



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Инв. №

Заказчик - ПАО «Газпром»

ДКС НА УКПГ-Н МЕДВЕЖЬЕГО НГКМ
(Договор № 0705.001.001.2020/0007 от 10.12.2020)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами

Часть 9. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Текстовые и графические приложения

0705.001.001.П.0007-ОВОС2

Том 12.9.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик - ПАО «Газпром»

ДКС НА УКПГ-Н МЕДВЕЖЬЕГО НГКМ
(Договор № 0705.001.001.2020/0007 от 10.12.2020)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами

Часть 9. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Текстовые и графические приложения

0705.001.001.П.0007-ООС2

Том 12.9.2

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

Главный инженер Тюменского филиала

М.П. Крушин

Главный инженер проекта

А.В. Молодых

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
0705.001.001.П.0007-ОВОС2-С	Содержание тома 12.9.2	1
0705.001.001.П.0007-СП	Состав проектной документации	Отдельный том
0705.001.001.П.0007-ОВОС2	Книга 2. Текстовые и графические приложения	302
	Текстовая часть	
	Графическая часть	
0705.001.001.П.0007-ОВОС2	Ситуационный план (лист 1, 2)	2
	Лист 1. Ситуационный план (1:10000)	
	Лист 2. Фрагмент ДКС (1:2000)	
		306

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

0705.001.001.П.0007-ОВОС2-С

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.					11.22
Пров.					11.22
Гл. спец.					11.22
Н. контр.					11.22

Содержание тома 12.9.2

Стадия	Лист	Листов
П		1



Содержание

Обозначения и сокращения	4
Приложение А Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) .	5
Приложение Б Климатические характеристики и справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ.....	6
Климатические характеристики для расчетов рассеивания	6
Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ.....	7
Приложение В Сведения о наличии/отсутствии КМНС на территории месторождения	8
Приложение Г Сведения о наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия	9
Приложение Д Сведения о лесах	10
Приложение Е Сведения о наличии/отсутствии ООПТ	12
Федерального значения.....	12
Международного, регионального и местного значения	15
Приложение Ж Сведения о наличии/отсутствии очагов опасных болезней животных и их захоронений.....	18
Приложение И Сведения о прочих ограничениях природопользования на территории проектирования.....	19
Сведения о наличии /отсутствии аэродромов и приаэродромных территорий.....	19
Сведения о наличии кладбищ и зон санитарной охраны.....	20
Сведения о наличии взрывоопасных предметов	21
Приложение К Сведения о наличии/отсутствии ЗСО подземных и поверхностных источников водоснабжения	22
Приложение Л Сведения о наличии/отсутствии полезных ископаемых в недрах	24
Приложение М Исходные данные для раздела водопотребления и водоотведения	26
Приложение Н Расчетные концентрации загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых сточных водах на период строительства	54
Приложение П Расчет объема дождевых сточных вод и концентрации загрязняющих веществ с территории площадки на период строительства.....	55

Приложение Р Расчет объема дождевых сточных вод на период эксплуатации	57
Приложение С Разрешения на выброс вредных веществ в атмосферный воздух	58
Приложение Т Исходные данные для расчетов выбросов ЗВ и отходов в период строительства по данным ПОС	62
Ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспорте .	62
Ведомость объемов основных строительных, монтажных и специальных строительных работ.....	63
Приложение У Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от существующих источников выбросов (УКПГ-Н)	83
Приложение Ф Параметры существующих источников выбросов загрязняющих веществ	84
Приложение Х Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	130
Период строительства	130
Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении сварочных работ	130
Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении покрасочных работ	131
Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта и строительной техники	137
Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельных установок	159
Расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке топливом спецтехники	171
Расчет выбросов загрязняющих веществ при зачистке сварочных швов	173
Расчет выбросов загрязняющих веществ при погрузочно-разгрузочных работах.....	174
Расчет выбросов загрязняющих веществ от изоляционных работ	177
Период эксплуатации	179
Расчет выбросов загрязняющих веществ от подвижных и неподвижных соединений	179
Расчет выбросов загрязняющих веществ при продувках технологического оборудования на продувочные свечи	181
Расчет выбросов загрязняющих веществ от газоперекачивающих агрегатов	183
Расчет выбросов загрязняющих веществ при сжигании газа на факельной установке	183
Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельной электростанции (ДЭС)	187
Расчет выбросов загрязняющих веществ от резервуаров	189

Расчет выбросов загрязняющих веществ от канализационных сооружений.....	193
Приложение Ц Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов	195
Период строительства	195
Период эксплуатации	198
Приложение Ш Аварийные выбросы загрязняющих веществ	207
Приложение Щ Шумовые характеристики технологического оборудования.....	209
Приложение Э Инвентаризационная ведомость источников шума существующих промышленных площадок	214
Приложение Ю Акустический расчет на период строительства.....	218
Приложение Я Акустический расчет на период эксплуатации.....	229
Приложение Д Лицензии и договора по отходам.....	241
Лицензия ООО «Газпром добыча Ямбург»	241
Выписка из реестра лицензий ООО «Инновационные технологии»	254
Лицензия ООО «ВторМетЛом»	255
Лицензия АО «Экотехнология»	256
Лицензия ООО НПП «Рус-Ойл»	258
Лицензия ООО «Комплекс»	266
Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживании отходов ООО НПП «Рус-Ойл»	267
Договор ООО НПП «Рус-Ойл» на утилизацию отработанных масел.....	277
Договор ИП Нежданов С.Л.....	281
Договор с региональным оператором ООО «Инновационные технологии».....	289
Приложение Ф Схема мест накопления отходов	292
Приложение Г Сводный регламент наблюдений программы локального экологического мониторинга окружающей среды Медвежьего лицензионного участка	294

Обозначения и сокращения

В настоящем текстовом документе проектной документации применяют следующие сокращения и обозначения:

- ЗВ** – Загрязняющие вещества
- ЗСО** – Зона санитарной охраны
- КМНС** – Коренные малочисленные народы Севера
- НВОС** – Негативное воздействие на окружающую среду
- ООПТ** – Особо охраняемые природные территории
- ПОС** – Проект организации строительства

Приложение А
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (НВОС)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ А04ЕQ3VX от 09.01.2017

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 постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта


Медвежинское газопромислое управление. Медвежье НГКМ
 местонахождение объекта: Ямало-ненецкий автономный округ .Надымский район.
 Медвежье НГКМ
 дата ввода объекта в эксплуатацию: 30.03.1972
 тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

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

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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

	 Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
	Кому выдан: Колесникова Наталья Васильевна Серийный номер: 136403 Кем выдан: УЦ Федерального казначейства

Приложение Б

Климатические характеристики и справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ

Климатические характеристики для расчетов рассеивания

<p>МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ</p> <p>ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (Регистромет)</p> <p>ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЪ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» (ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)</p> <p>Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046 Тел: 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025 факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51 http://www.omsk-meteor.ru e-mail: kanc@omsmetro.ru, kanc@omsmetro.ru ОКПО 08474171, ОГРН 1125543044318 ИНН/КПП 5504233490/550401001</p> <p><u>01.12.2020 № 08-07-23/0783</u> На № ТМН/0105-7079 от <u>23.10.2020 г.</u></p>	<p>Главному инженеру ООО «Газпром проектирование» М.П. Крушину 625019, г. Тюмень, ул. Воровского, дом 2,</p>	
<p>Предоставление климатологических характеристик</p> <p>Для разработки природоохранных мероприятий в составе проектной документации по объекту: «ДКС на УКПП-Н Медвежьего НГКМ», расположенному в п. Мыда Надымского района ЯНАО предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Мыда (1947-2019):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 16 м/с 2. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 180 		
<p>Начальник учреждения</p> 		<p>Н.И. Криворучко</p>
<p>О.Н. Данцова (3812) 39-98-16 доб. 1130</p>		

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ

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

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629003
Тел: 8-800-250-73-79, (3812) 39-98-16 доб. 1405, факс: (349-22) 4-08-11.
e-mail: pricemtu@yamal.gov.ru, pricemtu.yamal@omstgo.ru
ОКПО 06474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

В.Н.2020, № 53-И-31/896
На № _____ от _____

Директору филиала
ООО «Газпром проектирование»
М.Н. Гагарину

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

п. Ныда, Надымский район ЯНАО

наименование населенного пункта, район, область, край, республика

с населением менее 10 тыс. жителей

Выдается для Тюменский филиал ООО «Газпром проектирование»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях разработки природоохранных мероприятий

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НКМ»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного Надымский район, ЯНАО

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

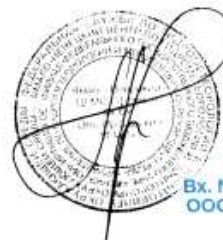
Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _ф
Диоксид азота	мг/м ³	0,055
Оксид углерода	мг/м ³	1,8
Диоксид серы	мг/м ³	0,018
Пыль (взвешенные вещества)	мг/м ³	0,199
Оксид азота	мг/м ³	0,038
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,5

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для Сероводорода 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»



Кошкин А.О.

Изд.: Маршенина Т.А.
(34922) 4-17-15, khr@yamal.omstgo.ru

Вх. № 48 11.01.2021
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

Приложение В

Сведения о наличии/отсутствии КМНС 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. Е-май: kmns@dkms.yanao.ru
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

28 ноября 2012 г. № 1001-14/1353
На № 744/1005-843 от 17.10.2010

Главному инженеру
Тюменского филиала
ООО «Газпром проектирование»

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 территории объекта: «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ», сообщает следующее.

В границах объекта территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения не зарегистрировано, при проведении работ просим учитывать следующее.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р вся территория Ямало-Ненецкого автономного округа 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 могут проходить пути каленания оленеводов, а также расположены земли с кормовой базой для северного оленя.

Также, 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 в целях обеспечения семей пропитанием – рыба является основным продуктом питания для семей, ведущих традиционный образ жизни в районе проектируемых объектов.

Директор департамента



И.В. Сотруева

Вануйто Федор Иобитивич, главный специалист отдела социальной политики, традиционного образа жизни и традиционной хозяйственной деятельности управления по установлению и реализации гарантий и прав коренных малочисленных народов Севера департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, тел. 8 (34922) 4-00-51, FNVanuito.yanao.ru

Приложение Г

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) 3-72-75. Тел./факс: (34922) 3-72-75 E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru
ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

29.10. 2020 г. № 470-17/6270

На № ТМН/0105-7184 от 28 октября 2020 г.

