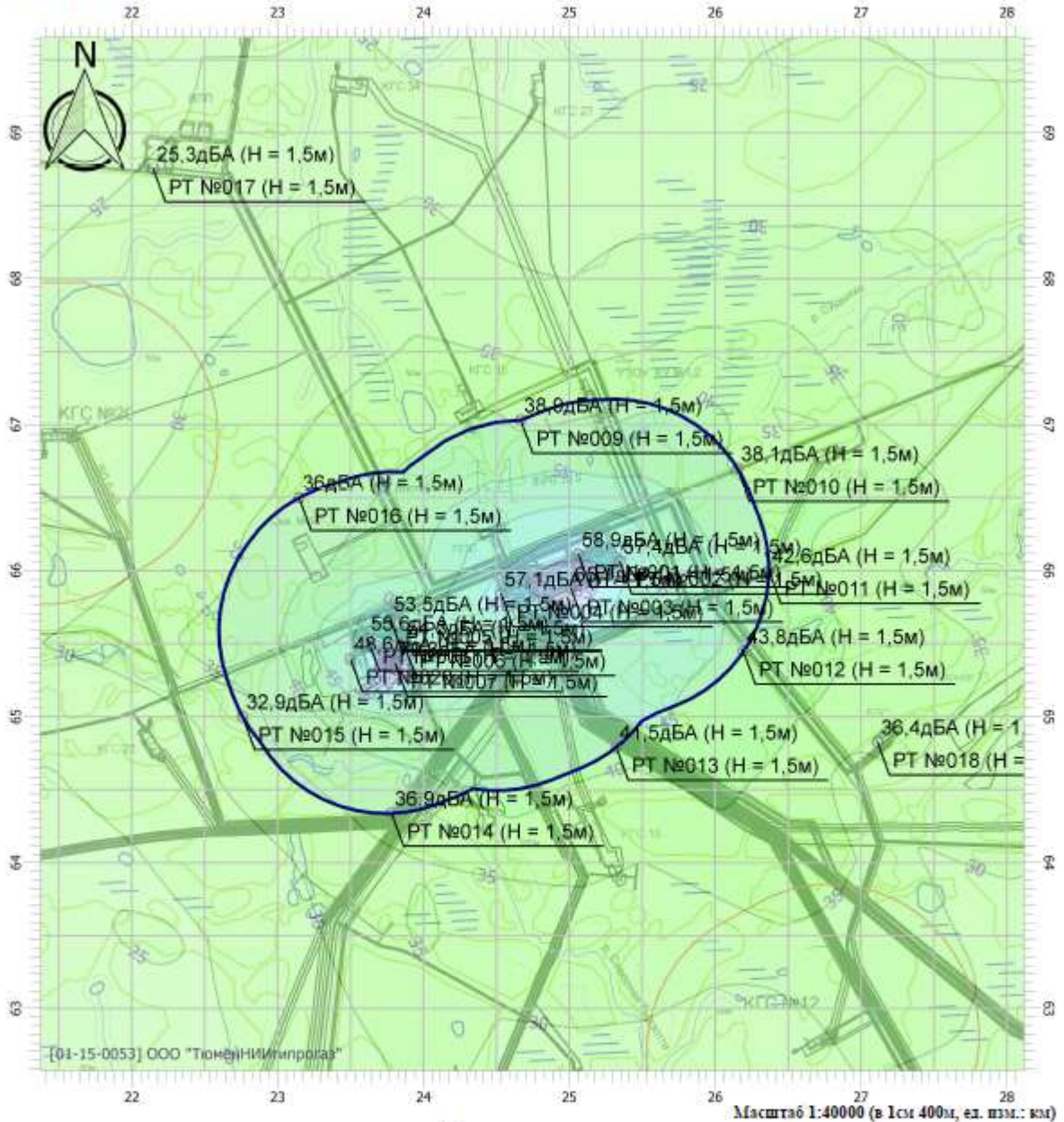


#### Цветовая схема

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: СМР  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: Ла.шах (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

## Период эксплуатации

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
**Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**  
**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.3.6.6023 (от 25.06.2020)**  
**Серийный номер 01-15-0053**

## 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											La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
0537	БПО Вентсистема АВО масла ПАЭС-ш.0706	23791.00	65374.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да	
0538	БПО Вентсистема АВО масла ПАЭС-ш.0706	23805.00	65378.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да	
0539	БПО Вентсистема АВО масла ПАЭС-ш.0706	23815.00	65383.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да	
0540	БПО Вентсистема АВО масла ПАЭС-ш.0706	23826.00	65387.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да	
0541	БПО Вентсистема АВО масла ПАЭС-ш.0706	23837.00	65392.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да	
0542	БПО Вентсистема АВО масла ПАЭС-ш.0706	23847.00	65396.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да	
0058*	Технологический корпус 1-Вентсистема-сущ.	24675.00	65822.00	7.70	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0088*	Технологический корпус 2-Вентсистема-сущ.	24725.00	65887.00	8.00	12.57	1.0	69.3	69.3	70.7	72.0	72.3	71.9	68.6	64.4	59.9	76.0	Да	
0089*	Технологический корпус 2-Подогреватель-сущ.	24756.00	65909.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0090*	Технологический корпус 2-Подогреватель-сущ.	24759.00	65904.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0106*	Цех 3-Установка регенерации ТЭГа-Вентсистема-сущ.	24656.00	65868.00	14.10	12.57	1.0	69.3	69.3	70.7	72.0	72.3	71.9	68.6	64.4	59.9	76.0	Да	
0111*	Цех 3-Цех печей БОР-сущ.	24608.00	65851.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0112*	Цех 3-Цех печей БОР-сущ.	24628.00	65859.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0125*	Установка закачки стоков в пласт-Вентсистема-сущ.	24755.00	65959.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0126*	Установка закачки стоков в пласт-Вентсистема-сущ.	24755.00	65960.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0128*	Установка подогрева теплоносителя-сущ.	24713.00	65935.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0129*	Установка подогрева теплоносителя-сущ.	24724.00	65943.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0140*	Насосные метанола-Вентсистема-сущ.	24699.00	65971.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0141*	Насосные метанола-Вентсистема-сущ.	24708.00	65980.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0142*	Слесарная мастерская-Вентсистема-сущ.	24673.00	65945.00	2.80	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0143*	Слесарная мастерская-Вентсистема-сущ.	24676.00	65940.00	0.00	12.57	1.0	64.3	64.3	65.7	67.0	67.3	66.9	63.6	59.4	54.9	71.0	Да	
0151*	ГПА- ДКС-04 "Урал"-сущ.	24850.00	65944.00	0.00	12.57	1.0	89.9	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	80.0	Да	
0152*	ГПА- ДКС-04 "Урал"-сущ.	24878.00	65955.00	0.00	12.57	1.0	89.9	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	80.0	Да	
0153*	ГПА- ДКС-04 "Урал"-сущ.	24905.00	65966.00	0.00	12.57	1.0	89.9	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	80.0	Да	
0194*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24829.00	65949.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0195*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24856.00	65959.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0196*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24884.00	65969.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0197*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24911.00	65982.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	
0198*	Труба воздухонагрева тела РВ-150-сущ.	24938.00	65992.00	0.00	12.57	1.0	53.7	53.7	55.1	58.1	61.4	68.0	77.0	73.0	64.2	80.0	Да	



## 1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								t	T	La, экв	La, макс	В расчете		
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000						4000	8000
0342*	Свеча продувочная, сборс газа при реконструкции (ш.0706)	25363.00	66114.00	25.00	12.57		67.0	67.3	67.0	67.0	67.0	69.3	81.0	86.0	85.0	0.	12.	90.0	107.0	Да
0361*	Аварийная дизельная электростанция (холостые прокрутки)	25137.00	66106.00	0.00	12.57	1.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0			69.0	85.0	Да

\* нумерация существующих источников шума соответствует нумерации источников выбросов

## 1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения а, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								В расчете			
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000		8000		
001	Технологический корпус №1	24631.46	65809.07	24706.02	65837.67	25.00	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
002	Технологический корпус №2	24665.85	65870.24	24735.88	65897.10	20.00	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
003	Цех №3	24630.85	65856.74	24665.40	65869.99	20.00	13.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
004	Слесарная мастерская	24662.22	65962.81	24671.78	65939.19	12.35	2.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
005	УПТИГ	25007.95	65938.38	25016.05	65918.12	12.81	2.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
006	Здание хранения двигателей	24801.41	65934.24	24807.09	65919.26	12.64	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
007	ПЭБ	24897.67	66010.84	24927.38	66022.72	13.50	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
008	Блок служебно-эксплуатационный	25035.04	66064.77	25086.46	66085.73	13.46	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
009	Узел связи	23782.45	65528.23	23805.55	65537.27	13.46	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
010	Хим. лаборатория	23653.08	65601.03	23664.42	65604.97	12.65	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
011	Гараж	23596.86	65578.54	23652.14	65600.46	12.81	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
011	Пождепо	23777.84	65605.18	23790.16	65572.82	17.84	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
014	Узел сепарации газа	24814.27	65896.69	24826.21	65865.93	15.51	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
015	Препятствие - параллелепипед	23813.17	65408.78	23847.33	65421.72	12.24	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	25062.00	66112.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	25346.00	66065.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	25013.00	65874.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-З	24531.50	65840.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	23772.50	65671.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	23863.50	65506.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	23807.50	65363.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
008	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-3	23615.00	65538.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-С	24667.00	67031.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
010	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-СВ	26153.50	66700.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
011	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-В	26368.50	66001.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
012	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-ЮВ	26193.50	65448.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
013	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-Ю	25322.50	64790.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
014	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-ЮЗ	23782.00	64338.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
015	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-З	22761.00	65000.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
016	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-СЗ	23147.50	66501.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
017	ВЖК	22148.00	68753.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
018	ВЗС	27113.50	64825.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
019	п. Пангоды	-21293.00	105399.00	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	
001	Расчетная площадка	13000.00	63000.00	33000.00	63000.00	17000.00	1.50	500.00	500.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

## 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эqv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
011	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-В	26368.50	66001.50	1.50	46.1	46	44.9	39.4	36.1	32.9	25.1	0	0	38.00	41.20
015	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-З	22761.00	65000.00	1.50	35.5	35	34.4	30.9	28.5	27.3	27.3	0	0	32.60	33.70
009	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-С	24667.00	67031.50	1.50	42.7	42.5	41.7	37.2	34.9	32.4	26.6	0	0	37.00	40.10
010	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-СВ	26153.50	66700.00	1.50	41.8	41.6	40.8	37	34.8	32	24.7	0	0	36.50	40.40
016	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-СЗ	23147.50	66501.50	1.50	38	37.7	36.8	32.7	30	27.2	23.4	0	0	32.30	34.30
013	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-Ю	25322.50	64790.00	1.50	44.1	44	43.2	38.9	36.5	34	27.6	0	0	38.50	40.30
012	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-ЮВ	26193.50	65448.00	1.50	45.3	45.2	44	38.3	34.9	32.1	25.8	0	0	37.20	40.40
014	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Внешняя граница С33-ЮЗ	23782.00	64338.00	1.50	42.5	42.3	41.3	36	32.8	31.4	30.1	0	0	36.60	37.30
017	ВЖК	22148.00	68753.00	1.50	31.5	31.1	29.4	22.9	17.4	8.8	0	0	0	19.30	24.40

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
018	ВЗС	27113.50	64825.50	1.50	39.5	39.3	37.9	31.5	27.2	22.3	0	0	0	29.00	32.80

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
006	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	23863.50	65506.50	1.50	42.7	42.6	43.4	42	41.8	44.6	51.6	44.8	26.5	54.30	54.30
008	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-З	23615.00	65538.50	1.50	39.4	39.8	42.6	40.8	41.1	46.2	53.4	44	19.2	55.70	55.70
005	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	23772.50	65671.50	1.50	44.2	44	43	37.7	36.7	41.9	50.2	44.5	31	52.90	52.90
007	БПО-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	23807.50	65363.00	1.50	50.6	52.8	57.2	55.1	54.6	59.3	67.5	63	52.4	70.50	70.50
002	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-В	25346.00	66065.00	1.50	56.3	56.3	55.9	53	52	51.1	49.4	41.2	25.7	55.70	64.50
004	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-З	24531.50	65840.50	1.50	48.9	48.3	47.1	42.6	41.1	43.3	49.9	43	25.6	52.70	52.80
001	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-С	25062.00	66112.50	1.50	60.1	60	59.1	54	51.2	49.6	49.2	40.7	22.4	55.30	57.40
003	УКПГ, ДКС-1, ДКС-2-Граница промышленной площадки (контур объекта)-Ю	25013.00	65874.50	1.50	62.6	62.5	61.9	57.8	56.1	55.2	54.5	47.2	32	60.30	60.50

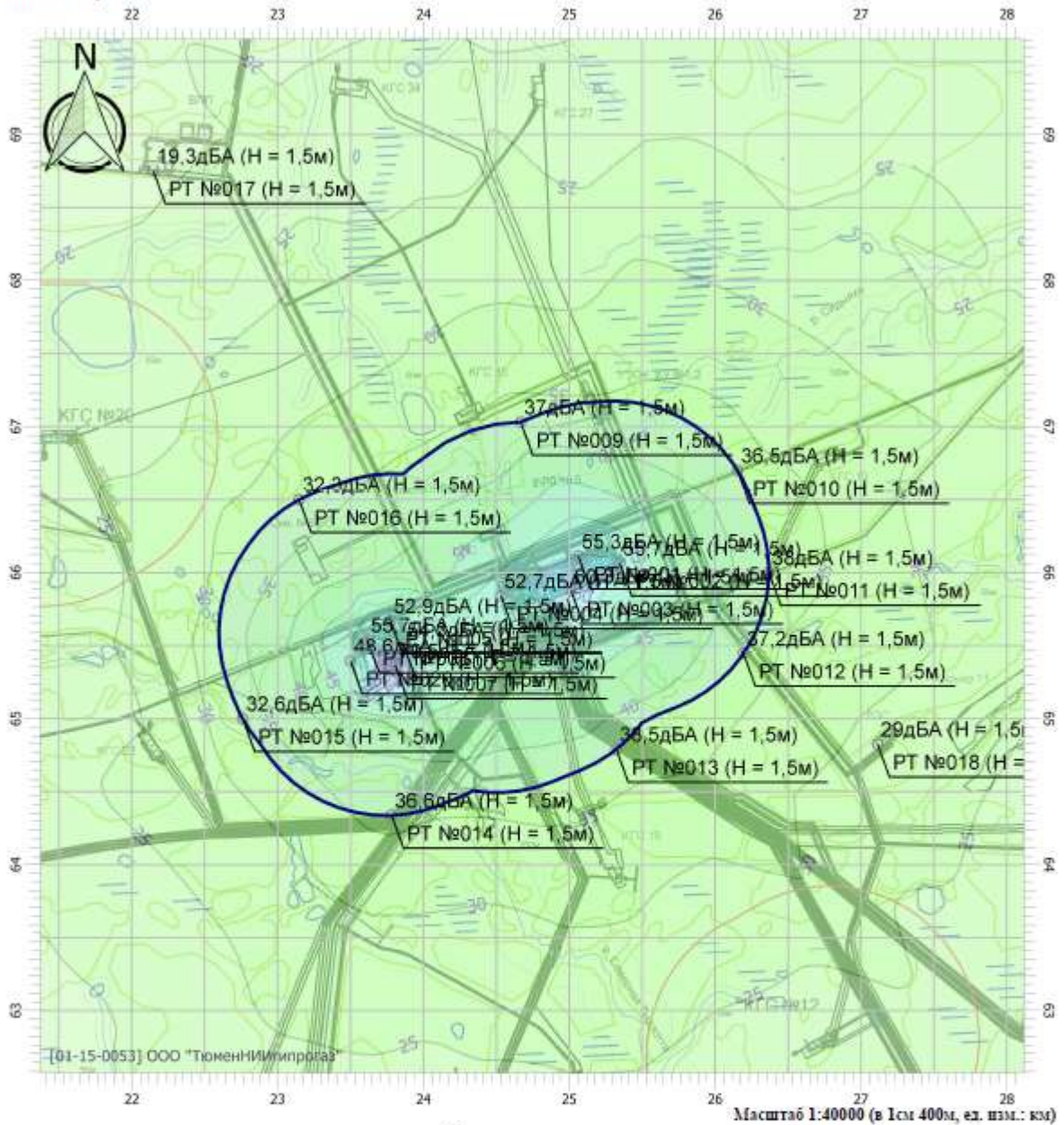
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
019	п. Пангоды	-21293.00	105399.00	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	18.40



### Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м

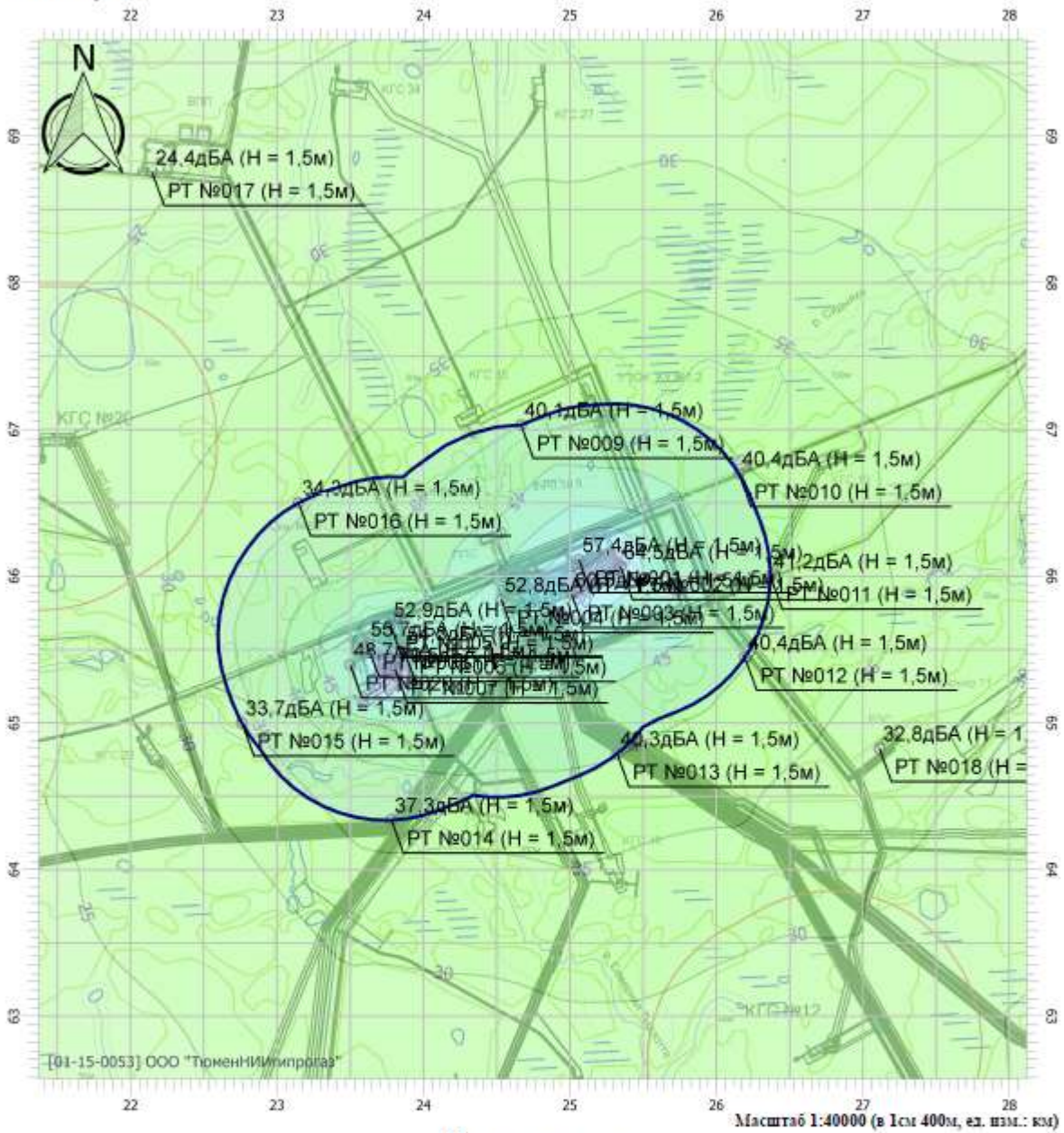


#### Цветовая схема

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: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La,тах (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

## Приложение Я

### Лицензии и договора организаций, осуществляющих деятельность по обращению с отходами

Лицензия 89 № 00106/П от 14.09.2020 ООО «Газпром добыча Надым» на деятельность по обращению с отходами

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
ЛИЦЕНЗИЯ	
89 № 00106/П	14.09.2020
(переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016)	
<b>На осуществление деятельности</b> по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности <small>(конкретный вид лицензируемой деятельности)</small>	
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности: 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, размещение отходов IV класса опасности <small>(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг))</small>	
Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу <b>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»</b> <small>(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)</small>	
<b>ООО «Газпром добыча Надым»</b> <small>(сокращенное наименование юридического лица)</small> <small>(номер линии аккредитации филиала иностранного юридического лица (ИЗЛ))</small>	
Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица	1028900578080
Идентификационный номер налогоплательщика	8903019871
	0005071

(оборотная сторона)

Место нахождения:  
**629730, Ямало- Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, 1**  
(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:  
**(ОКТМО: 71916000), 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, Юбилейное нефтегазоконденсатное месторождение, полигон утилизации ТБО Юбилейного НГКМ; (ОКТМО: 71920000), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямсовейское нефтегазоконденсатное месторождение, Полигон складирования и обезвреживания ТБО Ямсовейский ГКМ; (ОКТМО: 71928000), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харасавэйское газоконденсатное месторождение, Полигон твердых бытовых отходов Харасавэйского ГКМ; (ОКТМО: 71928000), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение, Полигон твердых бытовых отходов Бованенковского НГКМ**  
(адрес осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

на основании решения лицензирующего органа **от 14 сентября 2020 приказ № 378-л**

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 14 листах

Руководитель Северного территориального межрегионального управления  
 Федеральной службы по техническому  
 и природоохранному регулированию  
(подпись, уполномоченного лица)

  **А.О. Гуржеев**  
(подпись) (Ф.И.О., уполномоченного лица)

## АО «Экотехнология»

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОД НОВЫЙ УРЕНГОЙ  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЭКОТЕХНОЛОГИЯ»

629329, ЯНАО, г. Новый Уренгой  
Ул. Интернациональная 1 Д, офис 1  
тел./факс (3494) 28-03-03  
eko\_tehnologiya@mail.ru

ИНН 8904051268, КПП 890401001  
р/сч 40702810418150000043  
Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО)  
в г. Москве  
к/счет 30101810145250000411  
БИК 044525411



Главному инженеру  
Тюменского филиала  
ООО «Газпром проектирование»  
М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

В ответ на Ваше обращение исх. № 07/0105-830 от 10.02.2022г., сообщаю следующее.