Положительное заключение

ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

На участке реализации проектных решений по титулу: «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ», расположенный в Надымском районе, в соответствии с указанными географическими координатами, на основании отчета «Археологические исследования в Надымском районе Тюменской области в 2012 году» (Ныдинский участок Медвежьего НГКМ)», выполненного ИПОС СО РАН НП ЦЭТИС, 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 наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Информирую Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Первый заместитель
руководителя службы



В.Н. Гуляев

Слякзина Руфа Борисовна
начальник отдела
государственного надзора и правового регулирования
37270, RBSlyamzina@yanao.ru

Вх. № **8905** **29.10.20**
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

Приложение Д Сведения о лесах



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

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

05 октября 2020 г. № 2701-17/50812

В ответ на ТМН/0105-6210 от 18.09.2020

газпром проектирование
Тюменский филиал -

О направлении информации по объекту "ДКС на
УКПГ-Н Медвежьего НГКМ"

М.П. Крушину

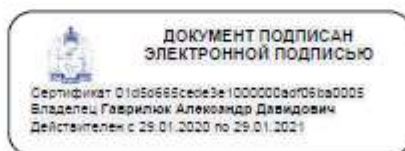
Уважаемый Михаил Павлович!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщаю, что территория проектируемого объекта «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ» расположена на землях, не входящих в состав земель лесного фонда.

В соответствии с данными государственного лесного реестра Ямало-Ненецкого автономного округа, защитные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые и зеленые зоны, а также городские леса, на испрашиваемой территории отсутствуют.

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

Ковалева Алла Константиновна
8 (34922) 9-93-61 вн 109#



А.Д. Гаврилюк

Вх. № **8333** **09.10.2020**
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН

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

В.В. Таскаев 2020 года № 101-19-15/11560

На № ТМН/0105-6213 от 18.09.2020 г.

**Главному инженеру
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал**

Крушину М.П.

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

Уважаемый Михаил Павлович!

На Ваш запрос о представлении сведений по объекту: «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ» расположенного на территории Надымского района ЯНАО, в соответствии с данными информационной системы обеспечения градостроительной деятельности Администрации муниципального образования Надымский район:

- сведения о целевом назначении лесов, сведения о существующих и проектируемых категориях защитных лесов (в том числе леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях, леса, расположенные в водоохраных зонах, ценные леса, городские леса, леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов, которые включают в себя леса, расположенные в первом и втором поясах зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, леса, расположенные в защитных полосах лесов, леса, расположенные в зеленых зонах, леса, расположенные в лесопарковых зонах, горно-санитарных лесах) а также в лесах, расположенных на землях лесного фонда и на землях иных категорий, отсутствуют;

- сведения о наличии/отсутствии земель лесного фонда, существующих и проектируемых зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов и других зеленых территорий отсутствуют.

**Заместитель Главы Администрации
муниципального образования
Надымский район**

Шеглов Александр Александрович
Богучарская Лариса Николаевна
544-169




В.В. Таскаев

Вх. № 8164 05.10.2020
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

Приложение Е Сведения о наличии/отсутствии ООПТ

Федерального значения



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Трутовская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minresursy@cmr.gov.ru
телефакс: 112342 СФФП

30.04.2020 № 15-47/102.13
на № _____ от _____

119

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Министров 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. Галимова С.А. (495) 252-23-60 (доб. 19-45)



А.И. Григорьев

ФГУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
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	«Лебяжий 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, Красноперекопский 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

37

	округ				
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Республика Крым	Планируемые к передаче в ведение Минприроды России в статусе федеральных ООПТ	ООПТ Республики Крым	Минприроды России



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
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: drpg@drpg.yanao.ru

25 декабря 2020 г. № 2701-17/65187

В ответ на ТМН/0105-7684 от 18.11.2020

Главному инженеру
ООО «Газпром
проектирование»
Тюменский филиал ООО

Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ и
животного мира

М.П. Крушину

Уважаемый Михаил Павлович!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации для разработки проектной документации по объекту «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ», сообщая следующее.

Перечень таксонов и популяций 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».

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

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

В настоящее время в районе расположения указанного объекта, особо охраняемые природные территории местного значения, водно-болотные угодья

Вх. № **10681** **28.12.20**
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

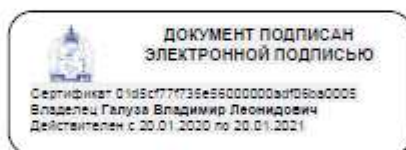
местного, регионального и международного значения (Рамсарская конвенция, 1971 г.), а также ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Часть указанного объекта размещается на особо охраняемой природной территории регионального значения - государственный природный заказник регионального значения «Надымский». Описание границ и положение о государственном природном заказнике регионального значения «Надымский» утверждено постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа и в целях общедоступности размещены в сети интернет, на официальном сайте департамента по адресу: <https://dprg.yanao.ru/documents/active/25654/>.

Сведениями о местообитании охотничье-промысловых животных, направлениях и сроках миграции животных, наличии миграционных коридоров департамент не располагает.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

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



В.Л. Галуза

Кобелева ЕлпATERИНА 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 _____ 2020 № _____

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа

Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Надымский	Белка	2.21			8439			8439
Надымский	Горностай	0.25	0.23	0.17	964	247	487	1698
Надымский	Заяц беляк	0.78	0.30	0.19	2974	327	539	3840
Надымский	Лисица	0.18	0.30	0.22	689	324	646	1659
Надымский	Лось	0.21	0.10	0.07	804	103	203	1110
Надымский	Олень северный	0.46		0.04	1768		113	1881
Надымский	Росомаха	0.01	0.02	0.01	31	23	17	71
Надымский	Соболь	0.65	0.25	0.03	2499	271	99	2869
Надымский	Глухарь	12.13			46415			46415
Надымский	Белая куропатка	101.53	4.00	23.92	388583	4335	69307	462225
Надымский	Медведь бурый							364
Надымский	Рябчик	22.10	0.00	0.00	25165	0	0	25165
Надымский	Тетерев	0.78	0.00	0.00	886	0	0	886

Выписки из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности 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. Кряква обыкновенная; |
| 6. Волк; | 30. Морянка; |
| 7. Выдра; | 31. Свиязь обыкновенная; |
| 8. Горностай; | 32. Синьга; |
| 9. Заяц-беляк; | 33. Черныш морская; |
| 10. Колонок; | 34. Черныш холматая; |
| 11. Куница лесная; | 35. Чирок-свиистунок; |
| 12. Ласка; | 36. Чирок-трескунок; |
| 13. Лисица; | 37. Шилохвость; |
| 14. Норка американская; | 38. Широконоска; |
| 15. Ондатра; | 39. Золотистая ржанка; |
| 16. Песец; | 40. Галстучник; |
| 17. Росомаха; | 41. Фифи; |
| 18. Рысь; | 42. Перевозчик; |
| 19. Соболь; | 43. Круглоносый 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; | |

Приложение Ж
Сведения о наличии/отсутствии очагов опасных болезней животных и их захоронений



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@sv.yanao.ru
 ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

10.12. 2020 г. № 3401-4/59 А1
 На № ТМН/0105-8098 от 02.12.2020

Главному инженеру
 Тюменского филиала
 ООО «Газпром проектирование»

М.П. Крушину

ул. Воровского, 2,
 г. Тюмень, 625019

E-mail: tyumen@gazpromproject.ru,
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 «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ» в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «морозные поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Руководитель службы



Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович
 главный специалист отдела
 обеспечения эпизоотического благополучия
 +7(34922)50519, BTUashev@yanao.ru



Вх. № 10211 11.12.20 20
 ООО «Газпром проектирование»
 Тюменский филиал

Приложение И

Сведения о прочих ограничениях природопользования на территории проектирования

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: УСТУЗУЖ
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62
e-mail: tmtuvt@tgm.fsvt.ru

Вх. № 7208 13.10.2021
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

ООО «Газпром проектирование»
Главному инженеру Тюменского филиала

Крушину М.П.

moiseevain@tngg.ru

01.10.2021 № Исх-3296/05/ТМТУ

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Надымском районе зарегистрированы аэродромы Надым и Ямбург.

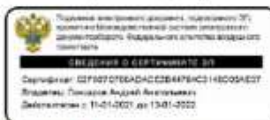
Приказом Росавиации от 22.04.2020 № 408-П установлена приаэродромная территория аэродрома гражданской авиации Надым в соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны». В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

Приказом Росавиации от 28.10.2019 № 1041-П установлена приаэродромная территория аэродрома Ямбург. Характеристика приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

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

Переписка по объектам в Надымском районе прекращается.

Ври.о. руководителя



А.А. Гончаров

Сведения о наличии кладбищ и зон санитарной охраны


АДМИНИСТРАЦИЯ НАДЫМСКОГО РАЙОНА

ул. Зверева, д. 8, г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730
 Телефон: (3499) 53-00-21. Факс: (3499) 53-12-33
 E-mail: adm@nadym.yanao.ru. Сайт: www.nadymregion.ru

28 октября 2020 года № *101-19-05/2020*

На № ТМН/0105-7050 от 22.10.2020

Главному инженеру
 ООО «Газпром проектирование»
 Тюменский филиал

Крушину М.П.

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

Уважаемый Михаил Павлович!

На Ваш запрос о представлении сведений по объекту: «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ» расположенного на территории Надымского района ЯНАО, Администрация Надымского района информирует Вас о том, что в соответствии с данными информационной системы обеспечения градостроительной деятельности Администрации Надымского района:

- санитарно-защитные зоны действующих объектов отсутствуют;
- кладбища отсутствуют;
- жилая застройка отсутствует;
- объекты образовательного и медицинского назначения отсутствуют;
- спортивные сооружения, организации отдыха детей отсутствуют;
- зоны рекреационного назначения и зоны ведения садоводства отсутствуют.

Первый заместитель Главы
 Администрации Надымского района



А.В. Колесов

Шеглов Александр Александрович
 Богучарская Лариса Николаевна
 544-169

Вх. № **8921** **30.10.2020**
 ООО «Газпром проектирование»
 Тюменский филиал

Сведения о наличии взрывоопасных предметов



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АРХИВ
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

г. Подольск, Московская обл., 142100
«*11*» декабря 2020 г. № 1 / 220930
На № ТМН/0105-7408 от 09.11.2020

Главному инженеру
Тюменского филиала
ООО «Газпром проектирование»
М.П.КРУШИНУ
ул. Воровского, д. 2, г. Тюмень,
Тюменская область, 625019

При ответе ссылайтесь на наш номер и дату

Ваше обращение о предоставлении заключения (архивной справки) об отнесении места размещения проектируемого объекта «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ» (далее – объект), расположенного на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа, к территории, на которой велись боевые действия в период Великой Отечественной войны и в послевоенный период, а также о наличии (отсутствии) взрывоопасных предметов в зоне строительства объекта в Центральном архиве Министерства обороны Российской Федерации (далее – ЦА МО) рассмотрено.

Сообщаем, что в период Великой Отечественной войны 1941 – 1945 гг. и в послевоенный период боевые действия на территории Ямало-Ненецкого автономного округа не велись.

Основание: Военная энциклопедия. В 8-ми томах. Т. 2. М., 1994. С. 32 – 48;
Энциклопедия Великая Отечественная война 1941 – 1945. М., 1985. С. 7 – 28.

Для сведения сообщаем, что по всем послевоенным случаям подрыва граждан, животных и техники поручения давались местным военкоматам, которые отчитывались о проделанной работе перед краевым (областным) военкоматом. Документы военкоматов ЦА МО не хранит.

Начальник I отдела



А.Тихонов

Вх. № 46 11.01.2021
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

Тип. ЦАМО 3-20

Приложение К

Сведения о наличии/отсутствии ЗСО подземных и поверхностных источников водоснабжения



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: dpr@dprr.yanao.ru

№89-27-01-08/23372 от 18.05.2021

Ответ на №07/0105-2398 от 26.04.2021

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 проектируемых объектов: «ДКС на УПКГ-Н Медвежьего НГКМ», сообщаем следующее.

На территории проектируемых 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

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

Вх. № 3251 18.05.2021
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ НАДЫМСКИЙ РАЙОН**

Зверева ул., д. 8, г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730
Телефон: (3499) 53-00-21. Факс: (3499) 53-12-33
E-mail: adm@nadym.yanao.ru. Сайт: www.nadymregion.ru

06 октября 2020 г. № 104-19-05/МСЧБ

На № _____ от _____

**Главному инженеру
ООО «Газпром проектирование»**

Крушину М.П.

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

Уважаемый Михаил Павлович!

Администрация муниципального образования Надымский район направляет Вам информацию по участку проектируемого строительства:

- «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ».

Зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения на участке проектируемого строительства отсутствуют.

**Заместитель Главы Администрации
муниципального образования
Надымский район**



В.В. Таскаев

Климов Сергей Владимирович
544-175

Вх. № 8211 06.10.2020
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

Приложение Л

Сведения о наличии/отсутствии полезных ископаемых в недрах



ФЕДЕРАЛЬНОЕ
АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ
ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

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

06.10.2020 № 01-06-14/2406
на № ТМН/0105-6159 от 16.09.2020

Главному инженеру
Тюменского филиала
ООО «Газпром проектирование»

М.П. Крушину

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 629/20

**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: «ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ» месторождений пресных подземных вод, зон санитарной охраны (ЗСО) подземных водозаборов под объектом работ нет.

Срок действия заключения составляет 1 год.

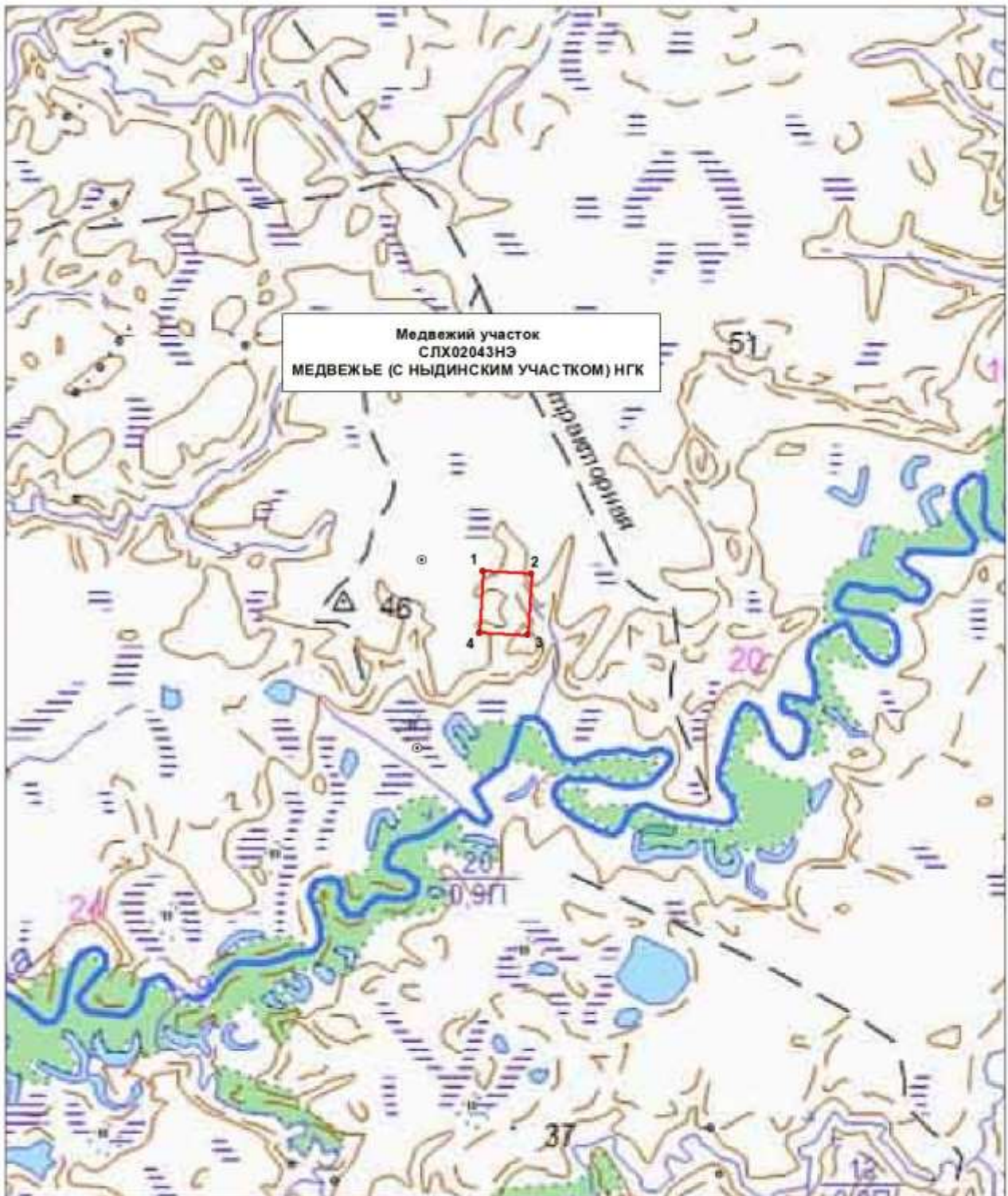
Приложение: Схема участка работ с географическими координатами
на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Департамента –
начальник отдела геологии и
лицензирования по ЯНАО



С.В. Малыгин

Схема расположения участка работ по объекту:
"ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ"
Масштаб 1:50 000



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

Географические координаты

№ п/п	с.ш.			в.д.		
	1	2	3	4	5	6
1	66	35	56,78338	73	45	49,68852
2	66	35	56,35954	73	46	28,38875
3	66	35	36,79756	73	46	27,02954
4	66	35	37,22129	73	45	48,33777

Приложение М

Исходные данные для раздела водопотребления и водоотведения

<p style="text-align: center;">УТВЕРЖДАЮ: Главный инженер Надымского филиала ООО «Газпром энергo» В.В. Макушев 2015г.</p>  <p style="text-align: center;">ПАСПОРТ ВОДООЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ НЬДИНСКИЙ ВОДОЗАБОР</p> <p style="text-align: center;">2015г.</p>	<p style="text-align: center;">ПАСПОРТ на водоочистные сооружения п/з р.Ныда</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ОАО «Газпром», ООО «Газпром энергo», Надымский филиал ООО «Газпром энергo», 629757 Российская Федерация, Тюменская обл., ЯНАО, Надымский район, п.Пангоды, пр.Медвежья, д.9, тел. 56-05-00, факс 56-04-70. 2. Директор Каврацкий И.В. 3. Местонахождение: Пондиды водопроводных сооружений на р.Ныда. 4. Проектная мощность – 2,16тыс.м³/сут. 5. Фактическая нагрузка - 0,806 м³/сут. 6. Проектная организация – ООО «Техно-ЭКО» г.Санкт-Петербурга», Проект 27/01.07/13-ВОС-ТХ. 7. Год ввода в эксплуатацию – 2014 год. 8. Последний ремонт помещений: <ol style="list-style-type: none"> 8.1. Ремонт помещений хоз.блока в 2004г. 8.2. Ремонт автоматической пожарной сигнализации в 2011г. 8.3. С 2009г. по 2015г. проводится реконструкция водозаборных, водоочистных сооружений Надымского водозабора. 27 ноября 2014г. Надымский филиал ООО «Газпром энергo» принял в эксплуатацию <i>Сетевая водопроводная на площадке водопроводных сооружений в районе реки Ныда медвежьего месторождения (СППВ-80) Проект от 27 ноября 2014г. ООО «Газпром энергo».</i> 9. Характеристика инженерного обеспечения водопроводных сооружений: <ol style="list-style-type: none"> а) водоснабжение централизованное, Q <i>общая вода</i> = 17696 м³/год; 48,48 м³/сут. б) канализация – отвод хоз-бытовых стоков и промышленной воды после фильтров в канализационную сеть площадки водопроводных сооружений Ныдинского водозабора и далее через «КНС-12,5С» на локальные канализационно-очистные сооружения «Граб-Б-100-С». Q_{общ.быт} = 4370 м³/год; 11,97 м³/сут. в) отопление – централизованное, от котельной "ВД-1,8", Т=95-/-75 град.С. г) вентиляция – естественная. 10. Водозабор представлен 7 эксплуатационными и 3 наблюдательными скважинами. Эксплуатируемый водонесный горизонт приурочен к порочечетвертичным песчаным отложениям галечной зоны. Активная мощность водонесного горизонта на Ныдинском водозаборе изменяется в пределах от 89 – 90м до 25 – 30м. Нижняя водоупорная граница служит отложениями галечной ситы или односторонние глинистые отложения. Водонесный горизонт является исторно-безнапорным. Местный износ водонесных вод возникает в основном на участках распространения многолетне-мерзлотного пород в криле водонесной толщи, величина износа 25-30м. Уровень подземных вод в скважинах устанавливается на глубине 6-14м. Водонесный горизонт гидравлически тесно связан с реками Ныда и Хысса. 11. Лицензия на право пользования недрами СЛХ 02238 ВЭ добычи пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения УКП7,8,9 Медвежьего газового месторождения. Срок окончания действия лицензии 2017 г. <i>Копия лицензии СЛХ 02238 ВЭ прилагается.</i> 12. Вокруг водозабора предусмотрены зоны санитарной охраны (3 пояса). 1 пояс – зона санитарной охраны 1 пояса включает в себя площадку размером 175х150м осредноточечного отбора воды скважинами и площадь размещения всех колонных
--	--

сооружений водозабора, (водозасосная II подъема, резервуары чистой воды, котельная, дозблок, внутриплощадочные сети).