Акционерное общество «Экотехнология» осуществляет деятельность по обращению с отходами III-V классов опасности, деятельность по обращению с отходами III-IV классов осуществляется в рамках действующей лицензии (72)-890007-СТОУРБ от 30.09.2020 г., имеет в собственности полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой ГРОРО: 89-00067-3-00592-250914.

Приказом № 42 от 20.12.2021 г. «Об установлении цены на предоставляемые услуги» установлены расценки на 2022 год.

В приложении № 1 к письму указана стоимость за единицу и способ обращения с отходом, в стоимость не включена транспортировка.

Приложение:

1. Приказ № 42 от 20.12.2021 г. «Об установлении цены на предоставляемые услуги».
2. Лицензия АО «Экотехнология»

Генеральный директор



А.Г. Батенев

## Приложение 1

Код отхода по ФККО	Наименование отхода	Стоимость, руб. за 1 тонну.*	Вид обращения с отходом
1 52 110 01 21 5	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	810,00	Сбор, размещение
1 52 110 02 21 5	Отходы корчевания пней	810,00	Сбор, размещение
3 03 111 01 23 5	Обрезки и обрывки хлопчатобумажных тканей	810,00	Сбор, размещение
3 03 111 09 23 5	Обрезки и обрывки смешанных тканей	810,00	Сбор, размещение
3 05 291 11 20 5	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	810,00	Сбор, размещение
3 05 291 91 20 5	Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	810,00	Сбор, размещение
3 41 400 01 20 5	Отходы стекловолокна	810,00	Сбор, размещение
3 41 901 01 20 5	Бой стекла	810,00	Сбор, размещение
3 42 410 01 21 5	Отходы керамзита в кусковой форме	810,00	Сбор, размещение
3 43 100 02 20 5	Бой керамики	810,00	Сбор, размещение
3 43 210 01 20 5	Бой строительного кирпича	810,00	Сбор, размещение
3 46 310 11 20 5	Обрезь и брак гипсокартонных листов	810,00	Сбор, размещение
4 31 141 12 20 5	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	810,00	Сбор, размещение
4 34 141 01 20 5	Отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные	Предприятие не осуществляет обращение с данным отходом	
4 34 141 03 51 5	Лом и отходы изделий из полистирола незагрязненные		
4 42 103 01 49 5	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	810,00	Сбор, размещение
4 42 104 01 49 5	Уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	810,00	Сбор, размещение
4 43 701 02 49 5	Песок кварцевый фильтров очистки природной воды отработанный незагрязненный	810,00	Сбор, размещение
4 51 101 00 20 5	Лом изделий из стекла	810,00	Сбор, размещение
4 56 100 01 51 5	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	810,00	Сбор, размещение
4 57 112 11 60 5	Отходы теплоизоляционного материала на основе базальтового волокна практически неопасные	810,00	Сбор, размещение
6 18 901 01 20 5	Отходы при очистке котлов от накипи	810,00	Сбор, размещение
7 10 110 02 39 5	Отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	Предприятие не осуществляет обращение с данным отходом	
7 10 212 52 20 5	Уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный		
7 21 100 02 39 5	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	Предприятие не осуществляет обращение с данным отходом	
7 21 800 02 39 5	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный		
7 22 101 02 71 5	Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный		
7 22 125 15 39 5	Осадок при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный практически неопасный		
7 22 200 02 39 5	Ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод		
7 29 010 12 39 5	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный		
7 29 021 11 30 5	Осадок (ил) биологической очистки смеси ливневых и промышленных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители		
7 33 220 02 72 5	Мусор и смет от уборки складских помещений практически неопасный	810,00	Сбор, размещение
7 33 390 02 71 5	Смет с территории предприятия практически неопасный	810,00	Сбор, размещение
7 36 100 01 30 5	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Предприятие не осуществляет обращение с данным отходом	
8 11 100 01 49 5	Грунт, образовавшийся при проведении земляных работ, не загрязненный опасными веществами		

Код отхода по ФККО	Наименование отхода	Стоимость, руб. за 1 тонну.*	Вид обращения с отходом
8 11 111 12 49 5	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные	810,00	Сбор, размещение
8 11 123 12 39 5	Шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе практически неопасные	Предприятие не осуществляет обращение с данным отходом	
8 12 201 01 20 5	Лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	810,00	Сбор, размещение
8 22 101 01 21 5	Отходы цемента в кусковой форме	810,00	Сбор, размещение
8 22 201 01 21 5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	810,00	Сбор, размещение
8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	810,00	Сбор, размещение
8 23 101 01 21 5	Лом строительного кирпича незагрязненный	810,00	Сбор, размещение
8 23 201 01 21 5	Лом черепицы, керамики незагрязненный	810,00	Сбор, размещение
8 24 191 11 20 5	Отходы гипса при ремонтно-строительных работах	810,00	Сбор, размещение
8 24 211 11 20 5	Лом силикатных кирпичей, камней, блоков при ремонтно-строительных работах	810,00	Сбор, размещение
8 30 100 01 71 5	Лом дорожного полотна автомобильных дорог (кроме отходов битума и асфальтовых покрытий)	810,00	Сбор, размещение
8 90 011 11 72 5	Мусор от строительных и ремонтных работ, содержащий материалы, изделия, отходы которых отнесены к V классу опасности	810,00	Сбор, размещение

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОД НОВЫЙ УРЕНГОЙ

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЭКОТЕХНОЛОГИЯ»**

**ПРИКАЗ**

«20» декабря 2021 г.

№ 42

г. Новый Уренгой

*«Об установлении цены на предоставляемые услуги»*

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить с 1 января 2022 года цены на предоставляемые услуги, согласно прейскуранту цен.
2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Генеральный директор  
АО «Экотехнология»



А.Г. Батенев

Вх. № 1392 28.02.2022  
ООО «Газпром проектирование»  
Тюменский филиал



Приложение к Приказу АО «Экотехнология»  
№ 42 от «20» декабря 2021 г.

**ПРЕЙСКУРАНТ ЦЕН**  
**на предоставляемые услуги по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,**  
**обезвреживанию, размещению отходов III-V классов опасности**

Наименование услуги	Ед. измерения	Цена руб., без НДС*
Производственные, строительные отходы IV-V класса опасности для дальнейшего размещения, захоронения (накопления)	т	810,00
Шины пневматические (покрышки, камеры) автомобильные отработанные	кг	12,00
Отходы изолированных проводов и кабелей	кг	10,00
Светодиодные лампы	шт	35,00
Масло отработанное принимаемое для дальнейшей утилизации (за исключением смеси масел)	кг	3,00
Обезвреживание отходов III-IV классов опасности	кг	19,00
<b>Транспортные услуги</b>		
по городу	час	3 000,00
межселенские расстояния	км	100,00
Затраты на оплату труда сменного экипажа	чел	3500,00
Разгрузка (загрузка) несамосвальной техники (при отсутствии ранее поданной заявки, кроме отходов для дальнейшего размещения/захоронения)	т	500,00
<b>Оргтехника, оборудование утратившее потребительские свойства:</b>		
микросхемы контрольно-измерительных приборов	шт	30,00
машины копировальные для офисов, утратившие потребительские свойства	шт	300,00
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	шт	200,00
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	шт	350,00
платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	шт	30,00
платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	шт	30,00
диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства	шт	35,00
проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	шт	300,00
мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	шт	300,00
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	шт	300,00
мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	шт	300,00
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	шт	250,00
информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	шт	2000,00
электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее	шт	150,00

потребительские свойства		
банкомат, утративший потребительские свойства	шт	2000,00
телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
рации портативные, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
модемы, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	шт	300,00
диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	шт	135,00
датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	шт	75,00
барометры, утратившие потребительские свойства (не ртутные)	шт	75,00
счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
манометры, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	шт	700,00
пылесос, утративший потребительские свойства	шт	300,00
сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	шт	200,00
электрочайник, утративший потребительские свойства	шт	200,00
электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	шт	300,00
водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	шт	600,00
печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	шт	300,00
кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	шт	500,00
приборы КИПиА и их части, утратившие потребительские свойства	шт	200,00
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	шт	50,00
клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	шт	35,00

\*АО «Экотехнология» применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с п.2 ст.346.11 Главы 26.2 ч.II Налогового кодекса РФ налогоплательщиком налога на добавленную стоимость не признается.

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования <h1 style="text-align: center;">ЛИЦЕНЗИЯ</h1> № (72)-890007-СТОУРБ 30 сентября 2020	
(переоформление лицензии № (89)-1063-СТОУРБ от 10 августа 2016) <b>На осуществление деятельности</b>	
по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности <small>(конкретный вид лицензируемой деятельности)</small>	
<b>Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности:</b> 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, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности <small>(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг))</small>	
Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу <b>Акционерному обществу «Экотехнология»</b> <small>(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)</small>	
<b>АО «Экотехнология»</b> <small>(сокращенное наименование юридического лица)</small>	
<small>(номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица (ИИЛ))</small>	
Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица	1078904001406
Идентификационный номер налогоплательщика	8904051268
	0005078

(оборотная сторона)

**Место нахождения:**  
629329, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, улица  
**Интернациональная, дом 1 Д, офис 1**  
(адрес места нахождения юридического лица)

**Места осуществления лицензируемого вида 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  
конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.  
(адрес осуществления лицензируемого вида деятельности)

**Настоящая лицензия предоставлена на срок:** бессрочно  
**на основании решения лицензирующего органа** от 30 сентября 2020  
приказ № 407-1

**Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой  
частью на 16 листах**

**Руководитель Северо-Уральского  
межрегионального Управления  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования**  
(подпись, должность, наименование юридического лица)  
М.П.

  
(подпись)

**А.О. Гуржеев**  
(Ф.И.О. юридического лица)



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020  
(переоформление лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

	масел гидравлических, не содержащих галогены			класс опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
9.	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
10.	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920501393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
11.	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	93110001393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
12.	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
13.	обработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
14.	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
15.	шпатель аэрозольное, древесные, пропановые интоксикансионными средствами,	84100001513	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полigon твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый

Страница 12 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020  
(переформирование лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

84	содержащих из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, лигнинные, нефтесодержащие (содержание нефтепродуктов не менее 15 %)	40231201624	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
85	смесь pulverных, кусковой производственной пыли, в том числе и пылеобразованных, отработанных	43599131724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
86	отходы пыли искусственной шпаклевки, полиэфирэфирды, полиэфирэфирды	43540111524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
87	отходы полиэфирэфирды в виде отрезков или лоскутов извлеченные	43510063514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
88	отходы полиэфирэфирды в виде отрезков и лоскутов от нес податрищевые	43510002294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
89	отходы полиэтиленовые на основе полиэфирэфирды мембрановые	43510001294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
90	лом изделий из полиэтиленовых полимерных материалов в смеси	43499111704	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
91	отходы стенонастенных труб	43491001204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
92	шлак от разнорабочих котельных	43419971524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности,	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул.

Страница 17 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2016 года  
(переформирование лицензии № (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016) (без лицензии недействительно)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
по надзору в сфере природопользования

125	смет с территории гаража, автостоянки малоэтажной	73331001714	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
126	мусор и смет с территории складских помещений малоэтажной	73322001224	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
127	мусор и смет производственных помещений малоэтажной	73321001724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
128	отходы бытового назначения и материалы на его основе	45711201204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
129	отходы бытового назначения	45711101204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
130	отходы абразивных материалов в виде порошка	45620052414	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
131	отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
132	лом и отходы прочих изделий из алюминия непереработанные	4555100514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь
133	листы волновые и плоские, утратившие потребительские свойства, непереработанные	45551002514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промышленная, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промышленная) г. Новый Уренгой I очередь

**0020366**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 18 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020  
(переоформление лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

				Размещение отходов IV класса опасности	(Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
134	отходы асбеста в кусковой форме	14851101204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
135	отходы доломита в кусковой форме	34642001214	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
136	песль бетонная	54620003424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
137	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93110001394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
138	шлаки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
139	осадок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
140	отходы грунта, снятого при ремонте асфальтобетонного покрытия, загрязненного нефтепродуктами, малопасные	84220102494	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
141	блестки из шлама, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	84210102214	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.



Страница 19 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2008  
(переформлирование лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
по надзору в сфере природопользования

				отходов IV класса опасности	Урегой 1 очередь
142	отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	80000002494	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь
143	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь
144	шлак спарочный	91910002204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь
145	шлак (сортшлак) от шлакования черных металлов с содержанием металла 50% и более	36122101424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь
146	отходы битума нефтяного	30824101214	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь
147	абразивный материал, шлифовальный порошок или нефтередуцентами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь
148	сильноокисная или слабоокисно-сulfидная органическая (содержание масел менее 15%)	91920202604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь
149	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утилизация	48120201524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных

**0020367**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 27 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020 г.  
(переоформление лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
по надзору в сфере природопользования

	загрязненная шлощина (содержание менее 5 %)			класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
209	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами или микропластиковыми веществами	43811201514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
210	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
211	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
212	Тара полиэтиленовая, загрязненная негидрофильными органическими растворителями (содержание менее 15%)	43811302514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
213	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
214	тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43812911514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
215	отметочно-измерительные, строительные, потребительские	48022121524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных

**0020371**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 29 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ** к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020 года и лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016 (без лицензий недействительно)

**ПРИЛОЖЕНИЕ** по надзору в сфере природопользования

224	фильтры плазменные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV класс	Размещение отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь, (ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
225	свинолежка из ацетатно-бумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, неагривная свинолежка из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами	40211001624	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
226	шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	40233111624	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
227	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора соленого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29126111393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
228	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора соленого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112411394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
229	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112411394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
230	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового	29112112394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.

**0020372**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

**ООО «Инновационные технологии»**

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)  
625000, Тюменская область, город Тюмень, улица Республики, дом 55,  
grn72@grn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40  
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 2282  
по состоянию на 2021-03-01 14:44:58

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (72)-890053-СТОП

3. Дата предоставления лицензии: 2021-03-01

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
"ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ", ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ  
ТЕХНОЛОГИИ", Общество с ограниченной ответственностью, 629004, г  
Салехард, ул Республики, д 67, оф 210, 1128602024385

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8602196404

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов ;  
Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А ;  
ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18 ;  
ЯНАО, г. Ноябрьск, мкрн. Вынгапуровский, полигон по обезвреживанию бытовых отходов ;  
ЯНАО, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов ;

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обработка отходов IV классов опасности  
Размещение отходов IV классов опасности  
Сбор отходов IV классов опасности  
Транспортирование отходов IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

336 от 2021-03-01

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Исполняющий обязанности  
заместителя руководителя Северо-  
Уральского межрегионального  
управления Росприроднадзора

(подпись уполномоченного лица)



Зайцева Анна Васильевна  
(И.О. Филиала уполномоченного лица)

## ФГУП «РосРАО»

  
 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

## ЛИЦЕНЗИЯ

серия 63 № ОТ-0279 от 28 марта 2017 г.

На осуществление

**Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV класса опасности**

(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

**сбор отходов I-IV классов опасности, транспортирование отходов I-IV классов опасности, обезвреживание отходов III-IV классов опасности**

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

**Федеральное государственное унитарное предприятие «Предприятие по обращению с радиоактивными отходами «РосРАО»**

(полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя,

**ФГУП «РосРАО»**

наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1024701761534

Идентификационный номер налогоплательщика 4714004270

**0005691 \***

**ООО НПП «Рус-Ойл»****ДОГОВОР № 250  
на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и  
обезвреживанию отходов ООО «Газпром добыча Надым» в Надым-Пур-Тазовском  
регионе на 2021 – 2023 гг.**

г. Надым

«04» декабря 2020г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника Управления материально-технического снабжения и комплектации (филиал ООО «Газпром добыча Надым») Агрба Юрия Алексеевича, действующего на основании доверенности № 02/05/2-5 от 31.12.2019г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Рус-Ойл» (ООО НПП «Рус-Ойл»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Бирюкова Михаила Федоровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. Исполнитель оказывает услуги по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов в соответствии с Перечнем отходов (Приложение № 1), а Заказчик оплачивает оказанные Исполнителем услуги на условиях настоящего Договора.

1.2. Исполнитель осуществляет услуги самостоятельно на основании лицензии серия 077 78 от «05» июня 2018 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (Приложение № 2), либо вправе привлечь к исполнению услуг специализированные организации, имеющие лицензии на соответствующие виды деятельности по обращению с отходами.

1.3. Фактический объем оказанных Исполнителем услуг будет определен на основании первичных документов, актов передачи отходов по форме, указанной в Приложении № 4.

1.4. В момент подписания акта приема-передачи отходов Заказчик отчуждает отходы Исполнителю, а Исполнитель принимает отходы в собственность.

1.5. Сроки оказания услуг: с «01» января 2021 г. по «31» декабря 2023 г.

**2. Права и обязанности сторон**

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Оказывать услуги, указанные в разделе 1 настоящего Договора, в полном объеме с надлежащим качеством, в соответствии с законодательством РФ, регламентирующим обращение с отходами производства и потребления, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения от Заказчика заявки (Приложение № 3 к настоящему Договору).

2.1.2. Для осуществления своей хозяйственной деятельности обеспечить разработку и оформление разрешительных документов в области охраны окружающей среды в установленном уполномоченными органами порядке.

2.1.3. Предоставить Заказчику, до начала оказания услуг, копии имеющихся документов (лицензий, заключений, сертификатов, аттестатов и т.п., если их наличие предусмотрено законодательством), определяющих возможность Исполнителя легально оказывать услуги, в соответствии с законодательными и другими требованиями.

2.1.4. Соблюдать требования законодательства РФ в области охраны окружающей среды и природопользования при оказании услуг.

2.1.5. Оказывать услуги силами только квалифицированных специалистов, прошедших соответствующую подготовку.