2 пояс – пояс ЗСО на северо-востоке ограничивается рекой Ныда, на юго-западе – рекой Хледа, боковые границы находятся в 600 м. от центра водозабора.

3 пояс – Граница 3 пояса совпадает с линиями водораздела в 3-5км. от центра водозабора. Режим в зонах санитарной охраны осуществляется в порядке, установленном законодательством.

13. Станция подготовки питьевой воды СППВ-90 разработана для очистки подземных вод, являющихся источником питьевого водоснабжения пос. Медвежье Газовых промыслов Медвежьего месторождения в районе р.Ныда. Станция обеспечивает очистку воды до требований, предъявляемых к питьевой воде согласно СанПиН2.1.4.1074-01. по показателям, указанным в проекте.

Принципиальная схема станции и перечень основных элементов схемы приложены на листе № 1. Схема работает следующим образом:

Неподвижная вода с помощью насосов 1-1, 1-2, 1-3 (Траб+Трез) с расходом 60÷90м³/ч подается и контактную ёмкость 5. Из ёмкости 5 с помощью насоса 6-1 или 6-2 (Траб+Трез) вода подается на скиме шпирные фильтры с инертной загрузкой (песок) 7-1 + 7-8. Схемой предусмотрена возможность подачи воды сразу фильтры 7-1+7,8 насосами 1-1, 1-2, 1-3 без использования ёмкости 5. После очистки на фильтрах вода направляется в резервуары чистой воды (РЧВ). В случае необходимости возможна подача воды в (РЧВ) насосами 1-1, 1-2, 1-3 или 6-1, 6-2 минуя фильтры по байпасу.

Для осуществления процесса очистки воды от загрязнений в схеме используются химические реагенты. Химические реагенты применяются для осуществления следующих процессов:

- окисления двухвалентного железа и марганца;
- повышения pH воды;
- коагуляции загрязнений;
- обеззараживания воды.

Окисление двухвалентного железа и марганца производится с помощью кислорода воздуха и активного хлора. Особенностью системы водоснабжения объекта является наличие 2-х резервуаров неподвижной воды, куда поступает вода из скважин. При плавном уровне в резервуары происходит аэрация воды с растворением в ней кислорода из воздуха. В результате чего, происходит окисление части растворенного двухвалентного железа в трехвалентное с образованием нерастворимого гидроксида железа Fe(OH)₃, т.е. резервуары неподвижной воды можно рассматривать как первую ступень её реагентной обработки.

Далее, при поступлении на станцию очистки, после насосов 1-1, 1-2, 1-3 в неё вводится pH-корректор, для повышения pH воды с 6 до 7,5. Повышение величины pH увеличивает скорость реакции и повышает эффективность процесса окисления железа и марганца окислителями. Для этой цели используется раствор шломи (NaOH или NaCO₃) который подается с помощью дозаторного насоса 22 в точку т.2.

В связи с тем, что окисление растворенного в воде железа и марганца кислородом воздуха зависит от многих условий, то в целях повышения эффективности и стабильности проводимого процесса в обрабатываемую воду вводится более сильный окислитель – гипохлорит натрия (NaClO). Раствор гипохлорита натрия дозируется с помощью дозаторного насоса 21-1, 21-2 (Траб+Трез) в точку т1.

Технологической задачей проведения процесса окисления неподвижности в воде железа и марганца является образование их нерастворимых соединений, которые затем будут задержаны на фильтрах. Этот процесс протекает с образованием ряда промежуточных соединений, что требует увеличения времени реакции и обеспечения условий её проведения. С этой целью в схеме установлена контактная ёмкость объемом 5м³. Если химический состав исходной воды или его коррекция реагентами (pH, окислителем) позволяет обеспечить высокую скорость образования нерастворимых соединений Fe(OH)₃, Mn(OH)₂, Mn(OH)₄, то контактную ёмкость, то можно не использовать.

Сопутствующим эффектом окисления загрязнений гипохлоритом натрия является его обеззараживающее действие, что предотвращает рост микрофлоры в загрузке фильтров,

ёмкостях и трубопроводах. Для этой цели вводимая доза гипохлорита натрия должна обеспечивать концентрацию активного хлора в воде после фильтров, не менее 0,5мг/л.

В декабре 2005г. на площадке водопроводных сооружений Ныдинского водозабора введены в эксплуатацию: канализационная насосная станция «НС-12,5С» и локальные канализационно-очистные сооружения «Ерси-Б-100-С» производительностью 100 м³/сут.

14. Резервуары чистой воды – 2 шт. по 700 м³ каждый.
Термометры установлены на всасывающем трубопроводе резервуара №1 и в водозасосной II подъема.

В 2009 году ООО «ТЕХНОРОС» г.Новый Уренгой было произведено техническое диагностирование резервуаров РВС-700 №1,2 (Заключения экспертизы промышленной безопасности №145-09/09, №146-09/09).

Проботообразные устройства: т.1 – коллектор в водозасосной, т.2, т.3 – на ГП-8, ГП-9 в замерном узле приводающей сети.

Графики работы водопроводных сетей и сооружений производственного участка №2(Надвигный водозабор) в 2015г. прилагаются.

15. Техническое состояние:

№ п/п	Наименование систем и отдельных элементов	Техническое состояние		
		Находится в рабочем состоянии	Требуется кап. ремонт	Требуется тех. ремонт
	Фильтр ФОВ 1,5-0,6	Встр		
	Насос исходной воды	Встр		
	Электростанция ЭС-08 с паровым котлом ВД-309	Встр		
	Насос подачи воды на фильтры Grandfos СК 90-1	Встр		
	Ёмкость для приводающей воды	1		
		21125кг		
		3575кг		
	Оборудование ступени в обезжелезивании осадка приводающей воды:	1		
	Насос подачи воды на обезжелезиватель	1		
	Шлифовальный обезжелезиватель осадка (обезжелезиватель)	1		
	Ёмкость сбора фильтрата от обезжелезивателя	1		
	Насос отвода фильтрата	1		
	Коллектор для сбора воды с фильтровальными мембранами	1		
	Комплекс дозирования флокулянта:			
	Ёмкость раствора флокулянта	1		
	Мешалка 3x400x SQ60 Нг 0,25 kW	1		
	Насос дозаторный флокулянта	1		
	Электростанция установка:			
	Электростанция	1		
	Вспомогательная для электростанции	2		
	Гидроударная	2		
	Насос дозаторный подачи воды	1		
	Насос дозаторный подачи гипохлорита	1		
	Ванна воды	1		
	Ванна соляного раствора	1		
	Комплекс дозирования гипохлорита натрия			
	Ёмкость гипохлорита натрия Р=200 л	1		
	Насос дозаторный дозирования хлора	2		

Комплекс измерений шлоки и плагулита			
Емкость дренажи розлива шлоки	1		
Насос дренажный шлоки	1		
Емкость дренажи розлива коагулянта	1		
Насос дренажный коагулянта	1		
Двухфазный насос паровыми шлоками розлива шлоки или коагулянта	1		
Фильтр грубой очистки ДУ40	1		
Емкость промывочных растворов шлоки	1		
Емкость промывочных растворов коагулянта	1		
Компрессор Q=40 куб. м/мин; N=1,9 м	1		

16. Производственный лабораторный контроль осуществляет аккредитованная производственная химическая лаборатория Надымского филиала ООО «ГПЭ» и быт. лаборатория ФГУЗ «ЦГиЭ» по утвержденным и согласованным графикам. График производственного лабораторного контроля качества питьевой воды Надымского водозабора на 2013г. прилагается.

17. Способ учета водопотребления.

Учет общей добычи воды ведется электромагнитными счетчиками – расходомерами Метран-300 ПР (7 шт.), установленными на скважинах. Также ведется учет: - воды, подаваемой в распределительные сети (на УКПГ-8, УКПГ-9), счетчиками-расходомерами ДСС-712 (4 шт.), установленными в замерном узле.

18. Фактические показатели качества исходной и очищенной артезианской воды.

Показатели, ед. изм.	Вода из скважин	Вход на фильтры	Выход	Нормы СанПиН 2.1.4.1074-01
pH	5,7-6,7	5,7-6,7	5,7-6,7	6-9
Железо Fe, мг/дм ³	3-12,5	3-12	менее 0,3	0,3
Марганец Mn, мг/дм ³	0,11-0,87	0,11-0,87	0,15	0,1
Щелочность, мг-экв/дм ³	1,6	1,8	1,5	-
Окисляемость, мг О ₂ /дм ³	4,5	4,6	3	до 5
Кремниевая кислота, SiO ₂ (Si), мг/дм ³		7,47	7,47	35-36-10)

19. Длина водопроводных сетей – 73,9193 км.

График протяжки сетей прилагается.

20. Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду №2-С/11 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду после КОС «Ериш-Б-100» в озеро без названия (бассейн река Ныда).

Копия разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду прилагается.

21. Характеристика санитарно-бытовых помещений на в/з р. Ныда:

- а) душевая – 2 шт. (жилоблок-2);
- б) туалет – 3 шт. (жилоблок-2, проходной-1);
- в) раздевалка – 1 шт. (блок испом. помещений);
- г) комната приема пищи – 1 шт. (жилоблок).

22. Средства индивидуальной защиты:

- от шума – противошумные наушники;
- от поражения электрическим током – диэлектрические перчатки, коврики резиновые, слесоведки и слесобуш согласно норм.

23. Обслуживающий персонал водопроводных сооружений на Надымском водозаборе:

№ п/п	Наименование профессии	Разряд	По штату	Фактически
1.	Старший мастер	-	1	1
2.	Мастер	-	1	1
3.	Машинист насосных установок	3	5	5
4.	Оператор на фильтр-трак	2	2	2
5.	Электросварщик	5	2	2
6.	Слесари-ремонтники	5/4	4/2	2/2
7.	Уборщики производственных помещений	2	2	2
8.	Кладовщик	2	0,3	0
9.	Оператор по исследованию скважин	3	0,2	0
10.	Пробоборщик	2	0,5	0

24. Основные мероприятия по охране окружающей среды прилагаются.

Заместитель начальника ПТО



Е.Б. Ляшенко

ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

серия 0 0 0 0 0 0 0 0 номер 0 0 0 0 0 0 0 0 вид лицензии 0 0

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(общество с ограниченной ответственностью, осуществляющее)
"Газпром энерго"
(ООО "Газпром энерго")

в лице Генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект федеративной территории)
Митюшина Алексея Александровича

с целью назначения и вида работ добыча пресных подземных вод
для хозяйственного и производственного водоснабжения
УКПГ 7,8,9 - Медвежьего газового месторождения

Участок недр расположен Нардынский район, Ямало-Ненецкий автономный округ
(с указанием административного округа, района, области, края, автономии)

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, власти, владельца, лица, доставившего, дата)

Копия документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении _____
(наименование, количество страниц)

Участок недр имеет статус защитный водосбор
(целевое назначение участка)

Срок окончания действия лицензии 2017
(год, месяц, число)

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 00-00000000-09
Внесено № 0134
Регистратор _____

Лицензионное соглашение
об условиях пользования участком недр, предоставленным
Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
(ООО «Газпром энерго») с целью добычи пресных подземных вод
для хозяйственного и производственного водоснабжения УКПГ 7,8,9
Медвежьего газового месторождения

Пreamбула:

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, в лице и.о. начальника Управления Мельникова Андрея Владимировича, действующего на основании Положения (Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 09.12.2008г. № 729-лс), с одной стороны, и ООО «Газпром энерго» в лице генерального директора, Митюшина Алексея Александровича, действующего на основании Устава общества, 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 энерго» как «Владелец лицензии».

Ранее добыча воды осуществлялась на основании лицензии СЛХ 01963 ВЭ от 15.08.2007г., выданной ООО «Газпромэнерго» 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

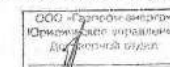
1.1. Владельцу лицензии предоставляется в пользование участок недр с целью:

- добычи пресных подземных вод для их использования в системах хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения УКПГ 7,8,9 Медвежьего газового месторождения;
- добычи пресных подземных вод для резервного водоснабжения ПИ-2-6 на случай аварийного отключения водозабора п. Пангоды.

1.2. Топоплан расположения скважин водозабора М 1:5 000 приведен в приложении 2.

1.3. Статус участка недр:

- горный отвод, совпадающий по площади с первым поясом зоны



санитарной охраны водозаборных скважин, с ограничением по глубине до подошвы эксплуатируемого водоносного горизонта.

2. Краткая характеристика объекта лицензирования

2.1. Объектом лицензирования является участок недр Ныдинского месторождения пресных подземных вод, расположенный в междуречье р. Ныда и ее притока р. Хэяхи в 35 км от пос.Ныда вверх по течению реки.

2.2. Эксплуатационные запасы Ныдинского месторождения утверждены по состоянию на 01.01.84г. на неограниченный срок эксплуатации в следующем количестве по категориям, тыс.м³/сут.

Категория запасов	Группа запасов	
	Балансовые	Забалансовые
A	9,0	21,0
B	3,0	27,0

Протокол ТКЗ при «Главтоменьгеологии» от 20.06.1984г. №4/84.

2.3. Оценка эксплуатационных запасов подземных вод выполнена гидродинамическим методом по схеме полуограниченного пласта с границей постоянного напора по р.Ныда с учетом напорно-безнапорного характера пласта. Расчетными гидрогеологическими параметрами являются: коэффициент водопроводимости (km) – 1800 м²/сут, коэффициент пьезопроводности (а)-2х10⁵ м²/сут; суммарное гидравлическое сопротивление ложа реки -150 м, допустимое понижение -31 м.

2.4. Эксплуатация водозабора была начата в 1978г. В настоящее время водозабор состоит из 5 эксплуатационных скважин № 1,2,3,4,5.

2.5. Эксплуатационные скважины разбурены СУ «Спецбурвод» роторным и ударно-канатным способом бурения. Скважины оборудованы сетчатыми фильтрами диаметром 219-325 мм, длина фильтров – 10м. При проведении откачек дебиты в скважинах изменялись от 960 до 1560 м³/сут. Скважины оборудованы насосами ЭЦВ-8,10 производительность от 16 до 60 м³/час. Специальные наблюдательные скважины №№ 1н-9н, разбуренные в 1976-79 гг. в период проведения разведочных работ Усть-Балыкской ГПП по рекомендациям Тюменской КГРЭ Главтоменьгеологии, находятся за пределами площадки водозабора и законсервированы.

2.6. Эксплуатируемый водоносный горизонт приурочен к верхне-четвертичным песчаным отложениям таликовой зоны. Активная мощность водоносного горизонта на Ныдинском водозаборе изменяется в пределах от 89-90 м до 25-30м. Нижним водоупором горизонта служат отложения тавдинской свиты или однообразные глинистые отложения. Водоносный горизонт является напорно-безнапорным. Местный напор подземных вод возникает в основном на участках распространения многолетнемерзлых пород в кровле водоносной толщи. Величина напора 20-50м. Уровень подземных вод в скважинах устанавливается на глубине 8-

14 м. Водоносный горизонт гидравлически тесно связан с р.Ныда и Хэяха.

2.7. Подземные воды Ныдинского водозабора по химическому составу гидрокарбонатные кальциево-магниевые, иногда могут переходить в гидрокарбонатно-хлоридные натриевые с минерализацией до 0,08 г/л. Подземные воды не соответствуют требованиям СанПин 2.1.4. 1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», по повышенному содержанию марганца (до 0,25 мг/л), железа (до 4,1 мг/л), по низкому содержанию фтора (менее 0,33 мг/л).

2.8. Вода с Ныдинского водозабора подается потребителям без специальной подготовки. Со скважин вода насосами I подъема направляется в два резервуара У=700м³, здесь вода частично отстаивается, подогревается и насосами II подъема подается в сторону ГП-8, ГП-7 и ГП-9.

2.9. В пределах площадки Ныдинского водозабора находятся 4 наблюдательные скважины: № 1-76; № 17-77; № 2-76; № 4-76. Это скважины 1976-1977 гг. бурения, бывшие эксплуатационные, пескующие, переведены в наблюдательные.

2.10. Эксплуатационные скважины оборудованы павильонами, пол и приустьевое пространство зацементированы, обвязка устьев скважин герметична.

На каждой скважине имеются манометры, краны для отбора проб воды.

По эксплуатационным скважинам один раз в квартал берутся пробы воды на химический и бактериологический анализ для контроля за качеством воды и своевременного предупреждения возможного загрязнения.

По всем добывающим скважинам три раза в месяц замеряется динамический уровень. Учет расхода воды осуществляет ПХЛ Надымского филиала ООО «Газпромэнерго».

3. Условия добычи подземных вод

Добыча подземных вод должна осуществляться при соблюдении следующих условий:

3.1. Установить допустимый водоотбор в соответствии с согласованными Ямалкомводом лимитами в количестве 1991 м³/сут.

3.2. Установить допустимый уровень понижения в скважинах 31 м.

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

1-зона санитарной охраны I пояса включает в себя площадку размером 175 х150 м сосредоточенного отбора воды скважинами и площадь размещения всех головных сооружений водозабора (станция второго подъема, резервуары чистой воды, котельная, хозблок, внутриплощадочные сети).

II – пояс ЗСО на северо-востоке ограничивается р.Ныда, на юго-западе – р. Хэяха, боковые границы находятся в 600 м от центра водозабора.

III – пояс ЗСО совпадает с линиями водораздела в 3-5 км от центра водозабора.

Мероприятия в зонах санитарной охраны:

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 водозаборе), а также применение ядохимикатов и удобрений.

Во втором поясе ЗСО:

- запрещается размещение 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 поясах ЗСО:

- ликвидируются все бездействующие скважины, представляющие опасность в отношении возможности загрязнения водоносного горизонта;
- ограничивается бурение новых скважин, любое новое строительство допускается 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 систематические наблюдения за:

- водоотбором (ежедневно);
- динамическим уровнем подземных вод - 1 раз в 10 дней;
- статическим уровнем подземных вод при каждой остановке скважины (для замены насоса, ремонта и т.д.);
- качеством воды путем отбора проб на химический и бактериологический анализы в соответствии с 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 ежедневный водоотбор, результаты замеров динамического и статического уровней, даты отбора проб на химический и бактериологический анализы, часы работы и простоя насосного оборудования, ремонтно-профилактические мероприятия.

3.7. Осуществлять сброс сточных вод в соответствии с согласованными Отделом водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу Нижне-Обского

бассейнового водного управления и органами санэпиднадзора условиями.

3.8. Согласовывать с Органом лицензирования увеличение дебита водозабора сверх объема, установленного п.3.1. лицензионного соглашения.

3.9. Своевременно представлять в Орган лицензирования продление согласований использования подземных вод и водоотведения органами санитарно-эпидемиологического надзора и отделом водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу Нижне-Обского бассейнового водного управления.