2.1.6. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя представлять Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты: [ngsk@nadym-dobycha.gazprom.ru](mailto:ngsk@nadym-dobycha.gazprom.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

2.1.7. В случае привлечения для оказания услуг по утилизации соисполнителей, письменно согласовывать с Заказчиком данные организации. Под соисполнителями понимаются иные (третьи) лица, не являющиеся стороной настоящего Договора, привлеченные к оказанию услуг не Заказчиком.

2.1.8. В случае привлечения соисполнителей Исполнитель обязан обеспечить включение в заключаемые Договоры с соисполнителями (вплоть до организаций – исполнителей услуг) условий о необходимости согласования привлекаемых соисполнителей в порядке, определенном настоящим Договором, об ответственности за неисполнение данного обязательства.

2.1.9. После получения согласования, информировать Заказчика о заключении Договоров с соисполнителями (вплоть до организаций – исполнителей услуг) не позднее 10 дней с момента их заключения. Информация должна содержать все данные о Договоре: наименование и адрес соисполнителя, объемы, виды, сроки оказания услуг. В случае некачественного оказания услуг и/или несоблюдения соисполнителем сроков их выполнения, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя его замены.

2.1.10. В течение 10 рабочих дней с даты подписания Договора представить Согласие специализированных организаций на прием для транспортирования, обработки, утилизации или обезвреживания отходов в объеме, предусмотренном в Договоре, по форме Приложения № 6 к Договору, и копии документов, заверенных надлежащим образом:

- договор Исполнителя с данной специализированной организацией на транспортирование, обработку, обезвреживание и(или) утилизацию отходов.
- лицензию специализированной организации на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, обезвреживанию, утилизации отходов.

2.1.11. Нести в полной мере бремя содержания отходов, полученных от Заказчика по Договору, до их передачи специализированной организации для транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, в том числе по соблюдению требований законодательства в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического законодательства.

2.1.12. Предоставлять Заказчику в качестве документов, подтверждающих передачу отходов Исполнителем специализированной организации для транспортирования, обработки, утилизации и(или) обезвреживания Справку о передаче отходов с приложением копии подписанного Исполнителем и специализированной организацией акта оказанных услуг с указанием объема переданных отходов, полученных от Заказчика.

2.1.13. Справка о передаче отходов должна содержать следующую информацию:

- наименование организации, передающей отходы;
- наименование организации, принявшей отходы;
- номер и дата договора, по которому переданы отходы;
- наименование отходов;
- код отходов по ФККО (федеральный классификационный каталог отходов);
- фактический объем переданных отходов (штуки, тонны).

Справка должна быть подписана Исполнителем и удостоверена печатью Исполнителя.

2.1.14. Подписывая настоящий Договор подтвердить, что он ознакомлен с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым» на официальном Интернет сайте Заказчика <http://nadymdobycha.gazprom.ru/ecology/policy/>, обязуется отслеживать ее изменения. Исполнитель в соответствии с Экологической политикой



ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым», а также с требованиями международного стандарта ISO 14001, обязуется не допускать загрязнения окружающей среды, а также обеспечить исполнение требований в области экологической безопасности и нести ответственность за их несоблюдение.

2.1.15. В соответствии с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения при оказании услуг на объектах Заказчика обязуется не допускать производственного травматизма, аварий, инцидентов, пожаров и дорожно-транспортных происшествий; обеспечить исполнение требований в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения и нести ответственность за их несоблюдение.

2.1.16. Подписывая настоящий Договор, подтверждать, что он и его персонал ознакомлен с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения на официальном Интернет сайте Заказчика <http://nadymdobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>, обязуется отслеживать ее изменения.

2.1.17. Обеспечить:

– чтобы персонал, оказывающий услуги на объектах Заказчика, соблюдал требования: ПАО «Газпром» СТО Газпром 18000.1-001-2014, СТО Газпром 18000.1-002-2020, СТО Газпром 18000.3-004- 2020, Р Газпром 18000.3-009-2019 размещенными на сайте Заказчика <http://nadymdobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>;

– соблюдение норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, в соответствии с действующими в ПАО «Газпром» нормативными документами, в том числе требованиями «Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на объектах ООО «Газпром добыча Надым».

2.1.18. Незамедлительно ставить в известность Заказчика об авариях, инцидентах, пожарах и возгораниях, произошедших на объектах оказания услуг, а также о происшедших со своими работниками несчастных случаях на производстве. Проводить расследование аварий, инцидентов, пожаров, возгораний, несчастных случаев на производстве и учитывать их у себя.

2.1.19. Оказывать услуги в соответствии с требованиями документов национальной системы стандартизации (технические регламенты и национальные стандарты) и стандартов ПАО «Газпром», если такими документами и стандартами установлены требования к безопасности, качеству, техническим характеристикам, функциональным и иным характеристикам оказываемых услуг по Договору.

2.1.20. В целях подтверждения качества услуг по Договору и их соответствия требованиям документов по стандартизации, в том числе стандартов ПАО «Газпром», Исполнитель может пройти сертификацию в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ (далее – СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ) в части оказываемых услуг для объектов ПАО «Газпром». Порядок направления и рассмотрения обращений заявителей и правила сертификации в СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ размещены на официальном сайте [www.intergazcert.ru](http://www.intergazcert.ru).

2.1.21. При наличии сертификатов СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ в части оказываемых услуг направлять их копии с сопроводительным письмом Заказчику одновременно с предоставлением на проверку Акта сдачи-приемки услуг за период, в котором оказывались услуги. Повторное предоставление копий сертификатов не требуется, если они были переданы Заказчику ранее.

2.1.22. В случае изменения платежных и иных реквизитов, Исполнитель обязан не позднее 3 (Трех) дневного срока с момента осуществления изменений уведомить об этом Заказчика в письменном виде, за подписью первого руководителя и главного бухгалтера предприятия. К уведомлению прилагается дополнительное соглашение о внесении в Договор соответствующих изменений.

## 2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. По мере накопления отходов направить Исполнителю заявку на транспортирование, обработку, утилизацию и(или) обезвреживание (Приложение № 3) в установленный настоящим договором сроки;

2.2.2. Назначить ответственных лиц, на которых возложить следующие обязанности:

- своевременное предоставление Исполнителю заявок;
- контроль фактически переданного объема отходов;
- подписание от имени Заказчика и заверение печатью акта передачи отходов с расшифровкой подписи Ф.И.О. и указанием должности. При отсутствии штампа или печати, ответственное лицо производит особую отметку «без печати» с повторной подтверждающей подписью.

2.2.3. Своевременно производить оплату в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.4. В целях исполнения настоящего Договора, до начала оказания услуг ознакомить Исполнителя с:

- Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;
- внутренними документами ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым», по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения, регламентирующих требования безопасного оказания услуг по Договору.
- письменно уведомить Исполнителя о внесении изменений во внутренние документы ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, регламентирующих требования к выполняемым работам в течение 10 дней со дня внесения изменений.

2.2.5. Заказчик имеет право приостанавливать оказание услуг при выявлении нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в случаях создания аварийных (пожароопасных) ситуаций, угрозы здоровью работающих.

## 3. Стоимость услуг и порядок расчетов

3.1. Общая стоимость услуг на момент подписания договора, оказываемых Исполнителем по настоящему договору, определяется по результатам проведенного конкурентного отбора № 0095/20/2.1/0046492/ДНадым/К/ГОС/Э/30.10.2020., в соответствии с расчетом цены на оказание услуг по транспортированию, обработке, обезвреживанию и утилизации отходов ООО «Газпром добыча Надым» на 2021-2023 гг. (Приложение № 5), что составляет: 3 313 392,50 руб. (Три миллиона триста тринадцать тысяч триста девяносто два рубля 50 копеек), кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

3.2. Стоимость услуг по договору является твердой и не может изменяться в ходе его исполнения, за исключением случаев, предусмотренных положениями настоящего договора и действующим законодательством РФ.

3.3. Оплата услуг осуществляется по тарифу одной единицы, исходя из объема фактически оказанных услуг.

3.4. Стоимость транспортных услуг по доставке отходов от места приема до места их обработки, утилизации и(или) обезвреживания включается в сумму тарифа за обработку, утилизацию и(или) обезвреживание одной единицы.

3.5. Окончательная стоимость услуг по Договору складывается из стоимости фактически оказанных услуг, но не может превышать стоимость, указанную в п. 3.1 настоящего Договора. Стоимость фактически оказанных услуг формируется по объему отходов Заказчика, принятых Исполнителем.

3.6. Оплата оказанных услуг производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании подписанного сторонами первичного документа, при наличии выставленного Исполнителем счета-фактуры, в срок не более 15 (пятнадцати)

рабочих дней, со дня подписания Заказчиком первичных документов при наличии выставленного Исполнителем счета-фактуры, или другим, не противоречащим законодательству РФ способом, по письменному соглашению Сторон. Односторонний зачет взаимных требований, разрешенный ст.410 ГК РФ по заявлению одной из Сторон, не допускается.

#### **4. Порядок сдачи отходов**

4.1. Объем транспортирования, обработки, утилизации и обезвреживания отходов, может меняться по наименованиям отходов и определяется Сторонами дополнительно на основании заявок Заказчика, которые должны направляться Исполнителю по электронной почте [rusoil45@gmail.com](mailto:rusoil45@gmail.com) ежемесячно, не позднее десяти рабочих дней до начала исполнения заявки. Исполнитель в течение пяти рабочих дней с даты получения заявки Заказчика сообщает о готовности её исполнить либо направляет уведомление, содержащее сведения о том объеме отходов, с которым Исполнитель имеет возможность осуществлять деятельность по транспортированию, обработке, утилизации или обезвреживанию.

4.2. После подписания заявки на транспортирование, обработку, утилизацию и(или) обезвреживание отходов Исполнитель согласовывает с Заказчиком дату вывоза (приемки) отходов.

4.3. Передача отходов осуществляется на территории объектов Заказчика. Транспортирование отходов от места приемки до места обработки, утилизации и(или) обезвреживания осуществляется специализированным автомобильным транспортом Исполнителя.

4.4. Факт сдачи отходов оформляется актом передачи отходов (приложение №4), подписанным представителями сторон. Первая часть акта передачи заполняется Заказчиком заблаговременно и скрепляется подписью и печатью Заказчика, и передается уполномоченному лицу Исполнителя факсимильной связью с последующей заменой на оригинал, вторая часть акта заполняется Исполнителем и скрепляется подписью и печатью Исполнителя, и передается уполномоченному лицу Заказчика факсимильной связью с последующей заменой на оригинал.

4.5. После сдачи отходов Исполнитель предоставляет Заказчику первичный документ (акт выполненных работ (услуг) приложение № 7), в течение пяти рабочих дней с момента передачи отходов Исполнителю.

#### **5. Ответственность сторон**

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

5.2. За задержку оплаты оказанных услуг сверх сроков, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик по требованию Исполнителя выплачивает 0,01 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа как плату за пользование чужими денежными средствами (ст. 395 ГК РФ).

5.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Исполнитель уплачивает Заказчику, пеню в размере 0,1 % от стоимости не оказанных в установленный настоящим договором срок услуг (ненадлежащим образом оказанных) услуг за каждый день просрочки, до фактического исполнения обязательств, а также возмещает Заказчику убытки, возникшие у последнего в следствие неисполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

5.4. Начисление и уплата неустоек за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора и возмещение убытков производится на основании и в соответствии с письменной обоснованной претензией, признанной виновной стороной. В случае если претензия виновной стороной не признается, то неустойка взыскивается, а убытки возмещаются на основании решения суда, вступившего в законную силу.

5.5. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные им при оказании услуг нарушения природоохранного, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, а также по возмещению вреда (ущерба), нанесенного не по вине Заказчика окружающей среде или ее компонентам.

5.6. Затраты Исполнителя по выплатам соответствующих штрафов, претензий, исков, внесению платежей за сверхнормативное и сверхлимитное загрязнение окружающей среды не подлежат возмещению Заказчиком.

5.7. В случае привлечения к исполнению Договора соисполнителей Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за качество и сроки оказания услуг за наличие у соисполнителей действующих лицензий, сертификатов, свидетельств и иных разрешительных документов, предусмотренных действующим законодательством РФ, требованиями ПАО «Газпром», за соблюдение режима конфиденциальности как за свои обязательства.

5.8. В случае если Исполнителем были привлечены соисполнители с нарушением порядка, определенного п. 2.1.7 настоящего Договора, Исполнитель уплачивает по требованию Заказчика неустойку в размере 5 % от стоимости Договора за каждый выявленный случай нарушения.

5.9. Если в нарушение в п. 9.6 настоящего Договора Исполнителем было уступлено право (требование) третьим лицам, в том числе, но не ограничиваясь по договору факторинга, без письменного согласия Заказчика, последний имеет право потребовать уплаты Исполнителем неустойки в размере 10 % от суммы уступленного права (требования).

## **6. Конфиденциальность**

6.1. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по Договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 года №152 – ФЗ «О персональных данных», и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

## **7. Форс-мажор**

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, препятствующих исполнению любой из договаривающихся Сторон, взятых на себя обязательств по Договору, отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства.

7.2. Сторона, для которой сложились подобного рода обстоятельства, должна в течение 3 (трех) календарных дней известить другую Сторону о наступлении таких обстоятельств, предполагаемом периоде действия и сроке прекращения обстоятельств. Надлежащим доказательством начала и окончания срока действия указанных обстоятельств будут служить справки, выдаваемые компетентным органом. В противном случае условия Договора должны быть выполнены без изменений.

7.3. Отсутствие извещения или несвоевременное извещение о наступлении указанных обстоятельств в установленном данным пунктом порядке, лишает сторону права ссылаться на их наступление.

7.4. Если данные обстоятельства будут продолжаться более 60 дней, то любая из Сторон имеет право предложить другой стороне, расторгнуть Договор полностью или частично с освобождением от обязательств по возмещению ущерба, причиненного таким расторжением Договора.

7.5. Инфляционные процессы в экономике страны по условиям Договора не являются форс-мажорными обстоятельствами.

### **8. Порядок разрешения споров**

8.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при заключении, исполнении настоящего Договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами.

8.2. Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, изменения, нарушения, прекращения или не действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика, с соблюдением претензионного порядка урегулирования споров со сроком рассмотрения письменной претензии не более 15 (пятнадцати) рабочих дней.

### **9. Условия прекращения Договора**

9.1. Договор прекращает свое действие по окончании его срока, а также в любой другой срок по соглашению Сторон.

9.2. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут Сторонами по основаниям, предусмотренным законодательством РФ и настоящим Договором.

9.3. Заказчик вправе в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, уплатив Исполнителю стоимость фактически выполненного и принятого объема услуг по акту ((акт выполненных работ (услуг), акт сдачи-приемки работ (услуг) или иной документ, применяемый в документообороте Исполнителя). В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

9.4. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной п.2.1.6 настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе исполнения Договора или иной даты, указанной в таком уведомлении.

9.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора и потребовать компенсации убытков, возникших вследствие отказа от Договора по данному основанию, если Заказчику станет известно, что Исполнитель привлек (допустил к оказанию услуг) соисполнителей в нарушение п. 2.1.7 настоящего Договора.

9.6. Право (требование), принадлежащее Исполнителю на основании обязательств по настоящему Договору не может быть передано третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

### **10. Срок действия Договора**

10.1. Договор вступает в силу с момента подписания сторонами Договора и действует по 31.12.2023 года, а в части расчета – до полного их завершения.

### **11. Прочие условия**

11.1. Настоящий Договор составлен в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

11.2. Изменения и дополнения к настоящему Договору считаются действительными, если они согласованы Сторонами в письменной форме и оформлены дополнительным соглашением, за исключением условий, предусмотренных п.п. 9.3-9.5 настоящего Договора.

11.3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

11.4. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются его Приложения:

Приложение № 1 «Перечень отходов»;

Приложение № 2 «Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности»;

Приложение № 3 «Заявка на транспортирование, обработку, утилизацию и(или) обезвреживание отходов» (Образец);  
 Приложение № 4 «Акт передачи отходов» (Образец);  
 Приложение № 5 «Расчет цены на оказание услуг по транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов ООО «Газпром добыча Надым» в Надым-Пур-Тазовском регионе на 2021-2023 гг.»;  
 Приложение № 6 «Согласие специализированной организации на прием для транспортирования, обработки, утилизации и(или) обезвреживания отходов» (Образец);  
 Приложение № 7 «Акт сдачи-приемки работ (услуг)» (Образец).

## 12. Юридические адреса сторон

### Заказчик:

ООО «Газпром добыча Надым»  
 Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ,  
 г. Надым, ул. Зверева, 1.  
 Тел.: (3499) 56-73-53, факс: (3499) 53-75-12, газ (773) 56-71-41  
 ИНН: 8903019871  
 КПП: 997250001  
 ОКПО: 00153761  
 ОКТМО: 71916151001  
 р/сч: 40702810000020009154  
 Наименование банка: Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Новом Уренгое  
 Кор/счет: 30101810665777100825  
 БИК 047186825  
 Почтовый адрес филиала: Российская Федерация, 629736,  
 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.30  
 Наименование филиала: Управление материально-технического снабжения и комплектации (УМТСиК)

### Исполнитель:

ООО НПП «Рус-Ойл»  
 Юридический адрес: 640007, г. Курган, ул. Щорса, 93, стр. 1  
 Почтовый адрес: 640015, г. Курган, ул. Гагарина, 34а/1  
 Тел/факс 8(3522) 29-46-75, 29-50-23  
 ИНН 4510022513, КПП 450101001  
 Р/сч 40702810824200000576  
 Наименование банка: Филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в г.Екатеринбург  
 К/сч 30101810165770000446  
 БИК 046577446  
 Электронный адрес: [rusoil45@gmail.com](mailto:rusoil45@gmail.com)

### Заказчик:

ООО «Газпром добыча Надым»

### Исполнитель:

\_\_\_\_\_  
 Ю. А. Агрба  
 Начальник Управления материально-технического  
 снабжения и комплектации  
 по доверенности №02/052-5 от 31.12.2019г.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 М.П.

\_\_\_\_\_  
 М.Ф. Бирюков  
 Директор ООО НПП «Рус-Ойл»

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 М.П.

Приложение №1  
к договору №250  
от «04» декабря 2020 г.

## Перечень отходов

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
<b>2021 год</b>		
1.	Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	4 81 202 11 52 4
2.	Видеоплееры, утратившие потребительские свойства	4 81 431 32 52 4
3.	DVD-проигрыватели стационарные и переносные, утратившие потребительские свойства	4 81 431 51 52 4
4.	Музыкальные центры, в том числе с функцией караоке, утратившие потребительские свойства	4 81 431 91 52 4
5.	Магнитофоны бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 432 11 52 4
6.	Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	4 81 432 21 52 4
7.	Видеокамеры бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 433 11 52 4
8.	Видеомагнитофоны бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 433 51 52 4
9.	Видеорегистраторы автомобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 433 81 52 4
10.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4
11.	Часы настенные, утратившие потребительские свойства	4 81 581 11 52 4
12.	Бактерицидный облучатель закрытого типа, утративший потребительские свойства	4 81 651 11 52 4
13.	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4
14.	Машины посудомоечные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 512 11 52 4
15.	Машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4
16.	Вентилятор бытовой напольный, утративший потребительские свойства	4 82 515 11 52 4
17.	Пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4
18.	Мясорубка электрическая, утратившая потребительские свойства	4 82 521 71 52 4
19.	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4
20.	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4
21.	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4
22.	Обогреватель масляный, утративший потребительские свойства	4 82 526 31 52 4
23.	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4
24.	Печь электрическая бытовая, утратившая потребительские свойства	4 82 528 11 52 4
25.	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4
26.	Плиты газовые бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 555 11 52 4
27.	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4
28.	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4

10

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
	свойства	
29.	Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 721 61 52 4
30.	Уничтожитель бумаг (шредер), утративший потребительские свойства	4 82 823 71 52 4
31.	Машина переплетная, утратившая потребительские свойства	4 88 291 11 52 4
32.	Ламинатор, утративший потребительские свойства	4 88 291 21 52 4
33.	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4
34.	Электронные инструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4
35.	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2
36.	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2
37.	оборудование садовое для кошения травы, утратившее потребительские свойства	4 82 521 81 52 4
38.	приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4
39.	манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4
40.	приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4
41.	микросхемы контрольно-измерительных приборов, утратившие потребительские свойства	4 82 695 11 52 4
42.	угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4
43.	бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4
44.	инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4
45.	оборудование садовое для кошения травы, утратившее потребительские свойства	4 82 521 81 52 4
46.	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5
47.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4
48.	Спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4
49.	Спецодежда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства	4 02 121 12 60 5
50.	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4
51.	Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4
52.	Спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 21 51 4
53.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные	4 31 141 11 20 5
54.	Перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими	4 33 611 11 51 4



№ п/п	Наименование отхода	ФККО
55.	Перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами	4 33 611 12 51 4
56.	Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 11 61 5
57.	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4
58.	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5
59.	Отходы одежды и прочих текстильных изделий для сферы обслуживания из натуральных и смешанных волокон незагрязненные	4 02 112 11 62 5
60.	Самоспасатели изолирующие с химически связанным кислородом, утратившие потребительские свойства	4 91 197 11 52 3
61.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4
62.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4
63.	Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 06 72 4
64.	Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4
65.	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4
66.	перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4
67.	коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4
68.	отходы лицевой части противогаза	4 91 102 11 52 4
69.	одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4
70.	подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4
71.	матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4
72.	эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3
73.	отходы очистки природного газа от механических примесей	2 12 203 11 39 4
74.	отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата	2 12 209 11 39 4
75.	отходы зачистки масляных закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 058 12 39 3
76.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
77.	смазочно-охлаждающие жидкости, отработанные при металлообработке, содержащие нефтепродукты 15% и более	3 61 211 21 31 3
78.	Смазочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанные при металлообработке	3 61 211 02 31 4
79.	отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3
80.	отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные	4 05 912 12 60 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	
81.	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3
82.	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 191 08 52 4
83.	упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3
84.	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4
85.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
86.	фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 114 11 60 3
87.	фильтры рукавные из синтетических волокон, загрязненные древесной пылью	4 43 118 31 60 4
88.	фильтрующая загрузка из песка, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 702 12 20 4
89.	фильтрующая загрузка из гравия, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 702 13 20 4
90.	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4
91.	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4
92.	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4
93.	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4
94.	тара алюминиевая, загрязненная монтажной пеной	4 68 211 11 51 4
95.	рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4
96.	отходы огнетушащего порошка на основе диаммонийфосфата и стеарата кальция при перезарядке огнетушителя порошкового	4 89 225 51 40 4
97.	пенообразователь синтетический на основе углеводородных сульфатов и фторсодержащих поверхностно-активных веществ, утративший потребительские свойства	4 89 226 21 10 3
98.	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4
99.	изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4
100.	отходы зачистки маслоприемных устройств маслонаполненного электрооборудования	6 91 328 11 39 3
101.	отходы зачистки внутренней поверхности газопровода при обслуживании, ремонте линейной части магистрального газопровода	6 41 811 11 20 4
102.	осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод	7 23 121 11 39 4
103.	фильтрат полигонов захоронения промышленных отходов, отнесенных к III - V классам опасности	7 48 121 12 30 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
104.	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3
105.	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3
106.	вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4
107.	фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные	9 17 005 11 52 3
108.	фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4
109.	фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4
110.	фильтры стекловолоконные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 62 52 4
111.	фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	9 18 302 65 52 4
112.	фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	9 18 302 66 52 4
113.	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4
114.	фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3
115.	фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3
116.	фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4
117.	фильтры очистки охлаждающей жидкости на основе этиленгликоля отработанные умеренно опасные	9 18 395 11 52 3
118.	отходы очистки трансформаторного масла при обслуживании трансформаторов	9 18 621 11 39 3
119.	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	9 18 623 21 52 3
120.	фильтры очистки топлива двигателя внутреннего сгорания ручного механизированного инструмента отработанные	9 18 919 21 52 3
121.	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3
122.	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4
123.	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3
124.	фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3
125.	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств отработанные	9 21 305 11 52 4
126.	фильтры угольные системы вентиляции салона автотранспортных средств отработанные	9 21 311 21 52 4
127.	отходы проб грунта, донных отложений и/или почвы, незагрязненных химическими реагентами, при лабораторных исследованиях	9 48 101 91 20 4
128.	растворы солей при совместном сливе неорганических кислот и щелочей, отработанных при технических испытаниях и измерениях	9 49 310 11 10 4

14

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
129.	бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4
130.	песок, загрязненный преимущественно негалогенированными органическими веществами при ликвидации проливов химических реактивов при технических испытаниях и измерениях (содержание органических веществ менее 15%)	9 49 912 21 20 4
2022 год		
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Люминесцентные лампы (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
2.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Дугоразрядные лампы (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
3.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Энергосберегающие лампы)	4 71 101 01 52 1
4.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Лампы для солярия (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
5.	Отходы термометров ртутных (Градусники, термометры и др. ртутьсодержащие отходы)	4 71 920 00 52 1
6.	Бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	4 71 311 11 49 1
7.	лампы амальгамные бактерицидные, утратившие потребительские свойства	4 71 102 11 52 3
8.	лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3
9.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (Светодиодные лампы (всех типов, различной мощности))	4 82 415 01 52 4
10.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства (Светильники со светодиодными элементами (всех типов, различной мощности))	4 82 427 11 52 4
11.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные автошины с тканевым кордом)	9 21 110 01 50 4
12.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (отработанные автошины с металлическим кордом)	9 21 130 02 50 4
13.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные (отработанные камеры пневматические)	9 21 120 01 50 4
14.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные шины пневматические, покрышки)	9 21 110 01 50 4
15.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные автошины с тканевым кордом диагональные типоразмером 18.00-25, 24.00-35, 21.00-33)	9 21 110 01 50 4
16.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные класс опасности (отработанные автошины с металлическим кордом радиальные типоразмером 18.00-25, 24.00-35, 21.00-33)	9 21 130 02 50 4
17.	Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	4 81 202 11 52 4
18.	Видеоплееры, утратившие потребительские свойства	4 81 431 32 52 4
19.	DVD-проигрыватели стационарные и переносные, утратившие потребительские свойства	4 81 431 51 52 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
20.	Музыкальные центры, в том числе с функцией караоке, утратившие потребительские свойства	4 81 431 91 52 4
21.	Магнитофоны бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 432 11 52 4
22.	Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	4 81 432 21 52 4
23.	Видеокамеры бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 433 11 52 4
24.	Видеомагнитофоны бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 433 51 52 4
25.	Видеорегистраторы автомобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 433 81 52 4
26.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4
27.	Часы настенные, утратившие потребительские свойства	4 81 581 11 52 4
28.	Бактерицидный облучатель закрытого типа, утративший потребительские свойства	4 81 651 11 52 4
29.	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4
30.	Машины посудомоечные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 512 11 52 4
31.	Машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4
32.	Вентилятор бытовой напольный, утративший потребительские свойства	4 82 515 11 52 4
33.	Пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4
34.	Мясорубка электрическая, утратившая потребительские свойства	4 82 521 71 52 4
35.	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4
36.	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4
37.	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4
38.	Обогреватель масляный, утративший потребительские свойства	4 82 526 31 52 4
39.	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4
40.	Печь электрическая бытовая, утратившая потребительские свойства	4 82 528 11 52 4
41.	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4
42.	Плиты газовые бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 555 11 52 4
43.	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4
44.	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2
45.	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2
46.	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4
47.	Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 721 61 52 4
48.	Уничтожитель бумаг (шредер), утративший потребительские свойства	4 82 823 71 52 4
49.	Машина переплетная, утратившая потребительские свойства	4 88 291 11 52 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
50.	Ламинатор, утративший потребительские свойства	4 88 291 21 52 4
51.	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4
52.	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4
53.	оборудование садовое для кошения травы, утратившее потребительские свойства	4 82 521 81 52 4
54.	приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4
55.	манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4
56.	приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4
57.	микросхемы контрольно-измерительных приборов, утратившие потребительские свойства	4 82 695 11 52 4
58.	угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4
59.	бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4
60.	инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4
61.	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5
62.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4
63.	Спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4
64.	Спецодежда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства	4 02 121 12 60 5
65.	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4
66.	отходы зачистки масляных закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 058 12 39 3
67.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
68.	Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4
69.	Спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 21 51 4
70.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные	4 31 141 11 20 5
71.	Перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими	4 33 611 11 51 4
72.	Перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами	4 33 611 12 51 4
73.	перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4
74.	коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4
75.	отходы лицевой части противогАЗА	4 91 102 11 52 4
76.	Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие	4 91 103 11 61 5

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
	потребительские свойства	
77.	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4
78.	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5
79.	Отходы одежды и прочих текстильных изделий для сферы обслуживания из натуральных и смешанных волокон незагрязненные	4 02 112 11 62 5
80.	Самоспасатели изолирующие с химически связанным кислородом, утратившие потребительские свойства	4 91 197 11 52 3
81.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4
82.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4
83.	Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 06 72 4
84.	Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4
85.	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4
86.	одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4
87.	подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4
88.	матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4
89.	эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3
90.	отходы очистки природного газа от механических примесей	2 12 203 11 39 4
91.	отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата	2 12 209 11 39 4
92.	отходы зачистки масляных закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 058 12 39 3
93.	Смазочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанные при металлообработке	3 61 211 02 31 4
94.	отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3
95.	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4
96.	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4
97.	отходы зачистки внутренней поверхности газопровода при обслуживании, ремонте линейной части магистрального газопровода	6 41 811 11 20 4
98.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
99.	смазочно-охлаждающие жидкости, отработанные при металлообработке, содержащие нефтепродукты 15% и более	3 61 211 21 31 3
100.	отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
101.	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3
102.	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 191 08 52 4
103.	упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3
104.	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4
105.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
106.	фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 114 11 60 3
107.	фильтры рукавные из синтетических волокон, загрязненные древесной пылью	4 43 118 31 60 4
108.	фильтрующая загрузка из песка, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 702 12 20 4
109.	фильтрующая загрузка из гравия, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 702 13 20 4
110.	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4
111.	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4
112.	тара алюминиевая, загрязненная монтажной пеной	4 68 211 11 51 4
113.	рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4
114.	отходы огнетушащего порошка на основе диаммонийфосфата и стеарата кальция при перезарядке огнетушителя порошкового	4 89 225 51 40 4
115.	пенообразователь синтетический на основе углеводородных сульфонов и фторсодержащих поверхностно-активных веществ, утративший потребительские свойства	4 89 226 21 10 3
116.	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4
117.	изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4
118.	отходы зачистки маслоприемных устройств маслonaполненного электрооборудования	6 91 328 11 39 3
119.	осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод	7 23 121 11 39 4
120.	фильтрат полигонов захоронения промышленных отходов, отнесенных к III - V классам опасности	7 48 121 12 30 4
121.	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3
122.	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3
123.	вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4
124.	фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные	9 17 005 11 52 3



№ п/п	Наименование отхода	ФККО
125.	фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4
126.	фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4
127.	фильтры стекловолоконные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 62 52 4
128.	фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	9 18 302 65 52 4
129.	фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	9 18 302 66 52 4
130.	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4
131.	фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3
132.	фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3
133.	фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4
134.	фильтры очистки охлаждающей жидкости на основе этиленгликоля отработанные умеренно опасные	9 18 395 11 52 3
135.	отходы очистки трансформаторного масла при обслуживании трансформаторов	9 18 621 11 39 3
136.	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	9 18 623 21 52 3
137.	фильтры очистки топлива двигателя внутреннего сгорания ручного механизированного инструмента отработанные	9 18 919 21 52 3
138.	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3
139.	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4
140.	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3
141.	фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3
142.	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств отработанные	9 21 305 11 52 4
143.	фильтры угольные системы вентиляции салона автотранспортных средств отработанные	9 21 311 21 52 4
144.	отходы проб грунта, донных отложений и/или почвы, незагрязненных химическими реагентами, при лабораторных исследованиях	9 48 101 91 20 4
145.	растворы солей при совместном сливе неорганических кислот и щелочей, отработанных при технических испытаниях и измерениях	9 49 310 11 10 4
146.	бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4
147.	песок, загрязненный преимущественно негалогенированными органическими веществами при ликвидации проливов химических реактивов при технических испытаниях и измерениях (содержание органических веществ менее 15%)	9 49 912 21 20 4

20

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
2023 год		
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Люминесцентные лампы (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
2.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Дугоразрядные лампы (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
3.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Энергосберегающие лампы)	4 71 101 01 52 1
4.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Лампы для солярия (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
5.	Отходы термометров ртутных (Градусники, термометры и др. ртутьсодержащие отходы)	4 71 920 00 52 1
6.	Бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	4 71 311 11 49 1
7.	лампы амальгамные бактерицидные, утратившие потребительские свойства	4 71 102 11 52 3
8.	лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3
9.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (Светодиодные лампы (всех типов, различной мощности))	4 82 415 01 52 4
10.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства (Светильники со светодиодными элементами (всех типов, различной мощности))	4 82 427 11 52 4
11.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные автошины с тканевым кордом)	9 21 110 01 50 4
12.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (отработанные автошины с металлическим кордом)	9 21 130 02 50 4
13.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные (отработанные камеры пневматические)	9 21 120 01 50 4
14.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные шины пневматические, покрышки)	9 21 110 01 50 4
15.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные автошины с тканевым кордом диагональные типоразмером 18.00-25, 24.00-35, 21.00-33)	9 21 110 01 50 4
16.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные класс опасности (отработанные автошины с металлическим кордом радиальные типоразмером 18.00-25, 24.00-35, 21.00-33)	9 21 130 02 50 4
17.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4
18.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4
19.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4
20.	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5
21.	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	4 81 121 11 52 4
22.	Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие	4 81 121 91 52 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
	потребительские свойства	
23.	Диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства	4 81 131 11 52 4
24.	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4
25.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2
26.	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4
27.	Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3
28.	Рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4
29.	Модемы, утратившие потребительские свойства	4 81 323 11 52 4
30.	Коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 11 52 4
31.	Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 12 52 4
32.	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4
33.	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4
34.	Счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4
35.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2
36.	Калькуляторы, утратившие потребительские свойства	4 82 812 11 52 4
37.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4
38.	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4
39.	Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	4 81 202 11 52 4
40.	Видеоплееры, утратившие потребительские свойства	4 81 431 32 52 4
41.	DVD-проигрыватели стационарные и переносные, утратившие потребительские свойства	4 81 431 51 52 4
42.	Музыкальные центры, в том числе с функцией караоке, утратившие потребительские свойства	4 81 431 91 52 4
43.	Магнитофоны бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 432 11 52 4
44.	Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	4 81 432 21 52 4
45.	Видеокамеры бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 433 11 52 4
46.	Видеомагнитофоны бытовые, утратившие потребительские свойства	4 81 433 51 52 4
47.	Видеорегистраторы автомобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 433 81 52 4
48.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4
49.	Часы настенные, утратившие потребительские свойства	4 81 581 11 52 4
50.	Бактерицидный облучатель закрытого типа, утративший потребительские свойства	4 81 651 11 52 4
51.	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4
52.	Машины посудомоечные бытовые, утратившие потребительские	4 82 512 11 52 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
	свойства	
53.	Машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4
54.	Вентилятор бытовой напольный, утративший потребительские свойства	4 82 515 11 52 4
55.	Пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4
56.	оборудование садовое для кошения травы, утратившее потребительские свойства	4 82 521 81 52 4
57.	приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4
58.	манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4
59.	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2
60.	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2
61.	приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4
62.	микросхемы контрольно-измерительных приборов, утратившие потребительские свойства	4 82 695 11 52 4
63.	угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4
64.	бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4
65.	инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4
66.	Мясорубка электрическая, утратившая потребительские свойства	4 82 521 71 52 4
67.	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4
68.	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4
69.	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4
70.	Обогреватель масляный, утративший потребительские свойства	4 82 526 31 52 4
71.	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4
72.	Печь электрическая бытовая, утратившая потребительские свойства	4 82 528 11 52 4
73.	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4
74.	Плиты газовые бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 555 11 52 4
75.	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4
76.	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4
77.	Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 721 61 52 4
78.	Уничтожитель бумаг (шредер), утративший потребительские свойства	4 82 823 71 52 4
79.	Машина переплетная, утратившая потребительские свойства	4 88 291 11 52 4
80.	Ламинатор, утративший потребительские свойства	4 88 291 21 52 4
81.	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4
82.	Электронструменты для сверления отверстий и закручивания	4 82 911 12 52 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
	крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	
83.	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5
84.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4
85.	Спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4
86.	Спецодежда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства	4 02 121 12 60 5
87.	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4
88.	перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4
89.	коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4
90.	отходы лицевой части противогаза	4 91 102 11 52 4
91.	отходы зачистки масляных закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 058 12 39 3
92.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
93.	Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4
94.	Спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 21 51 4
95.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные	4 31 141 11 20 5
96.	Перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими	4 33 611 11 51 4
97.	Перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами	4 33 611 12 51 4
98.	Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 11 61 5
99.	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4
100.	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5
101.	Отходы одежды и прочих текстильных изделий для сферы обслуживания из натуральных и смешанных волокон незагрязненные	4 02 112 11 62 5
102.	Самоспасатели изолирующие с химически связанным кислородом, утратившие потребительские свойства	4 91 197 11 52 3
103.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4
104.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4
105.	Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 06 72 4
106.	Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие	4 91 103 21 52 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
	потребительские свойства	
107.	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4
108.	одежда из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4
109.	подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4
110.	матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4
111.	эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3
112.	отходы очистки природного газа от механических примесей	2 12 203 11 39 4
113.	отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата	2 12 209 11 39 4
114.	смазочно-охлаждающие жидкости, отработанные при металлообработке, содержащие нефтепродукты 15% и более	3 61 211 21 31 3
115.	Смазочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанные при металлообработке	3 61 211 02 31 4
116.	отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3
117.	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4
118.	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4
119.	отходы зачистки внутренней поверхности газопровода при обслуживании, ремонте линейной части магистрального газопровода	6 41 811 11 20 4
120.	отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4
121.	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3
122.	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 191 08 52 4
123.	упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3
124.	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4
125.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
126.	фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 114 11 60 3
127.	фильтры рукавные из синтетических волокон, загрязненные древесной пылью	4 43 118 31 60 4
128.	фильтрующая загрузка из песка, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 702 12 20 4
129.	фильтрующая загрузка из гравия, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 702 13 20 4
130.	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
131.	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4
132.	тара алюминиевая, загрязненная монтажной пеной	4 68 211 11 51 4
133.	рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4
134.	отходы огнетушащего порошка на основе диаммонийфосфата и стеарата кальция при перезарядке огнетушителя порошкового	4 89 225 51 40 4
135.	пенообразователь синтетический на основе углеводородных сульфонатов и фторсодержащих поверхностно-активных веществ, утративший потребительские свойства	4 89 226 21 10 3
136.	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4
137.	изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4
138.	отходы зачистки маслоприемных устройств маслонаполненного электрооборудования	6 91 328 11 39 3
139.	осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод	7 23 121 11 39 4
140.	фильтрат полигонов захоронения промышленных отходов, отнесенных к III - V классам опасности	7 48 121 12 30 4
141.	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3
142.	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3
143.	вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4
144.	фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные	9 17 005 11 52 3
145.	фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4
146.	фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4
147.	фильтры стекловолоконные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 62 52 4
148.	фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	9 18 302 65 52 4
149.	фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	9 18 302 66 52 4
150.	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4
151.	фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3
152.	фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3
153.	фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4
154.	фильтры очистки охлаждающей жидкости на основе этиленгликоля отработанные умеренно опасные	9 18 395 11 52 3
155.	отходы очистки трансформаторного масла при обслуживании трансформаторов	9 18 621 11 39 3

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
156.	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	9 18 623 21 52 3
157.	фильтры очистки топлива двигателя внутреннего сгорания ручного механизированного инструмента отработанные	9 18 919 21 52 3
158.	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3
159.	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4
160.	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3
161.	фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3
162.	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств отработанные	9 21 305 11 52 4
163.	фильтры угольные системы вентиляции салона автотранспортных средств отработанные	9 21 311 21 52 4
164.	отходы проб грунта, донных отложений и/или почвы, незагрязненных химическими реагентами, при лабораторных исследованиях	9 48 101 91 20 4
165.	растворы солей при совместном сливе неорганических кислот и щелочей, отработанных при технических испытаниях и измерениях	9 49 310 11 10 4
166.	бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4
167.	песок, загрязненный преимущественно негалогенированными органическими веществами при ликвидации проливов химических реактивов при технических испытаниях и измерениях (содержание органических веществ менее 15%)	9 49 912 21 20 4
168.	Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 43 501 01 61 3
169.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3
170.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3
171.	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3
172.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4
173.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4
174.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4
175.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4
176.	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 43 101 01 52 3
177.	Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15 %	3 61 222 02 31 4



№ п/п	Наименование отхода	ФККО
178.	Отходы огнетушащего порошка на основе диаммонийфосфата и стеарата кальция при перезарядке огнетушителя порошкового	4 89 225 51 40 4
179.	Отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3
180.	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3
181.	Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3
182.	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3
183.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3
184.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3
185.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3
186.	Всплывающие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3

**Заказчик:**

ООО «Газпром добыча Надым»

Ю. А. Агрба

Начальник Управления материально-технического снабжения и комплектации по доверенности №02/05/2-5 от 31.12.2019г.