3.10. Перед подачей воды потребителю доводить ее до соответствия требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

9

4. Платежи

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

5. Права и обязанности владельца лицензии

5.7. Владелец лицензии имеет право:

5.1.1. Использовать участок недр в установленных границах для осуществления любой формы предпринимательской 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 предоставленного ему участка недр 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 соблюдение стандартов (норм, правил) в области охраны недр и окружающей природной среды в процессе ведения указанных работ;

5.1.4. Обращаться в Орган лицензирования, 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, полученной в процессе гидрогеологического изучения недр;

5.2.5. Представлять в Орган лицензирования, а также в ФГУ «ТФИ по ЯНАО» учетные карточки по вновь пробуренным или пробуренным скважинам (с

Синица

ООО «Газпром проектирование»
 Юридический отдел
 Директор

Синица

Синица

ООО «Газпром проектирование»
 Юридический отдел
 Директор

участием бурящей организации) в трехмесячный срок с момента завершения их бурения и опробования.

Контроль за соблюдением условий пользования недрами

6.1. Контроль за соблюдением условий пользования недрами, определенных в лицензии, осуществляется Органами, предоставившими лицензию во взаимодействии с природоохранными и иными 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 намечаемых проверках.

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

6.4. Орган лицензирования вправе на конфиденциальной основе ознакомиться со всей технической, геологической, финансовой информацией и отчетностью Владельца лицензии с целью осуществления систематического мониторинга за выполнением лицензионных условий пользования участком недр.

7. Отчетность

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

- отчетность по проведению 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 представляет в орган управления водными ресурсами отчетность 2-ТП (водхоз).

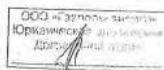
7.3. Копию отчета по форме 2-ТП (водхоз), согласованного с органом управления водными ресурсами представлять в Орган лицензирования в срок до 25 февраля.

8. Срок действия соглашения

8.1. Срок действия лицензии (лицензионного соглашения) – до 15.01.2017г.

8.2. По инициативе Владельца лицензии срок действия лицензии и соглашения может быть продлен 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 п.3.1.-3.10., 4.1., 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».

9. Разное

9.1. Вопросы, не вошедшие в настоящее лицензионное соглашение и возникшие в процессе пользования недрами, могут быть внесены в соглашение сторонами по взаимодоговоренности.

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

10. Адреса сторон

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

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

10.2. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго».

629736, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.1.

ИНН 7736186950

11. Вступление соглашения в силу

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

Уполномоченный представитель
Федерального агентства
по недропользованию

Мельников

Андрей Владимирович

Подпись

15.02.2009 г.



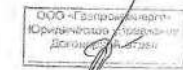
Руководитель предприятия,
получающего лицензию

Митюшов

Алексей Александрович

Подпись

2009 г.



ссылка на лист - 18 538 10 (16*)

ДОГОВОР
заключения водоснабжения №59-08/538/19-Д(БС)

п. Пангоды

13 сентября 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергос» (ООО «Газпром энергос»), именуемое в дальнейшем Организация водородно-канализационного хозяйства, в лице исполняющего обязанности директора Надымского филиала Лускина Сергея Сергеевича, действующего на основании доверенности № 98 от 13.03.2019 года, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым» (ООО «Газпром добыча Надым»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице исполняющего обязанности начальника Межевского газопромисловое управления филиала ООО «Газпром добыча Надым» Чузояна Дениса Михайловича, действующего на основании доверенности № 02/053-1 от 29.12.2018г., с другой Стороны, вместе именуемые «Стороны» с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору организация водородно-канализационного хозяйства, осуществляющая колдовое водоснабжение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водородную сеть из централизованной системы колдового водоснабжения:

холодную (питьевую) воду

Абонент обязуется оплачивать приемную холодную (техническую) воду (далее - холодная вода) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водородных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.2. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности водородных сетей абонента и организации водородно-канализационного хозяйства указывается в акте о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (приложение № 1).

1.3. При изменении схемы подключения абонента, последний обязуется заблаговременно в срок не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты таких изменений письменно уведомить организацию водородно-канализационного хозяйства, после чего Стороны осуществляют переоформление акта о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

1.4. Местом исполнения обязательств по настоящему договору является точка, расположенная на границе эксплуатационной ответственности абонента и организации водородно-канализационного хозяйства, если иное не предусмотрено договором колдового водоснабжения.

2. Сроки и режим подачи (потребления) холодной воды

2.1. Срок подачи (потребления) холодной воды по настоящему договору - с 01 января 2020 г.

2.2. Режим подачи (потребления) холодной воды (гарантированный объем подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения) указаны в приложении № 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) в централизованной системе колдового водоснабжения.

2.3. Ориентировочный договорный объем отпуска воды абоненту определяется исходя из технической возможности и заявленного абонентом объема (приложение № 5).

3. Сроки и порядок оплаты по договору

3.1. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на холодную воду, устанавливаемым в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

Дополнительно к стоимости холодной воды предъявляется НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Подключенная нагрузка (присоединенная мощность) определяется исходя из технических условий (условий на подключение) объекта к системе водородных сетей.

Изменение установленных органом тарифа, примененного при расчете, в период действия настоящего договора не требует внесения изменений в настоящий договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

1 _____

15.14. Приложение № 8 «Ориентировочный договорный объем и стоимость отпуска воды (водоснабжения)»
15.15. Приложение № 9 «Сведения об абонентах, водоснабжение которых осуществляется с использованием водородных сетей абонента»

16. Адреса и платежные реквизиты сторон

Организация водородно-канализационного хозяйства:
ООО «Газпром энергос»
Адрес местонахождения: Российская Федерация, 117929, г. Москва, ул. Строителей д.8, корп.1
ОГРН 1027739841370;
E-mail: info@adn.energy.gazprom.ru
Тел: 495 428-45-60
Факс: 495 428-45-70
Платежные реквизиты:
ООО «Газпром энергос»
ИНН/КПП 7738186598/775050001
р/счет 4070281040000100459
Банк ГТБ (АО) г. Москва
БИК 044525823
к/с № 30110181020600500882
ОКПО 48770801
ОКВЭД 35.12.1
ОКТМО 4338800
ОКОГУ 4210014
ОКФС 16
ОКПОФ 30602
Надымский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энергос»
адрес местонахождения: 629757, ЯНАО, Надымский р-он, п. Пангоды, ул. Ленина, д.22
почтовый адрес филиала: 629757, ЯНАО, Надымский р-он, п. Пангоды, ул. Ленина, д.22
КПП 890302001;
E-mail: Secretar@nlg.energy.gazprom.ru
тел.: (3499) 56-05-00/ факс: (3499) 56-04-70.

Абонент:
Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»
Сокр. наименование: ООО «Газпром добыча Надым»
Полное наименование филиала: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым» филиал Межевское газопромисловое управление
Сокращенное наименование филиала: ООО «Газпром добыча Надым» Межевское ГПУ
Юридический адрес: РФ, 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Надым, ул.Зверева,1
Тел.: +7(3499)567-363, факс: +7(3499) 537-512, ул. (773)567-141
Фактический адрес филиала: РФ, 629757, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, ул.Ленина, 20 Тел.: (3499) 561-164, факс: (3499)561-300
ИНН: 8903019871
КПП: 890303001
ОКПО: 00153761
ОКТМО: 791916151001
ОГРН: 1028900578800
ОКВЭД: 06.20
р/с: 4070281000020069154
Филиал Банка ГТБ (АО) в г. Надым Уренгой, к/с: 30101810700000000753
БИК 047195753
E-mail: mgra@nadym-dobycha.gazprom.ru

Организация водородно-канализационного хозяйства
Исполняющий обязанности
Надымского филиала
ООО «Газпром энергос»

Абонент
Исполняющий обязанности
Начальника Межевского ГПУ
филиала ООО «Газпром добыча Надым»

Д.М. Чузоян
С.А. Артемьевич Рудногацкий

1 _____

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
Федеральный центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО и Нидварском районе
АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР
(Испытательная лаборатория)

Юридический адрес: 625009, ЯНАО, г.Салехард, ул.Возвышения, 4
 Место осуществления деятельности:
 Адрес лаборатории: 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Экватора, 1 (д/п.А.); 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Экватора, 1
 тел.: Факс (3499)53-38-84
 Реквизиты: ОГРН 32742549 ОКРП 10586663270 ИНН ОКПО 0601016378080101001

Уникальный номер заявки
 об аккредитации в реестре
 аккредитованных лиц
 № РОСС.ИЛ.001.530782
 Выдан 15 марта 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ



Руководитель ИЛЦ
 А.А.Тюмина
 2021 г.

ПРОТОКОЛ
ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ
 № 10101-10140 от 5 октября 2021 г.

1. **Наименование предприятия, организации (заказчик):** Междюкское ППУ ООО "Газпром добыча Надым"
 ОГРН 8065019871 ОГРНИ 10289605780803

2. **Юридический адрес:** ООО "ГДН", г.Надым, ул.Экватора, 1

3. **Наименование образцов (проб):**

- Проба № 10101 - Вода подземного источника
 Проба № 10102 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10103 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10104 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10105 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10106 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10107 - Вода подземного источника
 Проба № 10108 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10109 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10110 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10111 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10112 - Вода подземного источника
 Проба № 10113 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10114 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10115 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10116 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10117 - Вода подземного источника
 Проба № 10118 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10119 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10120 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10121 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10122 - Вода подземного источника
 Проба № 10123 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10124 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10125 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10126 - Вода подземного источника
 Проба № 10127 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10128 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10129 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10130 - Вода подземного источника
 Проба № 10131 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10132 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть

- Проба № 10133 - Вода горячая централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10134 - Вода сточная
 Проба № 10135 - Вода сточная
 Проба № 10136 - Вода сточная
 Проба № 10137 - Вода сточная
 Проба № 10138 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10139 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
 Проба № 10140 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть

4. **Место отбора:** ООО "ГДН" МВПУ Ц(ГТТ) №1, 3,4,6,8,9 УКПГ-Н1
 Проба № 10101 - Коллектор до очистки (пробоприборная) холодной воды до КВО в ВОС -0,6 Ц(ГТТ) №1
 Проба № 10102 - Коллектор после очистки (пробоприборная в помещении со сточной) Ц(ГТТ) №1 АКБ
 Проба № 10103 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №1
 Проба № 10104 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №1
 Проба № 10105 - Разводящая сеть ДЭС Ц(ГТТ) №1 БВП
 Проба № 10106 - Разводящая сеть ДЭС Ц(ГТТ) №1 СВП
 Проба № 10107 - Коллектор до очистки (пробоприборная) холодной воды до КВО в ВОС -0,6 Ц(ГТТ) №3
 Проба № 10108 - Коллектор после очистки (пробоприборная в помещении со сточной) Ц(ГТТ) №3
 Проба № 10109 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №3
 Проба № 10110 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №3
 Проба № 10111 - Разводящая сеть ДЭС Ц(ГТТ) №3
 Проба № 10112 - Коллектор до очистки (пробоприборная) холодной воды до КВО в ВОС -0,6 Ц(ГТТ) №4
 Проба № 10113 - Коллектор после очистки (пробоприборная в помещении со сточной) Ц(ГТТ) №4
 Проба № 10114 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №4
 Проба № 10115 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №4
 Проба № 10116 - Разводящая сеть ДЭС Ц(ГТТ) №4
 Проба № 10117 - Коллектор до очистки (пробоприборная) холодной воды до КВО в ВОС -0,6 Ц(ГТТ) №6
 Проба № 10118 - Коллектор после очистки (пробоприборная в помещении со сточной) Ц(ГТТ) №6
 Проба № 10119 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №6
 Проба № 10120 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №6
 Проба № 10121 - Разводящая сеть ДЭС Ц(ГТТ) №6
 Проба № 10122 - Коллектор до очистки (пробоприборная) холодной воды до КВО в ВОС -0,6 Ц(ГТТ) №8
 Проба № 10123 - Коллектор после очистки (пробоприборная в помещении со сточной) Ц(ГТТ) №8
 Проба № 10124 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №8
 Проба № 10125 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №8
 Проба № 10126 - Коллектор до очистки (пробоприборная) холодной воды до КВО в ВОС -0,6 Ц(ГТТ) №9
 Проба № 10127 - Коллектор после очистки (пробоприборная в помещении со сточной) Ц(ГТТ) №9
 Проба № 10128 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №9
 Проба № 10129 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) Ц(ГТТ) №9
 Проба № 10130 - Коллектор до очистки (пробоприборная) холодной воды до КВО в ВОС -0,6 УКПГ-Н1
 Проба № 10131 - Коллектор после очистки (пробоприборная в помещении со сточной) УКПГ-Н1
 Проба № 10132 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) УКПГ-Н1
 Проба № 10133 - Разводящая сеть УКПГ (в сточной) УКПГ-Н1
 Проба № 10134 - После очистки на КОС "ЕРПЗ-В-20С" Ц(ГТТ) №1
 Проба № 10135 - После очистки на КОС "ЕРПЗ-В-20С" Ц(ГТТ) №6
 Проба № 10136 - После очистки на КОС "ЕРПЗ-В-20С" Ц(ГТТ) №8
 Проба № 10137 - После очистки на КОС "ЕРПЗ-В-25С" Ц(ГТТ) №9
 Проба № 10138 - резервуар запаса воды №1 V=1000м³ УКПГ-Н1 после профилактической промывки
 Проба № 10139 - резервуар запаса воды №2 V=1000м³ УКПГ-Н1 после профилактической промывки
 Проба № 10140 - внутриводогазовый анализ УКПГ-Н1 после профилактической промывки

5. **Условия отбора, доставки**

Дата и время отбора:
 28.09.2021 г. с 07:00 до 08:00

Ф.И.О. должности: Панченко Е.А., инженер 2 категории

Условия доставки: автотранспорт, сумка-холодильник с хладагентом

Дата и время доставки в ИЛЦ: 29.09.2021 10:20

ИД на отбор проб:

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

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

ГОСТ Р 36237-2014 "Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах".

6. **Дополнительные сведения:** Протокол (акт) отбора № 5442 от 29.09.2021

Цель исследования, описание: Проведение контроля, договор № 63-20-1401 от 18.10.2020.

За отбор и доставку проб ответственность несет заказчик.

Протокол № 10101-10140 размещен 05.10.2021 стр. 1 из 33

Результаты отбора и образцы (пробы), результаты испытаний
 Настоящий протокол не может быть использован как отчет о выполнении без подписанного разрешения ИЛЦ

Протокол № 10101-10140 размещен 05.10.2021 стр. 2 из 33

Результаты отбора и образцы (пробы), результаты испытаний
 Настоящий протокол не может быть использован как отчет о выполнении без подписанного разрешения ИЛЦ

7. ИД, регламентирующие объем лабораторных испытаний и их методику:
 СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

8. Код объекта тарифы: 2.21.10101 К; 2.21.10102 К; 2.21.10103 К; 2.21.10104 К; 2.21.10105 К; 2.21.10106 К; 2.21.10107 К; 2.21.10108 К; 2.21.10109 К; 2.21.10110 К; 2.21.10111 К; 2.21.10112 К; 2.21.10113 К; 2.21.10114 К; 2.21.10115 К; 2.21.10116 К; 2.21.10117 К; 2.21.10118 К; 2.21.10119 К; 2.21.10120 К; 2.21.10121 К; 2.21.10122 К; 2.21.10123 К; 2.21.10124 К; 2.21.10125 К; 2.21.10126 К; 2.21.10127 К; 2.21.10128 К; 2.21.10129 К; 2.21.10130 К; 2.21.10131 К; 2.21.10132 К; 2.21.10133 К; 2.21.10134 К; 2.21.10135 К; 2.21.10136 К; 2.21.10137 К; 2.21.10138 К; 2.21.10139 К; 2.21.10140 К.

9. Средства контроля:

№ инв.	Наименование, тип	Заводской номер	Номер в Государстве	№ свидетельства о поверке, дата ввода в эксплуатацию	Срок действия
1	Детектор пневматический Базис-электронный zeropointno объема	1804342	48868-12	С-018726-04-2021.60254660 от 28.04.2021	28.04.2022

10. Условия проведения испытаний, условия проведения испытаний соответствуют нормативной документации

11. Результаты испытаний

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Нормативы допустимого уровня	ИД по методу исследования
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объемы испутана 29.09.2021 10:30 Внутрелабораторный номер 10101 - 6016 Адрес места осуществления деятельности: ИИАС, г.Надым, ул.Южная, д.1(лет.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результатов 30.09.2021 16:56					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ММА) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (КФБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Сумма сульфидородулирующих бактерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротаева А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объемы испутана 29.09.2021 10:30 Внутрелабораторный номер 10102 - 6017 Адрес места осуществления деятельности: ИИАС, г.Надым, ул.Южная, д.1(лет.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результатов 30.09.2021 16:56					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ММА) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (КФБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Сумма сульфидородулирующих бактерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротаева А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объемы испутана 29.09.2021 10:30 Внутрелабораторный номер 10103 - 6018 Адрес места осуществления деятельности: ИИАС, г.Надым, ул.Южная, д.1(лет.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результатов 30.09.2021 16:57					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ММА) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1

Примечание № 10101-10140 размещены 05.10.2021 стр. 1 из 12
 Результаты испытаний в объеме (пробой), приведенном в таблице
 Настоящий протокол не может быть использован как источник информации без письменного разрешения ИИИ

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Нормативы допустимого уровня	ИД по методу исследования
1	Объем колиформных бактерий (КФБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Сумма сульфидородулирующих бактерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротаева А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объемы испутана 29.09.2021 10:30 Внутрелабораторный номер 10104 - 6019 Адрес места осуществления деятельности: ИИАС, г.Надым, ул.Южная, д.1(лет.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результатов 30.09.2021 16:57					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ММА) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (КФБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Сумма сульфидородулирующих бактерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротаева А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объемы испутана 29.09.2021 10:30 Внутрелабораторный номер 10105 - 6020 Адрес места осуществления деятельности: ИИАС, г.Надым, ул.Южная, д.1(лет.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результатов 30.09.2021 16:57					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ММА) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (КФБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Сумма сульфидородулирующих бактерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротаева А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объемы испутана 29.09.2021 10:30 Внутрелабораторный номер 10106 - 6021 Адрес места осуществления деятельности: ИИАС, г.Надым, ул.Южная, д.1(лет.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результатов 30.09.2021 16:58					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ММА) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (КФБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Сумма сульфидородулирующих бактерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствует	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротаева А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объемы испутана 29.09.2021 10:30 Внутрелабораторный номер 10107 - 6022 Адрес места осуществления деятельности: ИИАС, г.Надым, ул.Южная, д.1(лет.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результатов 30.09.2021 16:58					

Примечание № 10101-10140 размещены 05.10.2021 стр. 4 из 12
 Результаты испытаний в объеме (пробой), приведенном в таблице
 Настоящий протокол не может быть использован как источник информации без письменного разрешения ИИИ

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний по общему виду	Выполнены ли условия уровня	ИД на методы исследований
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10120 - 6043					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:16					
1	Общие числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37°C	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 и 8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
3	Спores сульфитредуцирующих анаэробов	число спор в 20 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10131 - 6046					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:17					
1	Общие числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37°C	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 и 8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
3	Спores сульфитредуцирующих анаэробов	число спор в 20 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10132 - 6047					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:17					
1	Общие числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37°C	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 и 8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
3	Спores сульфитредуцирующих анаэробов	число спор в 20 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10133 - 6048					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:17					
1	Общие числа мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37°C	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 и 8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2

Приложение № 10121-10140 датировано 01.10.2021 стр. 11 из 13
 Результаты испытаний и образцы (пробы), представленные заявителем
 Настоящий отчет не может быть использован для судебных разбирательств без письменного разрешения ИИП

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Выполнены ли условия уровня	ИД на методы исследований
3	Спores сульфитредуцирующих анаэробов	число спор в 20 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружены	отсутствуют	МУК 4.2.1018-01 и 8.2
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10134 - 6049					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 04.10.2021 09:44					
1	Колифаги	КОЕ/100 мл	0	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 8
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 500	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
3	Сальмонеллы	-	не обнаружены	отсутствуют	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 7
4	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10135 - 6050					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 04.10.2021 09:45					
1	Колифаги	КОЕ/100 мл	0	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 8
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 500	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
3	Сальмонеллы	-	не обнаружены	отсутствуют	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 7
4	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10136 - 6051					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 04.10.2021 09:45					
1	Колифаги	КОЕ/100 мл	0	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 8
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 500	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
3	Сальмонеллы	-	не обнаружены	отсутствуют	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 7
4	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10137 - 6052					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 04.10.2021 09:48					
1	Колифаги	КОЕ/100 мл	0	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 8
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 500	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
3	Сальмонеллы	-	не обнаружены	отсутствуют	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 7
4	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 100	МУ 2.1.3.806-99 Приложение 6
ФНКО лиц, ответственных за проведение испытаний: Коротышкин А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутривлабораторный номер 10138 - 6053					
Адрес места осуществления деятельности: ИПАО, с/п.Надм., ул.Южная, д.3(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:20					

Приложение № 10121-10140 датировано 01.10.2021 стр. 12 из 13
 Результаты испытаний и образцы (пробы), представленные заявителем
 Настоящий отчет не может быть использован для судебных разбирательств без письменного разрешения ИИП

№№ п/п	Описание выявленных нарушений	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методы исследования
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-аэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФНО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротких А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутренний лабораторный номер 10129 - 6054 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лит.А) дата выезда инспекции 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:20					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-аэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФНО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротких А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутренний лабораторный номер 10140 - 6055 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лит.А) дата выезда инспекции 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:20					
1	Объем числа мезофильных аэробных и факультативно-аэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Объем колиформных бактерий (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФНО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротких А. А., врач-бактериолог					

Ф.И.О., должность лица, ответственного за оформление протокола) Хайдарова Э. В. начальник отдела эпидемио-санитар.