**Исполнитель:**

ООО НПП «Рус-Ойл»

/М. Ф. Бирюков/

Директор



**Общество с ограниченной ответственностью  
Научно-производственное предприятие «Рус-Ойл».**

Адрес: Россия, 640027, г.Курган, ул.Щорса 93, стр. 1 сайт: Рус-Ойл.рф  
тел/факс (8-3522) 42-88-42, 42-84-44, e-mail: rusoil45@yandex.ru, rusoil45@gmail.com  
ИНН 4510022513, КПП 450101001, ОГРН1074510000069,  
Курганское отделение №8599 ПАО Сбербанк г.Курган  
БИК 043735650; Р/сч 40702810532000001905 К/сч 30101810100000000650

Исх. №85 -КП от «28» марта 2022 г.

**Главному инженеру  
ООО «Газпром проектирование»  
Крушину М.П.**

[Ответ на запрос]

Наша компания оказывает услуги в сфере промышленной и экологической безопасности, которая является лицензированным видом деятельности.

Мы добросовестные участники данного вида услуг и профессионально подходим к поставленным задачам.

Успешно занимаемся решением экологических задач Заказчика, выполняем работы от проекта до ликвидации последствий загрязнений.

Производственная площадка и оборудование, на которых производится обезвреживание отходов, соответствуют требованиям ФЗ №174 «Об экологической экспертизе», на что получено положительное заключение ГЭЭ.

Осуществляем прием более 2 500 видов промышленных отходов. Обращаем Ваше внимание - мы являемся конечным пунктом обезвреживания.

В ответ на Ваш запрос №07/0105-1974 от 25.03.2022г., сообщаем - мы готовы выполнить данные работы за следующую стоимость:

№ п/п	Наименование вида отходов по ФККО-2017г.	Код по ФККО – 2017 года	Ед. изм.	Цена на сбор, обработку, обезвреживание (руб./ед.изм.), в том числе НДС-20%
1.	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	тн.	18 000-00
2.	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	4 02 321 11 60 3	тн.	18 000-00
3.	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	тн.	1 500-00
4.	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	тн.	1 500-00

5.	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	тн.	1 500-00
6.	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	тн.	1 500-00
7.	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	тн.	1 500-00
8.	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	тн.	1 500-00
9.	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	тн.	1 500-00
10.	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	тн.	9 000-00
11.	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	тн.	1 500-00
12.	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	тн.	40 000-00
13.	упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	4 38 119 32 51 3	тн.	40 000-00
14.	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3	тн.	40 000-00
15.	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	тн.	9 000-00
16.	сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	4 42 534 11 29 3	тн.	9 000-00
17.	нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	тн.	18 000-00
18.	фильтрующая загрузка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 721 81 52 3	тн.	18 000-00
19.	фильтрующая загрузка из песка и гравия, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 761 15 49 3	тн.	18 000-00
20.	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	тн.	24 000-00

21.	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	тн.	24 000-00
22.	отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	тн.	9 000-00
23.	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	тн.	18 000-00
24.	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	тн.	18 000-00
25.	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	тн.	9 000-00
26.	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	тн.	60 000-00
27.	фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	тн.	60 000-00
28.	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	тн.	18 000-00
29.	отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	тн.	9 000-00
30.	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	тн.	60 000-00
31.	пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	2 12 121 11 31 4	тн.	9 000-00
32.	отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 12 801 12 39 4	тн.	9 000-00
33.	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	2 91 120 81 39 4	тн.	6 000-00
34.	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	2 91 121 12 39 4	тн.	6 000-00

35.	отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	тн.	9 000-00
36.	отходы асбоцемента в кусковой форме	3 46 420 01 21 4	тн.	4 800-00
37.	отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	тн.	4 800-00
38.	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	тн.	18 000-00
39.	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 02 321 12 60 4	тн.	18 000-00
40.	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	тн.	18 000-00
41.	лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	4 34 231 21 20 4	тн.	40 000-00
42.	лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	тн.	40 000-00
43.	отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	тн.	40 000-00
44.	отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	тн.	40 000-00
45.	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	тн.	40 000-00
46.	упаковка полиэтиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 112 62 51 4	тн.	40 000-00
47.	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	тн.	40 000-00
48.	упаковка полипропиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 129 91 51 4	тн.	40 000-00
49.	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	тн.	40 000-00
50.	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	тн.	9 000-00
51.	нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 501 02 61 4	тн.	18 000-00

52.	лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	тн.	6 000-00
53.	отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	тн.	6 000-00
54.	отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	тн.	36 000-00
55.	отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	тн.	18 000-00
56.	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	тн.	24 000-00
57.	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	тн.	24 000-00
58.	тара из черных металлов, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 68 119 41 51 4	тн.	24 000-00
59.	трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	4 69 521 11 51 4	тн.	24 000-00
60.	трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 521 12 51 4	тн.	24 000-00
61.	трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	тн.	24 000-00
62.	трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	тн.	24 000-00
63.	трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	тн.	24 000-00
64.	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	шт.	45-00
65.	светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	шт.	120-00
66.	приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	тн.	18 000-00
67.	приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	тн.	18 000-00
68.	песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4	тн.	18 000-00
69.	осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	тн.	18 000-00
70.	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	тн.	12 000-00
71.	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	тн.	12 000-00
72.	отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 399 11 39 4	тн.	12 000-00

73.	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	тн.	9 000-00
74.	мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	тн.	12 000-00
75.	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	тн.	12 000-00
76.	мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	тн.	12 000-00
77.	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	тн.	12 000-00
78.	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	тн.	12 000-00
79.	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	тн.	12 000-00
80.	зола от сжигания отходов потребления на производстве, подобных коммунальным, в смеси с отходами производства, в том числе нефтесодержащими	7 47 119 11 40 4	тн.	18 000-00
81.	отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	тн.	18 000-00
82.	растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	тн.	6 000-00
83.	шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	8 11 123 11 39 4	тн.	6 000-00
84.	древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	тн.	12 000-00
85.	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	тн.	12 000-00
86.	отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	тн.	12 000-00
87.	лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	тн.	12 000-00
88.	лом и отходы минераловолокнистых потолочных плит на основе перлита, пригодные для утилизации	8 25 315 11 20 4	тн.	12 000-00
89.	отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	тн.	40 000-00
90.	отходы толи	8 26 220 01 51 4	тн.	40 000-00
91.	отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	тн.	40 000-00
92.	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	тн.	12 000-00

93.	отходы строительных материалов на основе полипропилена, стекловолокна и целлюлозы в смеси при строительных и ремонтных работах	8 90 031 21 72 4	тн.	40 000-00
94.	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	тн.	18 000-00
95.	пневмораспылители, отработанные при окрасочных работах (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	8 91 111 11 52 4	тн.	18 000-00
96.	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	тн.	18 000-00
97.	вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4	тн.	9 000-00
98.	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4	тн.	60 000-00
99.	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 612 02 52 4	тн.	60 000-00
100.	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	тн.	9 000-00
101.	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	тн.	18 000-00
102.	тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные	9 20 311 03 52 4	тн.	24 000-00
103.	шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	тн.	12 000-00
104.	камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	тн.	12 000-00
105.	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	тн.	60 000-00
106.	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	тн.	18 000-00
107.	боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 211 12 51 4	тн.	60 000-00

Транспортные расходы не включены в стоимость и составляют 54 руб/км в том числе НДС-20%.

С уважением,  
Директор ООО НПП «Рус-Ойл»



Бирюков М.Ф.



  
 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 \*

ЛИЦЕНЗИЯ

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 640007, г.Курган, ул.Щорса, д.93, стр.1.  
(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя))  
640007, г.Курган, ул.Щорса, д.93, стр.1.  
(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 **"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. № 4263-ЛП**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от **"20" февраля 2016 г. № 640-ЛП**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от **"05" июня 2018 г. № 1129-ЛП**

Настоящая лицензия имеет 1(одно) приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 30 (тридцати) листах.

Исполняющий обязанности заместителя начальника  
(должность уполномоченного лица)  
 М.П.

  
(подпись уполномоченного лица)

**Н.А. Белоглазов**  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 077 78

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности (без лицензии недействителен)

Наименование конкретного вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Нефтяные промышленные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами I-2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Нефтяные промышленные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 10%, утратившие потребительские свойства	4 06 311 01 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Нефтяные промышленные жидкости на основе версина гидротрассовые	4 06 312 11 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Осадки нефтяные промышленные жидкости, содержащий нефтепродукты более 10%	4 06 318 01 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси масел минеральных обработанных (транспонсированных, осевых, обкаточных, индустриальных) от углеводородных соединений металлов	4 06 320 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси минеральных масел обработанных с примесью синтетических масел	4 06 325 11 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси масел минеральных обработанных, не содержащих глинозла, пригодных для утилизации	4 06 329 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Вспомогательные нефтепродукты из нефтепродуктов и углеводородных соединений	4 06 350 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси нефтепродуктов прочие, включающие нефтепродукты с модифицирующими добавками в виде графита и красителя	4 06 350 11 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси металлопродукции авиационного топлива, керосина и дизельного топлива	4 06 361 11 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси нефтепродуктов, собранные при запуске средств кранов и транспортировки нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси нефтепродуктов, собранные при запуске средств авиации и транспортировки стабильного газового топлива	4 06 391 11 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы смазочных на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы антикоррозионного покрытия на основе твердых углеводородов	4 06 411 11 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы смазки на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и красителя	4 06 415 11 39 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов	4 06 420 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Остатки авиационного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	4 06 910 02 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства	4 06 911 11 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Остатки бензина, утратившего потребительские свойства	4 06 912 11 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и глицеролем	4 06 996 11 30 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Смеси нефтепродуктов обессмоленные, содержащих водорастворимых органических спиртов	4 06 996 21 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы скошла нефтяного	4 11 312 55 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы краски порошковой термостойкой	4 12 121 11 39 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы синтетических и полусинтетических масел автотранспортных	4 13 300 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы прочих синтетических масел	4 13 500 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы синтетических гидравлических жидкостей	4 13 600 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе трихлорэтана неразбавленные	4 14 111 01 10 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе трихлорэтана, загрязненные минеральными маслами	4 14 111 11 10 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе бензина обработанные незагрязненные	4 14 121 01 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе бензина, загрязненные оксидами железа и оксидами кремния	4 14 121 11 31 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе керосина, загрязненные оксидами железа и оксидами кремния	4 14 121 21 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе керосина, загрязненные оксидами железа и оксидами кремния	4 14 121 22 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе бензина, загрязненные оксидами железа и оксидами кремния	4 14 121 31 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе керосина, загрязненные оксидами железа и оксидами кремния	4 14 121 32 32 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы растворителей на основе керосина, загрязненные оксидами железа и оксидами кремния	4 14 121 42 30 3	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности
Отходы оксалатов, загрязненного органическими красителями	4 14 121 51 24 5	3	Обработка отходов III класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности

Исполняющий обязанности заместителя начальника (подпись уполномоченного лица) М.П.

(подпись уполномоченного лица)

Н.А. Белоглазов (И.О. Фамилия уполномоченного лица)





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 077.78

(Или лицензии (лицензий))

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности.

Table with 4 columns: Наименование конкретного вида отхода, Код отхода по ОККО, Класс опасности, Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности. The table lists various types of waste such as paper, cardboard, and plastic, categorized by their hazard class and the specific work allowed for their handling.

Исполняющий обязанности заместителя начальника (подпись ответственного лица) М.П.

Handwritten signature of the responsible person.

Н.А. Белоглазов (И.О. Фамилия ответственного лица)

48

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

№ 077 78

(без лицензии действительна)

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности:

Table with 4 columns: Наименование конкретного вида отхода, Код отхода по ФКО, Класс опасности, Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности. The table lists various types of metal waste (ferrous, non-ferrous, and alloys) and their corresponding disposal or recycling activities.

Исполняющий обязанности заместителя начальника

Handwritten signature and stamp of the official.

0639411

Н.А. Белоглазов



№ 077 78

Перечень конкретных видов отходов I-IV классов опасности, с которыми разрешается выполнять виды работ в составе лицензируемого вида деятельности (без лицензии дополнительно)

Table with 4 columns: Наименование конкретного вида отхода, Код отхода по ФККО, Класс опасности, Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности. Rows include various types of scrap metal, waste from metal processing, and waste from electrical equipment.

Исполняющий обязанности заместителя начальника (подпись заместителя начальника)

М.П.

(подпись заместителя начальника)

Н.А. Белоглазов

(И.О.Фамилия заместителя начальника)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



АО «Газстройпром»

**МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ****ЛИЦЕНЗИЯ**№ 725 от «28» августа 2020 г.**На осуществление Заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных металлов, цветных металлов**(указывается вид лицензируемой 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» Заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов, заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов**(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)**Настоящая лицензия предоставлена Акционерное общество Газстройпром (АО «Газстройпром»)**(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), 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) 1187847178705  
Идентификационный номер налогоплательщика 7842155505**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида  
деятельности

г. Санкт-Петербург, ул. Ташкентская, д. 3, корпус 3, литер Б, ЭТ/КОМ 22/22

(указывается адрес места нахождения (место жительства — для индивидуального предпринимателя))

141112, Московская область, г.о. Щелково, город Щелково, улица Московская,  
дом 1, координаты: 55.907541, 37.994452.

(указывается адрес 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 – Распоряжение от 28 августа 2020 № 20РВ-253

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего  
органа – \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

**Заместитель министра  
сельского хозяйства и  
продовольствия  
Московской области**

(должность уполномоченного лица)



**К.Б. Григорьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

## Приложение Д

### Оценка воздействия на атмосферный воздух при аварийных ситуациях для периодов строительства и эксплуатации объектов реконструкции

#### Период строительства объекта

**Авария 1 - Разрушение цистерны топливозаправщика с проливом топлива на поверхность без возгорания.**

##### **1. Объем вещества, участвующего в аварии**

Наименование вещества, участвующего в аварии - дизельное топливо.

Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства объекта рассмотрена для топливозаправщика (по данным ПОС - УРАЛ 4320).

Заправка строительных машин и механизмов производится топливозаправщиком УРАЛ-4320. На строительной площадке предусматривается устройство площадки из железобетонных плит ПДН (6x2м) по основанию из бентомата для стоянки техники, где предусматривается заправка, замена масла, мелкий ремонт. На площадке устанавливается емкость для сбора ГСМ. Предусматривается отбортовка площадки, высотой 10 см. Номинальный объем цистерны топливозаправщика составляет 10м<sup>3</sup>. Оптимальная площадь площадки 192 м<sup>2</sup> (12x16м).

Согласно примечания к п. 4.4 ГОСТ 33666-2015, для цистерн, изготовленных как мера вместимости при верхнем способе наполнения, заполнение жидкостью производится до совпадения поверхности жидкости с верхней плоскостью указателя уровня.

Продолжительность испарения принимается по Приказу МЧС России от 10.07.2009 г. № 404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

##### **2. Сценарий развития аварии**

Разгерметизация технологического оборудования => образование разлива нефтепродуктов из отверстия («свищ») на площадку => образование пролива => ликвидация аварийной ситуации.

##### **3. Вероятность возникновения аварии**

Вероятность возникновения аварии составляет - 0,00001.

##### **4. Площадь разлива вещества на подстилающую поверхность**

В результате аварий и разгерметизации цистерны топливозаправщика объёмом 10 м<sup>3</sup> площадь разлива на поверхности будет рассчитываться по формуле (ПЗ.27 Приказ МЧС России от 10.07.2009 г. N 404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах»:

$$F_{\text{пр}} = f_{\text{р}} V_{\text{ж}}$$

где:

$f_{\text{р}}$  - коэффициент разлития,  $\text{M}^{-1}$  (150  $\text{m}^{-1}$  при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);

$V_{\text{ж}}$  - объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, м<sup>3</sup>.

$V_{\text{ж}} = 10 \text{ м}^3$

Таким образом, площадь растекания нефтепродуктов составит:

$$F_{\text{пр}} = 10 \cdot 150 = 1500 \text{ м}^2.$$

Ввиду того, что ёмкость располагается на специализированной площадке, имеющей обваловку, площадь растекания нефтепродуктов не превысит площади обвалования и составит 192 м<sup>2</sup> (по данным ПОС).

##### **5. Максимально разовое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

Выбросы загрязняющих веществ определены по формуле ПЗ.31 «Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утверждённой Приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404:

$$G = F_{\text{пр}} \cdot W, \text{ где}$$

$F$  - площадь поверхности испарения, м<sup>2</sup>;

$W$  - Интенсивность испарения (кг/(м<sup>2</sup> x с))

Интенсивность испарения  $W$  для ненагретых легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) определяется по формуле (И.1) Приложения И ГОСТ Р 12.3.047-2012:

$$W = 10^{-6} \cdot \eta \cdot \sqrt{M} \cdot p_{\text{н}}, \text{ где:}$$

$\eta$  - коэффициент, принимаемый по таблице И.1 в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения;

$M$  - молярная масса, г/моль;

$p_n$  – давление насыщенного пара при расчётной температуре жидкости  $t_p$ , определяемое по справочным данным, кПа.

В таблице И.1 отсутствуют значения коэффициента  $\eta$  для скоростей ветра, выходящих за пределы указанного диапазона. Формула расчёта коэффициента также не представлена. В соответствии с разъяснением к формуле (ПЗ.68) приложения 3 к пункту 18 «Методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах» (Приложение к Приказу МЧС России от 10.07.2009 №404), при проливе жидкости вне помещения допускается принимать  $\eta=1$ .

Молярная масса дизельного топлива, по справочным данным, находится в диапазоне 210-240 г/моль, в расчёте принимается 225 г/моль.

Величина  $R_n$  принята равной 9,33 кПа (по данным: Варгафтик Н.Б. Справочник по теплофизическим свойствам газов и жидкостей. М.: Наука, 1972. –С.691).

$$W = 0,000001 * 1 * \sqrt{225 * 9,33} = 0,00013995 \text{ кг/(с*м}^2\text{)} = 0,13995 \text{ г/(с*м}^2\text{)}.$$

$$G = 192 * 0,13995 = 26,8704 \text{ г/с}$$

Согласно Приложению 14 (уточненное) Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» концентрации загрязняющих веществ в парах дизельного топлива:

Алканы C12-C19 - 99,72 %;

Дигидросульфид - 0,28 %

Таким образом, в атмосферный воздух будет выбрасываться:

Алканы C12-C19 – 26,7952 г/с

Дигидросульфид - 0,07524 г/с.

**Авария 2 - Разрушение цистерны топливозаправщика с проливом топлива на поверхность с возгоранием.**

#### 1. Объем вещества, участвующего в аварии

Наименование вещества, участвующего в аварии - дизельное топливо.

Объем топливного бака топливозаправщика – 10 м<sup>3</sup>.

#### 2. Сценарий развития аварии

Разгерметизация технологического оборудования => образование разлива нефтепродуктов из отверстия («свищ») на площадку => образование пролива => возгорание нефтепродуктов => ликвидация аварийной ситуации.

#### 3. Вероятность возникновения аварии

Вероятность возникновения аварии составляет:

Разгерметизация 0,00001

Появление источника зажигания 0,0002.

Общая вероятность составит: 0,000000002.

#### 4. Площадь возгорания

Ввиду того, что ёмкость располагается на специализированной площадке, имеющей обваловку, площадь возгорания нефтепродуктов не превысит площади обвалования и составит 192 м<sup>2</sup> (по данным ПОС).

#### 5. Максимально возможное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996. Протокол расчета представлен ниже.

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0.0.5 от 30.04.2006

Copyright© 2003-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

*Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.*

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

*Предприятие №706, ДКС Ямсовейского НГКМ*

*Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1*

*Пролив ДТ с возгоранием*

*Результаты расчета*

Код в-ва	Название вещества	Макс. Выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	110,2464000	0.082438
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	107,4902400	0.080377
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	10,5600000	0.007896
0328	Углерод (Сажа)	136,2240000	0.101862
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	49,6320000	0.037113
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	10,5600000	0.007896

Код в-ва	Название вещества	Макс. Выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0337	Углерод оксид	74,9760000	0.056064
0380	Углерод диоксид	10560,0000000	7.896316
1325	Формальдегид	11,6160000	0.008686
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	38,0160000	0.028427

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности ( $K_i$ ) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO<sub>2</sub> - 0.40

Горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера

Горение жидкости в резервуаре без его разрушения или вытекания в обваловку (H<sub>ср</sub> рассчитано)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = K_j \cdot m_j \cdot S_{ср} \cdot T_3 / 1000 \text{ т/год}$$

$m_j = 198.0 \text{ кг/м}^2/\text{час}$  - скорость выгорания нефтепродукта

$S_{ср} = 192.000 \text{ м}^2$  - средняя поверхность зеркала жидкости

$T_3 = (16.67 \cdot V_{ж}) / (S_{ср} \cdot L) = 0.208 \text{ час.}$  (12 мин., 28 сек.) - время существования зеркала горения над грунтом

$V_{ж} = 10.000 \text{ м}^3$  - объем нефтепродукта в резервуаре (установке)

$L = 4.18 \text{ мм/мин}$  - линейная скорость выгорания нефтепродукта

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = K_j \cdot m_j \cdot S_{ср} / 3.6 \text{ г/с}$$

#### 6. Результаты расчетов приземных концентраций ЗВ

Расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферный воздух при возможных аварийных ситуациях на период строительства объекта приведен в приложении В тома 8.2.2.

Значения максимальных приземных концентраций в расчетных точках и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, при авариях на период СМР

Загрязняющее вещество		Номер контр. точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
код	наименование		в жилой зоне	на границе СЗЗ	№ источника на карте - схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8
Авария 1 - Разрушение цистерны топливозаправщика с проливом топлива на спланированную грунтовую поверхность без возгорания							
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	15	----	1,5679	6001	76,08	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	19	0,3757	----	6001	0,20	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	15	----	3,3987	6001	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	19	0,0021	----	6001	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
Авария 2 - Разрушение цистерны топливозаправщика с проливом топлива на спланированную грунтовую поверхность и его дальнейшим возгоранием							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	15	----	70,2989	6002	99,46	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	19	0,4231	----	6002	10,18	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	15	----	34,2055	6002	99,65	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	19	0,1410	----	6002	14,89	Плщ: Аварии на период СМР Цех:

Загрязняющее вещество		Номер контр. точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
			в жилой зоне	на границе СЗЗ	№ источника на карте - схеме	% вклада	
код	наименование						
0328	Углерод (Пигмент черный)	15	----	115,1921	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0328	Углерод (Пигмент черный)	19	0,0709	----	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0330	Сера диоксид	15	----	12,6268	6002	99,71	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0330	Сера диоксид	19	0,0438	----	6002	17,72	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	15	----	167,8054	6002	99,78	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	19	0,4781	----	6002	21,57	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	15	----	2,3620	6002	80,53	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	19	0,4612	----	6002	0,25	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	15	----	29,4678	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	19	0,0181	----	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	15	----	24,1100	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	19	0,0148	----	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
6035	Сероводород, формальдегид	15	----	196,8982	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
6035	Сероводород, формальдегид	19	0,1213	----	6002	100,00	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
6043	Серы диоксид и сероводород	15	----	180,4322	6002	99,77	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
6043	Серы диоксид и сероводород	19	0,5219	----	6002	21,25	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
6204	Азота диоксид, серы диоксид	15	----	51,8286	6002	99,50	Плщ: Аварии на период СМР Цех:
6204	Азота диоксид, серы диоксид	19	0,2918	----	6002	10,89	Плщ: Аварии на период СМР Цех:



## Период эксплуатации объекта

### 1. Исходные данные

Объекты реконструкции расположены на территории находящегося в эксплуатации опасного производственного объекта «Площадка промысловой компрессорной станции Ямсовейского месторождения».

Настоящей проектной документацией предусматривается реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ с целью обеспечения планового расхода товарного газа, в условиях снижения пластового давления и обеспечение бесперебойной работы ДКС.

### 2. Технологические решения, предусмотренные реконструкцией

В рамках реконструкции ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь) строительство новых зданий не предусматривается.

Данные о распределении опасных веществ на объектах реконструкции приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Данные о распределении опасных веществ на объектах реконструкции

Здание, сооружение, технологическая площадка, оборудование, трубопровод			Наименование опасного вещества	Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества			
наименование здания, площадки	наименование оборудования	количество шт./ длина, м		в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С	
<b>Объекты реконструкции</b>									
Компрессорный цех 2 (КЦ-2)	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 21, 22, 23 (первая ступень сжатия)	2 (1 рез.)	Природный газ	0,28	0,56	Газ	До 2,9	До + 73,8	
			Масло техническое	0,64	1,28	Жидкость	Атм.	До + 20	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-1 – ВХ1-8	8	Природный газ	0,14	1,12	Газ	До 2,9	До + 73,8	
	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 24, 25, 26 (вторая ступень сжатия)	2 (1 рез.)	Природный газ	1,81	3,62	Газ	До 7,21	До + 122,9	
			Масло техническое	0,64	1,28	Жидкость	Атм.	До + 20	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-9 – ВХ1-16	8	Природный газ	0,25	2,0	Газ	До 7,21	До + 122,9	
	Технологические внутриплощадочные сети ДКС								
	Трубопровод природного газа ГО1 (газ осушенный на ГПА второй ступени)	17м	Природный газ	0,21	0,21	Газ	До 2,9	До + 73,8	
	Трубопровод природного газа ГО2 (газ осушенный от АВО второй ступени на ГПА третьей ступени)	L <sub>DN1020</sub> = 122 м L <sub>DN720</sub> = 10 м	Природный газ	4,94	4,94	Газ	До 7,21	До + 30	
	Трубопровод природного газа ГО3 (газ осушенный пускового контура второй ступени на охлаждение)	23 м	Природный газ	0,31	0,31	Газ	До 7,21	До + 122,9	
Трубопровод природного газа ГО4 (газ осушенный пускового контура от АВО второй ступени)	48 м	Природный газ	0,64	0,64	Газ	До 7,21	До + 30		
Всего опасных веществ на объектах реконструкции (ДКС):									
Природный газ (воспламеняющийся и горючий газ)			13,4 т						
Масло техническое (горючая жидкость, используемая в технологическом процессе)			2,56 т						

Согласно ГОСТ Р 22.0.07-95 поражающими факторами источников техногенных чрезвычайных ситуаций (аварий) на объектах реконструкции являются:

- воздушная ударная волна;
- тепловое излучение;
- токсическое действие (токсичные продукты сгорания, загрязнение атмосферы углеводородами).

### 3. Определение сценариев аварий с участием опасных веществ

Расчетные сценарии аварий на объектах реконструкции определены в соответствии с п. 16 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах и СТО Газпром 2-2.3-400-2009 п. 7.7.

Обозначение сценариев аварий приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Обозначение сценариев аварий

Обозначение сценариев аварий	Типовая последовательность событий	Основные поражающие факторы
------------------------------	------------------------------------	-----------------------------

Обозначение сценариев аварий	Типовая последовательность событий	Основные поражающие факторы
<b>Сценарии аварий типа ГВ (технологическое оборудование (трубопроводы) под давлением газа, расположенное внутри помещений)</b>		
C <sub>1</sub> <sup>(ГВ)</sup> «Взрыв газовой смеси»	Разгерметизация технологического оборудования (трубопровода) внутри здания (помещения, укрытия) → истечение газа из технологического оборудования (трубопровода) → заполнение здания (помещения, укрытия) газовой смесью → воспламенение газовой смеси от источника зажигания → взрыв газовой смеси с возникновением избыточного давления внутри здания (помещения, укрытия)	Воздушная ударная волна
C <sub>2</sub> <sup>(ГВ)</sup> «Рассеивание газа без воспламенения»	Разгерметизация технологического оборудования (трубопровода) внутри здания (помещения, укрытия) → истечение газа из технологического оборудования (трубопровода) → рассеивание истекающего газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами
<b>Сценарии аварий типа ГН (технологическое оборудование (трубопроводы) под давлением газа, расположенное на открытой площадке)</b>		
C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> «Физический взрыв»	Разгерметизация газопровода (оборудования) → образование воздушной ударной волны в момент разгерметизации → истечение газа из разорванного газопровода (места разрушения оборудования) → рассеивание истекающего газа в атмосфере без воспламенения	Воздушная ударная волна
C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> «Струйное горение горячего газа»	Разгерметизация газопровода (оборудования) → истечение газа из разорванного газопровода (места разрушения оборудования) → воспламенение истекающего газа → образование горящего вертикального или горизонтального факела – струйное горение горячего газа	Тепловое излучение
C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup> «Рассеивание газа без воспламенения»	Разгерметизация газопровода (оборудования) → истечение газа из разорванного газопровода (места разрушения оборудования) → рассеивание истекающего газа в атмосфере без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами

Перечень технологического оборудования и соответствующие ему сценарии аварий приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Перечень технологического оборудования и соответствующие ему сценарии аварий

Здание, сооружение, технологическая площадка, оборудование, трубопровод		Обозначение сценариев аварий	
наименование здания, сооружения, технологической площадки	наименование оборудования		
<i>Объекты реконструкции</i>			
Компрессорный цех - 2 (КЦ-2)	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 21, 22, 23 (первая ступень сжатия)*	C <sub>1</sub> <sup>(ГВ)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГВ)</sup> , C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-1 – ВХ1-8	C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>	
	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 24, 25, 26 (вторая ступень сжатия)*	C <sub>1</sub> <sup>(ГВ)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГВ)</sup> , C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-9 – ВХ1-16	C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>	
	Технологические внутриплощадочные сети ДКС		
	Трубопровод природного газа ГО1 (газ осушенный на ГПА второй ступени)	C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>	
	Трубопровод природного газа ГО2 (газ осушенный от АВО второй ступени на ГПА третьей ступени)	C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>	
	Трубопровод природного газа ГО3 (газ осушенный пускового контура второй ступени на охлаждение)	C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>	
Трубопровод природного газа ГО4 (газ осушенный пускового контура от АВО второй ступени)	C <sub>1</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>2</sub> <sup>(ГН)</sup> , C <sub>3</sub> <sup>(ГН)</sup>		
* - для технологических установок (газоперекачивающих агрегатов - ГПА) дополнительно рассмотрены сценарии аварий как для оборудования, расположенного на открытой площадке, так как технологическая схема обвязки ГПА и их компоновка предусматривает расположение нагнетательных и всасывающих трубопроводов, входящих в состав технологических установок на открытой площадке			

#### 4. Оценка количества опасных веществ, участвующих в авариях

Расчет количества поступивших в атмосферу веществ при различных сценариях аварий проводился согласно ФНП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», СП 12.13130.2009 и СТО Газпром 2-2.3-400-2009.

Максимальное количество опасных веществ, участвующих в авариях и создании поражающих факторов по рассмотренным сценариям, приведено в таблице 5.

Таблица 5 – Максимальное количество опасных веществ, участвующих в авариях и создании поражающих факторов по рассмотренным сценариям

Наименование объекта	Наименование оборудования (трубопровода)	Обозначение сценариев аварий	Последствия аварии	Основные поражающие факторы аварий	Количество опасного вещества, т		
					участвующего в аварии	участвующего в создании поражающих факторов	
<b>Объекты реконструкции</b>							
Компрессорный цех - 2 (КЦ-2)	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 21, 22, 23 (первая ступень сжатия)	C1(ГВ)	Взрыв газозвушной смеси	Воздушная ударная волна	5,33	0,046	
		C2(ГВ)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		5,33	
		C1(ГН)	Физический взрыв	Воздушная ударная волна	5,33	0,05	
		C2(ГН)	Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение		5,33	
		C3(ГН)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		5,33	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-1 – ВХ1-8	C1(ГН)	Физический взрыв	Воздушная ударная волна	0,64	0,01	
		C2(ГН)	Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение		0,64	
		C3(ГН)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		0,64	
	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 24, 25, 26 (вторая ступень сжатия)	C1(ГВ)	Взрыв газозвушной смеси	Воздушная ударная волна	6,86	0,046	
		C2(ГВ)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		6,86	
		C1(ГН)	Физический взрыв	Воздушная ударная волна	6,86	0,09	
		C2(ГН)	Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение		6,86	
		C3(ГН)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		6,86	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-9 – ВХ1-16	C1(ГН)	Физический взрыв	Воздушная ударная волна	0,75	0,04	
		C2(ГН)	Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение		0,75	
		C3(ГН)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		0,75	
	<b>Технологические внутривзрывопожароопасные сети ДКС</b>						
	Трубопровод природного газа ГО1 (газ осушенный на ГПА второй ступени)	C1(ГН)	Физический взрыв	Воздушная ударная волна	10,31	0,23	
		C2(ГН)	Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение		10,31	
		C3(ГН)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		10,31	
	Трубопровод природного газа ГО2 (газ осушенный от АВО второй ступени на ГПА третьей ступени)	C1(ГН)	Физический взрыв	Воздушная ударная волна	15,04	1,05	
C2(ГН)		Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение	15,04			
C3(ГН)		Рассеивание газа	Загрязнение	15,04			

Наименование объекта	Наименование оборудования (трубопровода)	Обозначение сценариев аварий	Последствия аварии	Основные поражающие факторы аварий	Количество опасного вещества, т	
					участвующего в аварии	участвующего в создании поражающих факторов
Трубопровод природного газа ГО3 (газ осушенный пускового контура второй ступени на охлаждение)		C1(ГН)	без воспламенения	атмосферы углеводородами	7,38	0,34
		C2(ГН)	Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение		7,38
		C3(ГН)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		7,38
Трубопровод природного газа ГО4 (газ осушенный пускового контура от АВО второй ступени)		C1(ГН)	Физический взрыв	Воздушная ударная волна	7,71	0,71
		C2(ГН)	Струйное горение горючего газа	Тепловое излучение		7,71
		C3(ГН)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами		7,71

### 5. Расчет интенсивности теплового излучения при струйном горении горючего газа

Расчет интенсивности теплового излучения при струйном горении горючего газа проводился в соответствии с п. 28, п. 29 приложения 3 «Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Результаты расчета интенсивности теплового излучения при струйном горении горючего газа приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Результаты расчета интенсивности теплового излучения при струйном горении горючего газа

Наименование объекта	Наименование оборудования (трубопровода)	Обозначение сценариев аварий	Геометрические характеристики пламени, м		Радиус зоны R, м, при интенсивности теплового излучения q				
			длина	диаметр	10,5 кВт/м <sup>2</sup>	7 кВт/м <sup>2</sup>	4,2 кВт/м <sup>2</sup>	1,4 кВт/м <sup>2</sup>	
<i>Объекты реконструкции</i>									
Компрессорный цех - 2 (КЦ-2)	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 21, 22, 23 (первая ступень сжатия)	C <sub>2</sub> (ГН)	73,6	11	52	71	98	174	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-1 – ВХ1-8	C <sub>2</sub> (ГН)	42,3	6,3	31	41	56	103	
	Газоперекачивающий агрегат ГПА № 24, 25, 26 (вторая ступень сжатия)	C <sub>2</sub> (ГН)	73,6	11	52	71	98	174	
	Аппарат воздушного охлаждения ВХ1-9 – ВХ1-16	C <sub>2</sub> (ГН)	42,3	6,3	31	41	56	103	
	<i>Технологические внутриплощадочные сети ДКС</i>								
	Трубопровод природного газа ГО1 (газ осушенный на ГПА второй ступени)	C <sub>2</sub> (ГН)	97,1	14,6	68	92	127	226	
	Трубопровод природного газа ГО2 (газ осушенный от АВО второй ступени на ГПА третьей ступени)	C <sub>2</sub> (ГН)	97,1	14,6	68	92	127	226	
	Трубопровод природного газа ГО3 (газ осушенный пускового контура второй ступени на охлаждение)	C <sub>2</sub> (ГН)	97,1	14,6	68	92	127	226	
Трубопровод природного газа ГО4 (газ осушенный	C <sub>2</sub> (ГН)	97,1	14,6	68	92	127	226		

Наименование объекта	Наименование оборудования (трубопровода)	Обозначение сценариев аварий	Геометрические характеристики пламени, м		Радиус зоны R, м, при интенсивности теплового излучения q			
			длина	диаметр	10,5 кВт/м <sup>2</sup>	7 кВт/м <sup>2</sup>	4,2 кВт/м <sup>2</sup>	1,4 кВт/м <sup>2</sup>
<i>Объекты реконструкции</i>								
	пускового контура от АВО второй ступени)							

Наиболее опасным видом аварии (с наибольшим ущербом людским и материальным ресурсам), который может возникнуть на объектах реконструкции является сценарий С<sub>2</sub><sup>(ГН)</sup> – возникновение аварийной ситуации на газоперекачивающем агрегате ГПА № 24, 25, 26 – струйное горение горючего газа.

Согласно расчета интенсивности теплового излучения при струйном горении горючего газа аварийная ситуация по данному сценарию носит локальный характер.

#### **6. Максимально разовое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

Расчет выбросов загрязняющих веществ при струйном горении горючего газа выполнен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996. Протокол расчета представлен ниже.

«Факел» версия 2.0.5 от 18.10.2017

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

Объект: №706-ДКС Ямсовейского НГКМ

Название источника выбросов: №0001 Струйное горение горючего газа

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0337	Углерод оксид	83,5589160	0,300812
----	Оксиды азота	12,5338374	0,045122
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	5,0135350	0,018049
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4,8881966	0,017598
0410	Метан	2,0889729	0,007520
0328	Углерод (Сажа)	8,3558916	0,030081
0380	Углерод диоксид	11280,2118190	40,608763
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000000	0,000000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000000	0,000000
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0,0000000	0,000000
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0,0000000	0,000000

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 39,0 [%]

NO<sub>2</sub> - 40,0 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0,00
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0,00
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0,00
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0,00
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0,00

#### **1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.**

Состав смеси

Составляющие смеси	%об.	%мас.	Молярная масса
Метан (СН <sub>4</sub> )	98,3124	96,7900	16
Этан (С <sub>2</sub> Н <sub>6</sub> )	0,1300	0,2400	30
Пропан (С <sub>3</sub> Н <sub>8</sub> )	0,0000	0,0000	44
Бутан (С <sub>4</sub> Н <sub>10</sub> )	0,0000	0,0000	58
Пентан (С <sub>5</sub> Н <sub>12</sub> ) и высшие	0,0000	0,0000	72,0

Составляющие смеси	%об.	%мас.	Молярная масса
Азот (N <sub>2</sub> )	1,3582	2,3400	28
Диоксид углерода (CO <sub>2</sub> )	0,1995	0,5400	44
Сероводород (H <sub>2</sub> S)	0,0000	0,0000	34
Меркаптаны (RSH)	0,0000	0,0000	69,0

Молярная масса смеси (m): 16,24

Плотность сжигаемой смеси (R<sub>r</sub>): 0,6767 [кг/м<sup>3</sup>]

## 2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G<sub>r</sub>): G<sub>r</sub>=1000·V<sub>r</sub>·R<sub>r</sub>=4177,9458 [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V<sub>r</sub>): 6,17400 [м<sup>3</sup>/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей (W<sub>ист</sub>): W<sub>ист</sub>=1,27·V<sub>r</sub>/d<sup>2</sup>=0,037 [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 14,600 [м]

Скорость распространения звука в смеси (W<sub>зв</sub>): W<sub>зв</sub>=91,5·(K·(T<sub>0</sub>+273)/M)<sup>1/2</sup>=431,680 [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

W<sub>ист</sub>/W<sub>зв</sub>=0,00009 => Горение сажевое, [21]

## 3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: M<sub>r</sub>=УВ<sub>i</sub>·G<sub>r</sub> [г/с], [1]

Валовой выброс: П<sub>i</sub>=0,0036·t·M<sub>i</sub> [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 1,00 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	83,5589160	0,300812
----	Оксиды азота	0.003	12,5338374	0,045122
0410	Метан	0.0005	2,0889729	0,007520
0328	Углерод (Сажа)	0.002	8,3558916	0,030081

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M<sub>CO2</sub>): M<sub>CO2</sub>=0,01·G·(3,67·n·[C]<sub>m</sub>+CO<sub>2</sub>)<sub>m</sub>-M<sub>CO</sub>-M<sub>CH4</sub>-M<sub>C</sub>=11280,2118190 [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (П<sub>CO2</sub>): П<sub>CO2</sub>=0,0036·t·M<sub>CO2</sub>=40,608763 [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]<sub>m</sub>): [C]<sub>m</sub>=12·Σ(X<sub>i</sub>·[i]<sub>o</sub>)·100/((100-[нег]<sub>o</sub>)·m)=74,152, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]<sub>o</sub>): 1,55763

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]<sub>o</sub>): 98,7718

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0,9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	11280,2118190	40,608763
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000000	0,000000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000000	0,000000

## 4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T<sub>r</sub>).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T<sub>0</sub>): 5,00 [°C]

Доля энергии, теряемая за счет излучения (e): e=0,048·(m)<sup>1/2</sup>=0,19342, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей (Q<sub>нр</sub>):

Q<sub>нр</sub> = 85,5[CH<sub>4</sub>]<sub>o</sub>+152[C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>]<sub>o</sub>+218[C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>]<sub>o</sub>+283[C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>]<sub>o</sub>+349[C<sub>5</sub>H<sub>12</sub>]<sub>o</sub>+56[H<sub>2</sub>S]=8425,46884 [ККал/м<sup>3</sup>], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м<sup>3</sup> углеводородной смеси (V<sub>0</sub>):

V<sub>0</sub> = 0,0476·(1,5[H<sub>2</sub>S]<sub>o</sub>+Σ((X+Y/4)·[C<sub>x</sub>H<sub>y</sub>]<sub>o</sub>)-[O<sub>2</sub>]<sub>o</sub>)=9,3715 [м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>], [13]

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м<sup>3</sup> углеводородной смеси (V<sub>пс</sub>):

V<sub>пс</sub>=1+V<sub>0</sub>=10,3715 [м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>], [12]

Предварительная теплоемкость газовой смеси (C<sub>пс'</sub>): 0,4 [ККал/(м<sup>3</sup>·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T<sub>r</sub>): T<sub>r</sub>'=T<sub>0</sub>+Q<sub>нр</sub>·(1-e)·n/V<sub>пс</sub>/C<sub>пс</sub>=1640,48 [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси (C<sub>пс</sub>): 0,39 [ККал/(м<sup>3</sup>·°C)]

Температура горения (T<sub>r</sub>): T<sub>r</sub>=T<sub>0</sub>+Q<sub>нр</sub>·(1-e)·n/V<sub>пс</sub>/C<sub>пс</sub>=1682,42 [°C], [10]

## 5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V<sub>1</sub>).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V<sub>1</sub>): V<sub>1</sub>=V<sub>r</sub>·V<sub>пс</sub>·(273+T<sub>r</sub>)/273=458,6542 [м<sup>3</sup>/с], [14]

## 6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H=2 [м]

Длина факела (L<sub>ф</sub>): L<sub>ф</sub>=1,74·d·(Ar)<sup>0,17</sup>·(L<sub>сх</sub>/d)<sup>0,59</sup>=68,5408 [м], [18]

## 7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W<sub>0</sub>).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W<sub>0</sub>): W<sub>0</sub>=1,27·V<sub>1</sub>/D<sub>ф</sub><sup>2</sup>=2,08 [м/с], [28a]

Диаметр факела (D<sub>ф</sub>): D<sub>ф</sub>=0,14·L<sub>ф</sub>+0,49·d=16,75 [м], [29]

Программа основана на следующих методических документах:

«Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИГаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г. Согласованно с Управлением НТП и экологии, с Минтопэнерго России, Минприроды России. Утверждено Правлением РАО «Газпром».

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ при аварийных сценариях в период эксплуатации сведены в таблицу 7.

Таблица 7 – Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ при аварийных сценариях в период эксплуатации

Наименование объекта	Обозначение сценариев аварий	Последствия аварии	Основные поражающие факторы аварий	Количество опасного вещества, т		Выброс ЗВ		
				участвующего в аварии	участвующего в создании поражающих факторов	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Максимальный разовый выброс, г/с
Трубопровод природного газа ГО2 (газ осушенный от АВО второй ступени на ГПА третьей ступени)	C <sub>2</sub> (гн)	Сруйное горение горючего газа	Тепловое излучение	15,04	15,04 (22225,51 м3)	301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	5,013535
						304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4,888197
						328	Углерод (Сажа)	8,355892
						337	Углерод оксид	83,558916
						410	Метан	2,088973
	C <sub>3</sub> (гн)	Рассеивание газа без воспламенения	Загрязнение атмосферы углеводородами	15,04	15,04	410	Метан	4043,67111
						415	Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	10,026667
						1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; ..)	0,096089

Примечание: продолжительность процесса горения и испарения принята по Приказу №404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» и составляет 3600 с.

### 7. Результаты расчетов приземных концентраций ЗВ

Расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферный воздух при возможных аварийных ситуациях на период эксплуатации объекта приведен в приложении Г тома 8.2.2.

Значения максимальных приземных концентраций в расчетных точках и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлены в таблице 8.

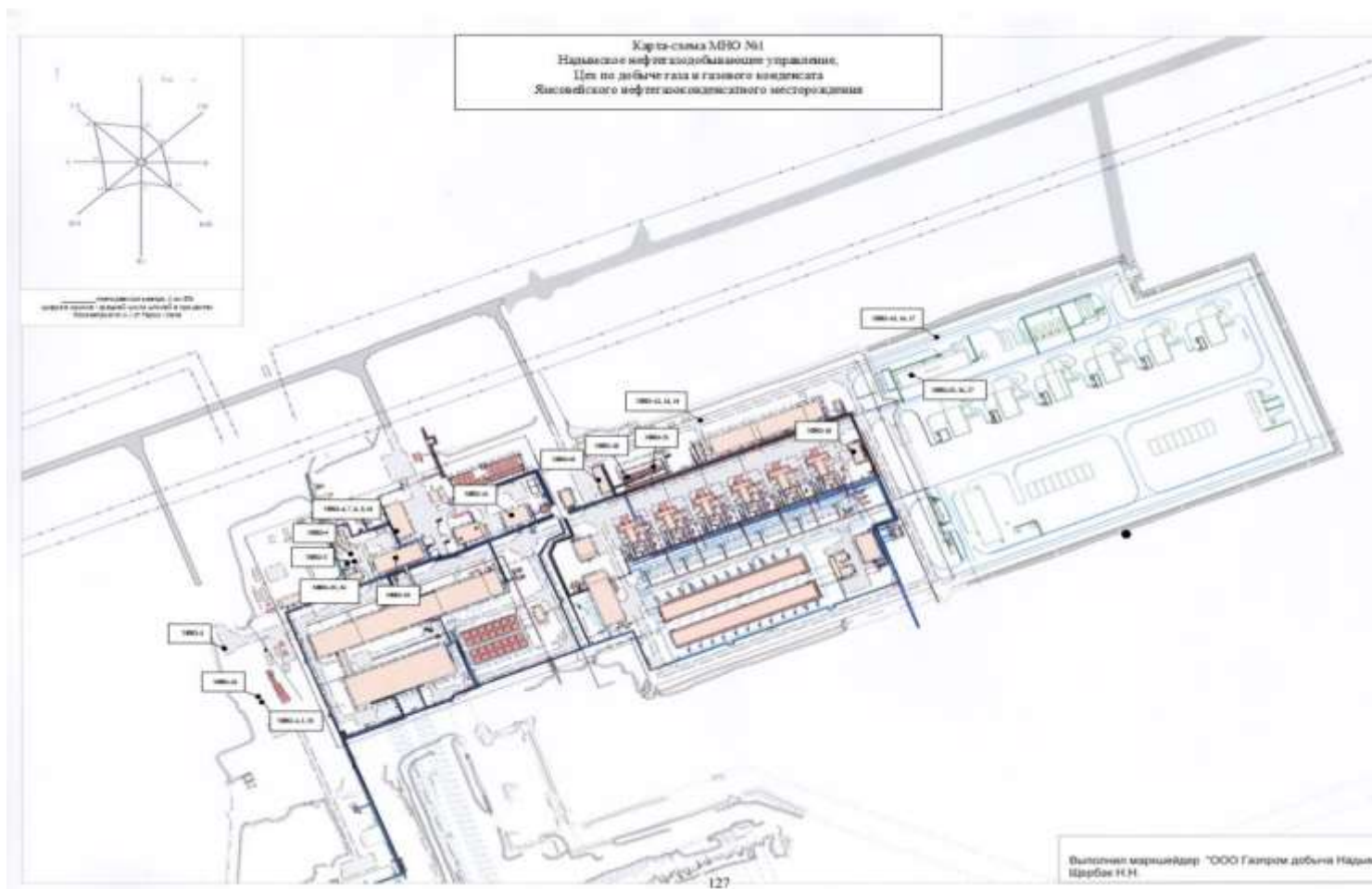
Таблица 8 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, при авариях на период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Номер контр. точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
код	наименование		в жилой зоне	на границе СЗЗ	№ источника на карте - схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8
Струйное горение горючие газа							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	16	----	0,3922	0001	3,10	Плщ: Авария на период эксплуатации
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	19	0,3803	----	0001	0,08	Плщ: Авария на период эксплуатации
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	16	----	0,1259	0001	4,71	Плщ: Авария на период эксплуатации
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	19	0,1201	----	0001	0,12	Плщ: Авария на период эксплуатации
0328	Углерод (Пигмент черный)	16	----	0,0271	0001	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации
0328	Углерод (Пигмент черный)	19	0,0006	----	0001	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Номер контр. точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
					№ источника на карте - схеме	% вклада	
код	наименование		в жилой зоне	на границе СЗЗ			
1	2	3	4	5	6	7	8
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	16	----	0,4681	0001	1,73	Плщ: Авария на период эксплуатации
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	19	0,4602	----	0001	0,04	Плщ: Авария на период эксплуатации
0410	Метан	16	----	2,03e-05	0001	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации
Рассеивание газа без воспламенения							
0410	Метан	12	----	9,5087	0002	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации
0410	Метан	19	0,0062	----	0002	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации
0415	Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	12	----	0,0059	0002	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации
0415	Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	19	3,81e-06	----	0002	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; ...)	12	----	0,0113	0002	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; ...)	19	7,31e-06	----	0002	100,00	Плщ: Авария на период эксплуатации



## Приложение F Схема мест накопления отходов (существующая)



УТВЕРЖДАЮ  
И.о. начальника ННГДУ  
ООО «Газпром добыча Надым»



**Спецификация мест накопления отходов №1  
на территории Надымского нефтегазодобывающего управления,  
Цеха по добыче газа и газового конденсата  
Ямсовейского нефтегазоконденсатного месторождения**

Наименование отхода	Маркировка – вид отхода	№ МНО	Характеристика МНО	Объем, м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5
- Скрап черных металлов незагрязненный; - Стружка черных металлов несортированная незагрязненная; - Остатки и отгарки стальных сварочных электродов.	Лом и отходы черных металлов	1	Металлический контейнер	1,45*1,5*1,64= <b>3,567</b>
- Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	Лом и отходы черных металлов	2	Металлический контейнер	1,45*1,5*1,64= <b>3,567</b>
- Отходы минеральных масел трансмиссионных - Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены; - Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных; - Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены.	Смеси отработанных нефтепродуктов	3	Металлический резервуар	<b>0,900</b>
- Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более); - Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Отходы, загрязненные нефтепродуктами	4	Металлический контейнер	0,45*0,45*0,45= <b>0,091</b>
- Пыль газоочистки черных металлов незагрязненная; - Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); - Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами; - Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %; - Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); - Смет с территории предприятия малоопасный; - Шлак сварочный; - Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); - Отходы стекловолокна;	Отходы производства и потребления IV-V класс опасности	5	Металлический контейнер	1,5*1,5*1,5= <b>3,375</b>

<ul style="list-style-type: none"> <li>- Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов;</li> <li>- Отходы из жилищ крупногабаритные;</li> <li>- Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная;</li> <li>- Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства;</li> <li>- Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства;</li> <li>- Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами.</li> </ul>				
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы в виде изделий, кусков, несортированные</li> </ul>	Лом и отходы медных сплавов	6	Металлический контейнер	0,4*0,25*0,25= <b>0,025</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Лом и отходы алюминия несортированные</li> </ul>	Лом и отходы алюминия	7	Металлический контейнер	0,4*0,25*0,25= <b>0,025</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Лом и отходы бронзы несортированные</li> </ul>	Лом и отходы бронзы	8	Металлический контейнер	0,4*0,25*0,25= <b>0,025</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Лом и отходы латуни несортированные</li> </ul>	Лом и отходы латуни	9	Металлический контейнер	0,4*0,25*0,25= <b>0,025</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Стружка черных металлов несортированная незагрязненная;</li> <li>- Остатки и огарки стальных сварочных электродов</li> </ul>	Лом и отходы черных металлов	10	Металлический контейнер	0,4*0,25*0,25= <b>0,025</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %</li> </ul>	Отходы производства и потребления IV-V классе опасности	11	Металлический резервуар	<b>10,0</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Спецдежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %);</li> <li>- Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами;</li> <li>- Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);</li> <li>- Смет с территории предприятия малоопасный;</li> <li>- Шлак сварочный;</li> <li>- Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);</li> <li>- Отходы стекловолокна;</li> <li>- Отходы из жилищ крупногабаритные;</li> <li>- Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная;</li> </ul>	Отходы производства и потребления IV-V классе опасности	12	Металлический контейнер	1,5*1,5*1,5= <b>3,375</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более);</li> <li>- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более);</li> </ul>	Отходы, загрязненные нефтепродуктами	13	Металлический контейнер	0,45*0,45*0,45= <b>0,091</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Скрап черных металлов незагрязненный;</li> <li>- Остатки и огарки стальных сварочных электродов</li> </ul>	Лом и отходы черных металлов	14	Металлический контейнер	0,45*0,45*0,45= <b>0,091</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Пыль газоочистки черных металлов незагрязненная;</li> <li>- Спецдежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %);</li> <li>- Тара полиэтиленовая, загрязненная</li> </ul>	Отходы производства и потребления IV-V классе опасности	15	Металлический контейнер	1,5*1,5*1,5= <b>3,375</b>

<ul style="list-style-type: none"> <li>- неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами;</li> <li>- Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);</li> <li>- Смет с территории предприятия малоопасный;</li> <li>- Шлак сварочный;</li> <li>- Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);</li> <li>- Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов;</li> <li>- Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная;</li> </ul>				
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более);</li> <li>- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более).</li> </ul>	Отходы, загрязненные нефтепродуктами	16	Металлический контейнер	0,45*0,45*0,45= <b>0,091</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Скрап черных металлов незагрязненный;</li> <li>- Остатки и огарки стальных сварочных электродов</li> </ul>	Лом и отходы черных металлов	17	Металлический контейнер	0,45*0,45*0,45= <b>0,091</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более);</li> <li>- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более).</li> </ul>	Отходы, загрязненные нефтепродуктами	18	Металлический контейнер	0,45*0,45*0,45= <b>0,091</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более);</li> <li>- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более).</li> </ul>	Отходы, загрязненные нефтепродуктами	19	Металлический контейнер	0,45*0,45*0,45= <b>0,091</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Отходы прочих минеральных масел;</li> <li>- Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных;</li> <li>- Отходы минеральных масел компрессорных.</li> </ul>	Смеси отработанных нефтепродуктов	20	Металлический резервуар	<b>25,000</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Отходы минеральных масел турбинных;</li> <li>- Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных;</li> <li>- Отходы минеральных масел компрессорных.</li> </ul>	Смеси отработанных нефтепродуктов	21	Металлический резервуар	<b>25,000</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные;</li> <li>- Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства;</li> <li>- Отходы изолированных проводов и кабелей.</li> </ul>	Отходы производства и потребления IV-V класс опасности	22	Пластмассовый контейнер	1,02*0,575*0,575= <b>0,337</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства;</li> <li>- Отходы упаковочной бумаги незагрязненные;</li> <li>- Отходы упаковочного картона незагрязненные.</li> </ul>	Отходы производства и потребления IV-V класс опасности	23	Пластмассовый контейнер	1,02*0,575*0,575= <b>0,337</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные</li> </ul>	Отходы производства и потребления IV-V класс опасности	24	Пластмассовый контейнер	1,02*0,575*0,575= <b>0,337</b>

- Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные; - Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства; - Отходы изолированных проводов и кабелей.	Отходы производства и потребления IV-V класс опасности	25	Пластмассовый контейнер	$1,02*0,575*0,575=$ <b>0,337</b>
- Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; - Отходы упаковочной бумаги незагрязненные; - Отходы упаковочного картона незагрязненные.	Отходы производства и потребления IV-V класс опасности	26	Пластмассовый контейнер	$1,02*0,575*0,575=$ <b>0,337</b>
- Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	Отходы производства и потребления IV-V класс опасности	27	Пластмассовый контейнер	$1,02*0,575*0,575=$ <b>0,337</b>
- Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более); - Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более).	Отходы, загрязненные нефтепродуктами.	51	Металлический контейнер	$2,0*0,6*1,0=$ <b>1,200</b>
- Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции; - Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%); - Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией.	Лом и отходы черных металлов	52	Открытая площадка, водонепроницаемое покрытие, укрытие от атмосферных осадков	$6,0*6,0*0,4=$ <b>14,400</b>
<b>ИТОГО</b>		<b>29 шт.</b>		<b><math>96,543 \text{ м}^3</math></b>

Примечание: количество МНО, их размеры и местоположение могут быть изменены в связи с производственной необходимостью.

Согласовано: Руководитель группы специалистов по ООС



/Е.Е. Васьюков

**Приложение G**  
**Титульный лист программы действующего мониторинга Ямсовейского**  
**лицензионного участка**

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды  
Ямсовейского лицензионного участка

---

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер – первый заместитель  
генерального директора  
ООО «Газпром добыча Надым»  
И.В. Мельников  
« 11 » Janpens 2018 г.



**ПРОГРАММА**  
**ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**  
**ЯМСОВЕЙСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА**

**Надым 2018**

---

ООО «Газпром добыча Надым»

## СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела охраны окружающей среды  
ООО «Газпром добыча Надым»

  
« 24 » 12 20 21 г. Д.В. Подгорный

## УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера  
первого заместителя генерального директора  
ООО «Газпром добыча Надым»

  
« 27 » 12 20 21 г. Д.П. Щеголев



**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА НА ОБЪЕКТАХ ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ» НА 2022 ГОД**

№ п/п	Название лицензионного участка	Основание для проведения ПЭМ	Контролируемый объект/компонент природной среды	Пункты контроля			Контролируемые параметры	Нормативный документ на методику измерения	Периодичность	Исполнитель работ
				Категория	Размещение	Обозначение				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Ямсовейское НКГМ	1. Постановление Правительства ЯНАО № 56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа»	Атмосферный воздух	Условно-фоновые	• Пункт на севере ЛУ у р. Ягсеггта	А-Я-УФ4	диоксид азота	Газоанализатор ET-909, РЭ ВНКЕ 284005 Газоанализатор ET-909, РЭ ВНКЕ 284005 Газоанализатор К-100, РЭ ИРМБ.13416.100 Газоанализатор С-105А, РЭ ИРМБ41332023РЭ Газоанализатор Гамма ET, РЭ ВНКЕ 2.840.006 Газоанализатор универсальный ГАНК-4, РЭ КИУ413322.002 РЭ Газоанализатор универсальный ГАНК-4, РЭ КИУ413322.002 РЭ	2 раза в год	ОООС ИПЦ
					• Пункт на ЮВ ЛУ на р. Сев. Тылзотта	А-Я-УФ5	оксид азота			
				Условно-контрольные	• Пункт севернее КГС № 27 (> 1 км)	А-Я-УК5	оксид углерода			
					• Пункт юго-восточнее КГС № 23(> 1 км)	А-Я-УК6	диоксид серы			
				Контрольные	• На границе СЗЗ площадки УКПГ и/КС	А-Я-К3 – А-Я-К4	метан			
					• Вблизи КГС № 28	А-Я-К5	сажа			
				• Вблизи КГС № 14	А-Я-К6	пыль (взвешенные вещества)				
				<i>Всего точек в сезон</i>	<b>8</b>					
				<i>Всего точек в год</i>	<b>16</b>					
				Снежный покров	Условно-фоновые	• Пункт на севере ЛУ у р. Ягсеггта	С-Я-УФ4		водородный показатель	РД 52.04.186 Часть II п.4.5.2
	• Пункт на ЮВ ЛУ на р. Сев. Тылзотта	С-Я-УФ5	удельная электропроводность			РД 52.04.186 Часть II п.4.5.1				
	Условно-контрольные	• Пункт севернее КГС № 27 (> 1 км)	С-Я-УК5	сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2:4.261 РД 52.24.468					
		• Пункт юго-восточнее КГС № 23(> 1 км)	С-Я-УК6	взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2:4.182 ПНД Ф 14.1:2:4.221					
					фенолы общие					
					ртуть					

№ п/п	Название лицензионного участка	Основание для проведения ПЭМ	Контролируемый объект/компонент природной среды	Пункты контроля			Контролируемые параметры	Нормативный документ на методику измерения	Периодичность	Исполнитель работ
				Категория	Размещение	Обозначение				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>• На границе СЭЗ площадки УКПГ и ДКС</li> <li>• Вблизи КГС № 28</li> <li>• Вблизи КГС № 14</li> </ul>	С-Я-К3 – С-Я-К4 С-Я-К5 С-Я-К6	кадмий кобальт (суммарная форма) ванадий (суммарная форма) аммоний-ион нитраты сульфат-ион хлорид-ион нефтепродукты железо (суммарная форма) свинец цинк (суммарная форма) марганец (суммарная форма) медь никель (суммарная форма) хром (суммарная форма)	ПНД Ф 14.1:2:4.69 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.130  РД 52.04.186 Часть II п.4.5.6 ГОСТ 33045 метод Д РД 52.04.186 Часть II п.4.5.4 РД 52.04.186 Часть II п.4.5.7 ПНД Ф 14.1:2:4.128 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.69 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.69 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.130		
			Вода природная поверхностная	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Исток р.Ягнетта</li> <li>• Исток (верховья реки) Сев. Тыздотта;</li> <li>• Озеро в СЗ части ЛУ</li> </ul>	В-Я-УФ1 В-Я-УФ2  В-Я-УФ3	водородный показатель сухой остаток взвешенные вещества	РД 52.24.495  ПНД Ф 14.1:2:4.114 РД 52.24.468  ПНД Ф 14.1:2:3.100	2 раза в год (начало половодья, летне-осенняя межень)	ОООС, ОФХИ ИТЦ (ЛХАГ О ЯНГКМ)
			Условно-контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Река Ягнетта в 500 м выше по течению КГС № 28</li> <li>• Река Ягнетта на выходе из ЛУ;</li> <li>• Река Сев. Тыздотта в 500 м выше по течению КГС № 14;</li> <li>• Река Сев. Тыздотта на выходе из ЛУ</li> </ul>	В-Я-УК1 В-Я-УК2  В-Я-УК3  В-Я-УК4	химическое потребление кислорода биохимическое потребление кислорода (БПК <sub>5</sub> ) нитрат-ион сульфаты хлорид-ион анионные поверхностно-активные вещества нефтепродукты удельная	РД 52.24.420  ПНД Ф 14.1:2:4.4 РД 52.24.405 ПНД Ф 14.1:2:4.111 ПНД Ф 14.1:2:4.158  ПНД Ф 14.1:2:4.128 <i>Инструкция по эксплуатации на прибор</i>			

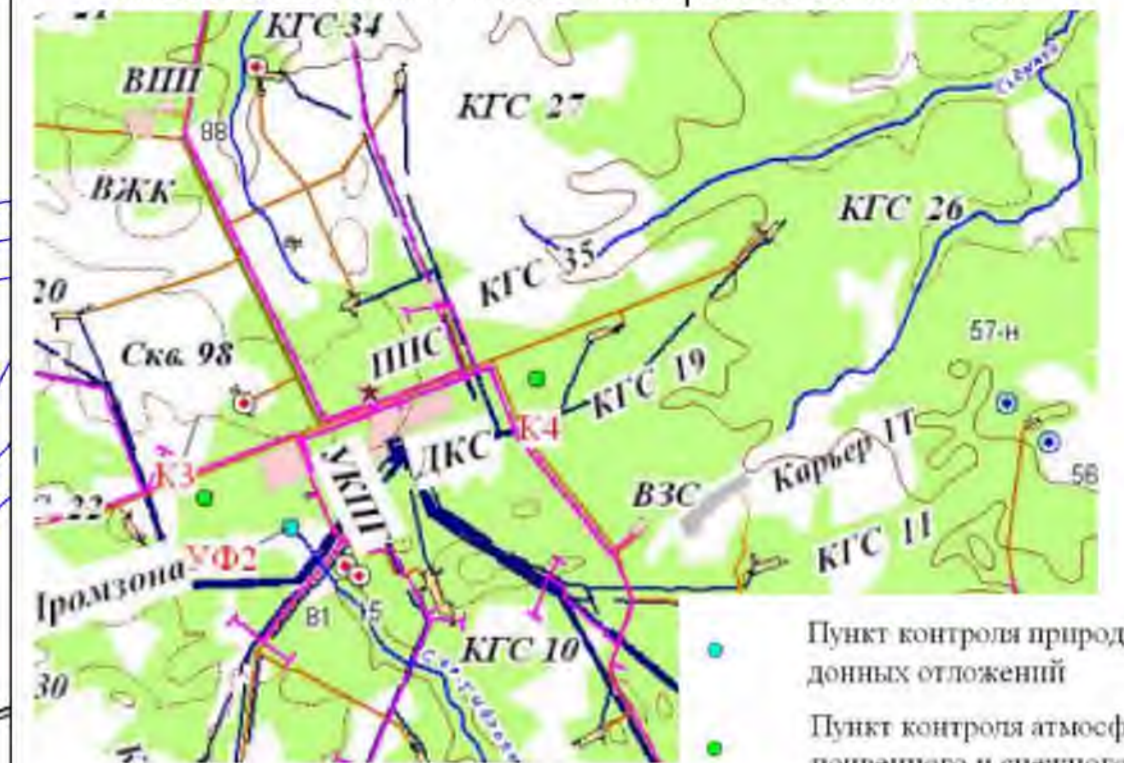
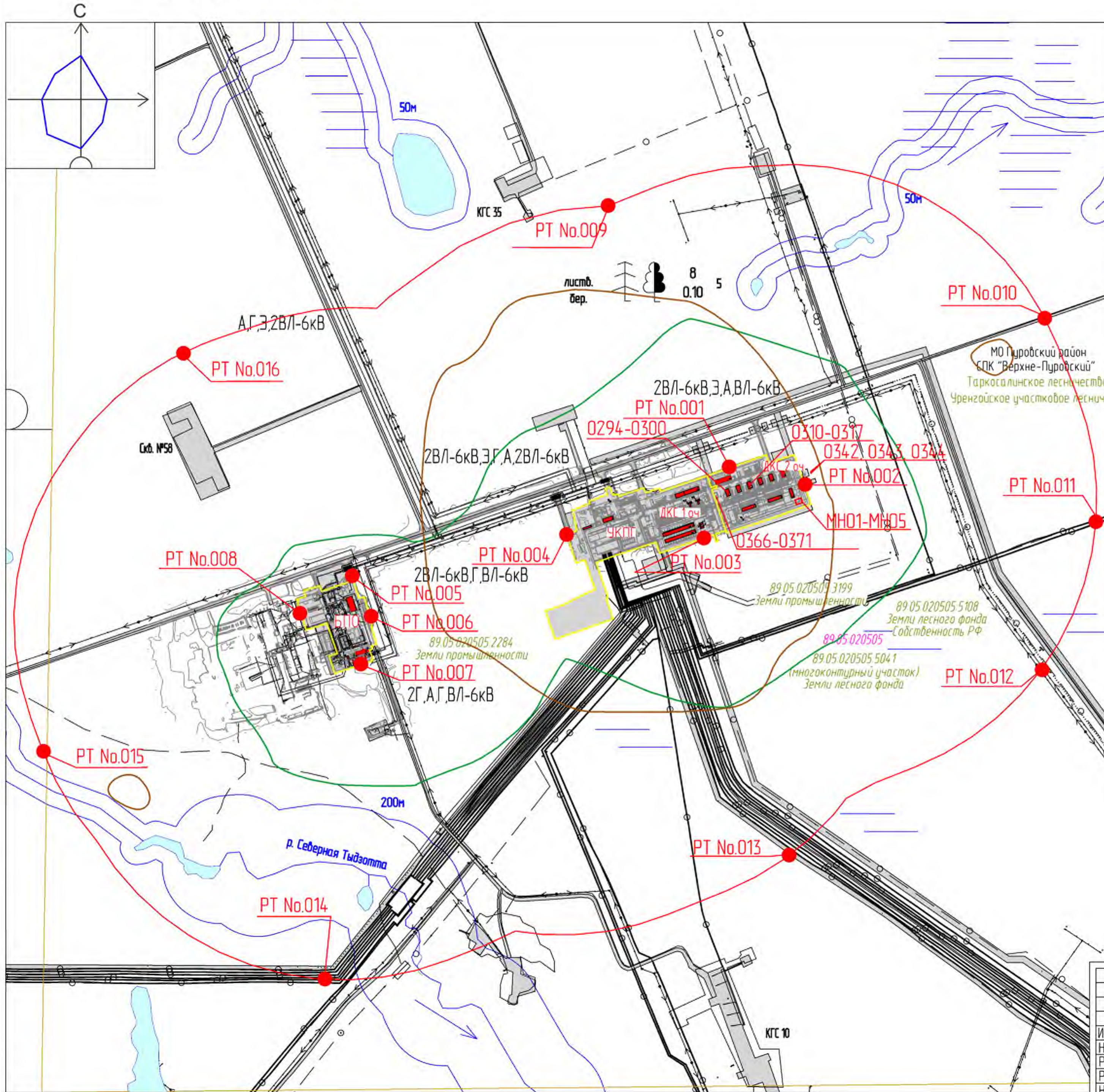


№ п/п	Название лицензионного участка	Основание для проведения ПЭМ	Контролируемый объект/компонент природной среды	Пункты контроля			Контролируемые параметры	Нормативный документ на методику измерения	Периодичность	Исполнитель работ	
				Категория	Размещение	Обозначение					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
				Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>Река Ягнетта в 500 м ниже по течению КГС № 28</li> <li>Река Сев. Тыдзотта в 500 м ниже по течению КГС № 14</li> </ul>	В-Я-К1  В-Я-К2	электрическая проводимость			ОООС, ОФХИ ИТЦ (ЛХА)	
								фосфаты аммиак и ионы аммония (суммарно) фенолы общие железо (суммарная форма) кадмий кобальт (суммарная форма) ванадий (суммарная форма) свинец цинк (суммарная форма) марганец (суммарная форма) медь никель (суммарная форма) хром (суммарная форма) ртуть			РД 52.24.382 ГОСТ 33045 метод А  ПНД Ф 14.1:2:4.182 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.69 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.130 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.130 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.69 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.130 ПНД Ф 14.1:2:4.221
								<i>Всего проб в сезон</i> <i>Всего проб в год</i>			9 18
			Донные отложения	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> <li>Исток р.Ягнетта</li> <li>Исток (верховья реки) Сев. Тыдзотта;</li> <li>Озеро в СЗ части ЛУ</li> </ul>	Д-Я-УФ1  Д-Я-УФ2  Д-Я-УФ3	рН удельная электрическая проводимость сульфат-ион  хлориды нефтепродукты	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33 ГОСТ 26423  ГОСТ 26426 турбидиметрический метод ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28 ПНД Ф 16.1.2.21	1 раз в год	ОООС, ОФХИ ИТЦ (ЛХА)	

№ п/п	Название лицензионного участка	Основание для проведения ПЭМ	Контролируемый объект/компонент природной среды	Пункты контроля			Контролируемые параметры	Нормативный документ на методику измерения	Периодичность	Исполнитель работ
				Категория	Размещение	Обозначение				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				Условно контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>Река Ягнетта в 500 м выше по течению КГС № 28</li> <li>Река Ягнетта на выходе из ЛУ;</li> <li>Река Сев. Тыздотта в 500 м выше по течению КГС № 14;</li> <li>Река Сев. Тыздотта на выходе из ЛУ</li> </ul>	Д-Я-УК1	железо (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
						Д-Я-УК2	марганец (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
						Д-Я-УК3	титан (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
						Д-Я-УК4	ванадий (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
				Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>Река Ягнетта в 500 м ниже по течению КГС № 28</li> <li>Река Сев. Тыздотта в 500 м ниже по течению КГС № 14</li> </ul>	Д-Я-К1	мышьяк (подвижная форма)	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.47		
						Д-Я-К2	стронций (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
							свинец (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
							цинк (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
							никель (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
							хром (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42		
	медь (валовое содержание)	ПНД Ф 16.1.42								
	Всего проб	9	АПАВ	ПНД Ф 16.1:2.2:3.66						
Почва	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> <li>Пункт на севере ЛУ у р. Ягнетта</li> <li>Пункт на ЮВ ЛУ на р. Сев. Тыздотта</li> </ul>	П-Я-УФ4	рН водной вытяжки	ГОСТ 26423	1 раз в год	ОООС, ОФХИ ИТЦ (ЛХА)			
			П-Я-УФ5	рН солевой вытяжки гидролитическая кислотность удельная электрическая проводимость	ГОСТ 26483 ГОСТ 26212 ГОСТ 26423					

№ п/п	Название лицензионного участка	Основание для проведения ПЭМ	Контролируемый объект/компонент природной среды	Пункты контроля			Контролируемые параметры	Нормативный документ на методику измерения	Периодичность	Исполнитель работ
				Категория	Размещение	Обозначение				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				Условно контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>Пункт севернее куста газовых скважин № 27 (&gt; 1 км)</li> <li>Пункт юго-восточнее куста газовых скважин № 23 (&gt; 1 км)</li> </ul>	П-Я-УК5  П-Я-УК6	титан (валовое содержание) ванадий (валовое содержание) кобальт (валовое содержание) мышьяк (подвижная форма) стронций (валовое содержание) азот нитритный аммоний обменный азот нитратов сульфат - ион  хлорид-ион цинк (валовое содержание) нефтепродукты	ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.47  ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.51 ГОСТ 26489 ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.67 ГОСТ 26426 турбидиметрический метод ГОСТ 26425-85 п.1 ПНД Ф 16.1.42		
				Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>На границе СЗЗ площадки УКПГ и ДКС</li> <li>Вблизи куста газовых скважин № 28</li> <li>Вблизи куста газовых скважин № 14</li> </ul>	П-Я-К3 – П-Я-К4  П-Я-К5  П-Я-К6	железо (валовое содержание) марганец (валовое содержание) свинец (валовое содержание) никель (валовое содержание) кадмий (подвижная форма) хром (валовое содержание) ртуть (подвижная форма) медь (валовое содержание) фосфат-ионы АПАВ	ПНД Ф 16.1.2.21 ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.47  ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.47  ПНД Ф 16.1.42  ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.52 ПНД Ф 16.1:2.2:3.66		
					Всего проб	8				
2	Ямсовейское III КМ	1. СТО Газпром 2-1.19-049-2006 Подготовка сточных вод к закачке в поглощающий	Вода природная поверхностная	Контрольные	Полигон закачки сточных вод: озеро без названия на севере полигона закачки	т. Кос-21	водородный показатель взвешенные вещества хлорид-ион сульфаты	РД 52.24.495  РД 52.24.468  ПНД Ф 14.1:2:4.111 РД 52.24.405	1 раз в год в летне-осенний период	ОООС, ОФХИ ИТЦ (ЛХАГ О

№ п/п	Название лицензионного участка	Основание для проведения ПЭМ	Контролируемый объект/компонент природной среды	Пункты контроля			Контролируемые параметры	Нормативный документ на методику измерения	Периодичность	Исполнитель работ
				Категория	Размещение	Обозначение				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		горизонт и экологический мониторинг при подземном захоронении сточных вод на нефтегазовых месторождениях ОАО «Газпром» севера Западной Сибири; 2. Технологический проект на закачку протоктов в пласт Ямсовейского НГКМ (ООО ТюменНИИГипрогаз, 2014 г.); 3. Программа мониторинга состояния недр мониторинга состояния недр на участке закачки сточных вод ЯНГКМ (ООО ТюменНИИГипрогаз, 2015 г.).					анионные поверхностно-активные вещества химическое потребление кислорода нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.158  ПНД Ф 14.1:2:3.100  ПНД Ф 14.1:2:4.128		ЯНГКМ )
			Донные отложения	Контрольные	В месте отбора проб воды природной поверхностной	т. Кос-21	аммиак и ионы аммония (суммарно) железо (суммарная форма) фосфор фосфатов ртуть медь кадмий никель (суммарная форма) свинец	ГОСТ 33045 метод А  ПНД Ф 14.1:2:4.130  РД 52.24.382 ПНД Ф 14.1:2:4.221 ПНД Ф 14.1:2:4.69 ПНД Ф 14.1:2:4.69 ПНД Ф 14.1:2:4.130  ПНД Ф 14.1:2:4.69		ОООС, ОФХИ ИТЦ (ЛХА)
							водородный показатель <i>железо (валовое содержание)</i> хлориды нефтепродукты ртуть (подвижная форма) <i>медь (валовое содержание)</i> кадмий (подвижная форма) <i>никель (валовое содержание)</i> <i>свинец (валовое содержание)</i>	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33  <i>ПНД Ф 16.1.42</i>  ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28 ПНД Ф 16.1.2.21 ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.47  <i>ПНД Ф 16.1.42</i>  ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.47  <i>ПНД Ф 16.1.42</i>  <i>ПНД Ф 16.1.42</i>	1 раз в год в летне-осенний период	ОООС, ОФХИ ИТЦ (ЛХА)
3	Юбилейное НГКМ	1. Постановление Правительства ЯНАО № 56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием	Атмосферный воздух	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> <li>Пункт севернее КГС № 36</li> <li>Пункт южнее КГС № 43</li> </ul>	А-Ю-УФ3  А-Ю-УФ4	диоксид азота  оксид азота	Газоанализатор ЕТ-909, РЭ ВНКЕ 2840005  Газоанализатор ЕТ-909, РЭ ВНКЕ 2840005	2 раза в год	ОООС ИТЦ
				Условно-контрольные	<ul style="list-style-type: none"> <li>Пункт юго-западнее КГС № 37 (&gt; 1 км)</li> <li>Пункт восточнее КГС № 23 (&gt; 1 км)</li> </ul>	А-Ю-УК4  А-Ю-УК5	оксид углерода  диоксид серы	Газоанализатор К-100, РЭ ИРМБ.13416.100 Газоанализатор С-105А, РЭ ИРМБ41331203РЭ		



- Пункт контроля природной воды, донных отложений
- Пункт контроля атмосферного воздуха, почвенного и снежного покрова
- ★ Полигон захоронки промстоков
- УФ Пункт наблюдения условно фоновый
- УК Пункт наблюдения условно контрольный
- К Пункт наблюдения контрольный

**Условные обозначения:**

- Объекты проектируемые
- Реконструируемый объект
- БПО База промысла опорная
- ДКС Дожимная компрессорная станция
- УКПГ Установка комплексной подготовки газа
- Зона размещения объекта
- Объекты существующие
- КГС 35 Куст газовых скважин
- Трубопровод
- ВЛ Линия электропередачи воздушная
- А Дорога автомобильная
- Э Эстакада
- Площадка
- 89 05 020505 Номер кадастрового квартала
- Граница кадастрового квартала
- Граница водоохранной зоны
- Земельные участки, учтенные в ЕГРН
- 89 05 020505 5108 Кадастровый номер земельного участка
- Санитарно-защитная зона (СЗЗ)
- PT No.015 Расчётная точка и её номер
- Линия 1ПДК
- Линия 1ПДЧ
- 0294-0300 Источник выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух и его номер
- МНО1-МНО5 Место накопления отходов

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

0706.001.П.0/0.0007-00С				
Реконструкция ДКС Ямсовейского НГКМ (2-я очередь)				
Изм.	Кол.	Лист	Листов	Дата
Начерт.	Петров И.А.	06.22		06.22
Разраб.	Гумайнова И.З.	06.22		06.22
Разраб.	Святкоуская А.И.	06.22		06.22
Нач.отд.	Максимов А.А.	06.22		06.22
Н.контр.	Бураков С.А.	06.22		06.22
ГИП	Копылов О.О.	06.22		06.22

Студия	Лист	Листов
П	1	

Ситуационный план  
(М 1 : 10 000)