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)
 Юрлицеский адрес: 629008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Нычская, д.
 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
 Регистрационный номер: ОКПО 97801674 ОГРН 10588002270 101010101 80010467800041001

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

УТВЕРЖДАЮ



О.С. Петрова
 2021 г.

ПРОТОКОЛ
ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ
 № 6473-6502 от 30 июня 2021 г.

1. **Наименование аккредитованной организации (заявителя):** ООО «Газпром добыча Надым» Мецдиспетское газопромысловое управление (ИНН 8903019871 ОГРН 1028900578080)

2. **Юрлицеский адрес:** ООО «ГДН» г.Надым, ул.Звезда, 1

3. **Наименование образца (пробы):**

- Проба № 6473 - Вода подземного источника
- Проба № 6474 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6475 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6476 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6477 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6478 - Вода подземного источника
- Проба № 6479 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6480 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6481 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6482 - Вода подземного источника
- Проба № 6483 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6484 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6485 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6486 - Вода подземного источника
- Проба № 6487 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6488 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6489 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6490 - Вода подземного источника
- Проба № 6491 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6492 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6493 - Вода подземного источника
- Проба № 6494 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6495 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6496 - Вода подземного источника
- Проба № 6497 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6498 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 6499 - Вода сточная
- Проба № 6500 - Вода сточная
- Проба № 6501 - Вода сточная
- Проба № 6502 - Вода сточная

4. **Место отбора:** ООО «ГДН» МПТУ Ц (ГП) №1,3,4,6,8,9, УВКП-И
 Проба № 6473 - коллектор до очистки (пробоводник) извлеченной воды до КВО и ВОС-0,6) (ГП) №1

Проба № 6474 - Коллектор после очистки (пробоборник в помещении со столовой) ЦЭТТ №1 АХВ
 Проба № 6475 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) ЦЭТТ №1
 Проба № 6476 - Разводящая сеть ДЭС ЦЭТТ №1 БВН
 Проба № 6477 - Разводящая сеть ДЭС ЦЭТТ №1 СВГ
 Проба № 6478 - коллектор до очистки (пробоборник: исходной воды до КВО и ВСО -0,6) ЦЭТТ №3
 Проба № 6479 - Коллектор после очистки (пробоборник в помещении со столовой) ЦЭТТ №3
 Проба № 6480 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) ЦЭТТ №3
 Проба № 6481 - Разводящая сеть ДЭС ЦЭТТ №3
 Проба № 6482 - коллектор до очистки (пробоборник: исходной воды до КВО и ВСО -0,6) ЦЭТТ №4
 Проба № 6483 - Коллектор после очистки (пробоборник в помещении со столовой) ЦЭТТ №4
 Проба № 6484 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) ЦЭТТ №4
 Проба № 6485 - Разводящая сеть ДЭС ЦЭТТ №4
 Проба № 6486 - коллектор до очистки (пробоборник: исходной воды до КВО и ВСО -0,6) ЦЭТТ №6
 Проба № 6487 - Коллектор после очистки (пробоборник в помещении со столовой) ЦЭТТ №6
 Проба № 6488 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) ЦЭТТ №6
 Проба № 6489 - Разводящая сеть ДЭС ЦЭТТ №6
 Проба № 6490 - коллектор до очистки (пробоборник: исходной воды до КВО и ВСО -0,6) ЦЭТТ №8
 Проба № 6491 - Коллектор после очистки (пробоборник в помещении со столовой) ЦЭТТ №8
 Проба № 6492 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) ЦЭТТ №8
 Проба № 6493 - коллектор до очистки (пробоборник: исходной воды до КВО и ВСО -0,6) ЦЭТТ №9
 Проба № 6494 - Коллектор после очистки (пробоборник в помещении со столовой) ЦЭТТ №9
 Проба № 6495 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) ЦЭТТ №9
 Проба № 6496 - коллектор до очистки (пробоборник: исходной воды до КВО и ВСО -0,6) УКПГ-Н
 Проба № 6497 - Коллектор после очистки (пробоборник в помещении со столовой) УКПГ-Н
 Проба № 6498 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) УКПГ-Н
 Проба № 6499 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" ЦЭТТ №1
 Проба № 6500 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" ЦЭТТ №6
 Проба № 6501 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" ЦЭТТ №8
 Проба №6502 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" ЦЭТТ №9

5. Условия отбора, доставки

Дата и время отбора: с 23.06.2021 08:00 до 23.06.2021 08:00
 Ф.И.О., должность: Назков Д.С., ведущий инженер ОГЭ
 Условия доставки: автотранспорт, сушка-контейнер с хладагентом
 Дата и время доставки в ИЛБ: 23.06.2021 14:15
 ИД на отбор проб:
 ГОСТ 31861-2012 "Вода. Общие требования к отбору проб",
 ГОСТ 31942-2012 "Вода. Отбор проб для микробиологического анализа",
 ГОСТ Р 56237-2014 "Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах".

6. Дополнительное сведения: Протокол (зет) отбора № 3729 от 23.06.2021

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

7. ИД, регламентирующие объем лабораторных испытаний и их перечень:

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

8. Код отбора (пробы): 2.21.6473 К; 2.21.6474 К; 2.21.6475 К; 2.21.6476 К; 2.21.6477 К; 2.21.6478 К; 2.21.6479 К; 2.21.6480 К; 2.21.6481 К; 2.21.6482 К; 2.21.6483 К; 2.21.6484 К; 2.21.6485 К; 2.21.6486 К; 2.21.6487 К; 2.21.6488 К; 2.21.6489 К; 2.21.6490 К; 2.21.6491 К; 2.21.6492 К; 2.21.6493 К; 2.21.6494 К; 2.21.6495 К; 2.21.6496 К; 2.21.6497 К; 2.21.6498 К; 2.21.6499 К; 2.21.6500 К; 2.21.6501 К; 2.21.6502 К

9. Средства измерений:

№ инв.	Наименование, тип	Заказной номер	Номер в Государстве	№ свидетельства о поверке, протокол об аттестации	Срок действия
1	анализатор ионно-форменный реактив АИФР-01 "УНИП,БАН"	3024	15166-11	2123246-4080-1 от 15.10.2020	14.10.2021
2	Одноканальный мембранный дозатор с переменным объемом дозирования	1515576	37432-13	2217338-4257-6 от 11.12.2020	10.12.2021
3	Одноканальный мембранный дозатор с переменным объемом дозирования	882873	37682-13	2216478-4210-5 от 12.10.2020	11.10.2021

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

Протокол № 6473-6502 датирован 30.06.2021 стр. 2 из 8
 Результаты отбора в отборе (проба), проведение испытаний
 Настоящий протокол не может быть использован как частью экспертного, без указания на диапазон ИЛБ!

11. Результаты испытаний

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методы исследований
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Вирусологический номер 6473 - 250 Адрес места осуществления деятельности: ИЛБ, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лет.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:47					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению анализа вируса гепатита А
2	АГ ротавируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению ротавируса
3	АГ энтеровируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция для выполнения анализа энтеровируса
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амарикова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Вирусологический номер 6474 - 251 Адрес места осуществления деятельности: ИЛБ, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лет.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:48					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению анализа вируса гепатита А
2	АГ ротавируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению ротавируса
3	АГ энтеровируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция для выполнения анализа энтеровируса
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амарикова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Вирусологический номер 6475 - 252 Адрес места осуществления деятельности: ИЛБ, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лет.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:48					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению анализа вируса гепатита А
2	АГ ротавируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению ротавируса
3	АГ энтеровируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция для выполнения анализа энтеровируса
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амарикова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Вирусологический номер 6476 - 253 Адрес места осуществления деятельности: ИЛБ, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лет.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:49					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению анализа вируса гепатита А
2	АГ ротавируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению ротавируса
3	АГ энтеровируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция для выполнения анализа энтеровируса
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амарикова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Вирусологический номер 6477 - 254 Адрес места осуществления деятельности: ИЛБ, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лет.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:49					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению анализа вируса гепатита А
2	АГ ротавируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выполнению ротавируса
3	АГ энтеровируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция для выполнения анализа энтеровируса
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амарикова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Вирусологический номер 6478 - 255 Адрес места осуществления деятельности: ИЛБ, г.Надым, ул.Южная, д.1 (лет.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:50					

Протокол № 6473-6502 датирован 30.06.2021 стр. 3 из 8
 Результаты отбора в отборе (проба), проведение испытаний
 Настоящий протокол не может быть использован как частью экспертного, без указания на диапазон ИЛБ!

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методику исследований
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.08.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6501 - 278 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.11(ит.А) Дата начала испытаний 23.08.2021 14:25 дата начала результатов 30.08.2021 14:04					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выделению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выделению ротавируса
3	АГ норовируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция для выделении антигена норовируса
ФЮ лица, ответственного за проведение испытаний: Амаранова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.08.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6843 - 279 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.11(ит.А) Дата начала испытаний 23.08.2021 14:25 дата начала результатов 30.08.2021 14:04					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выделению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция по выделению ротавируса
3	АГ норовируса	-	не обнаружено	отсутствует	Инструкция для выделении антигена норовируса
ФЮ лица, ответственного за проведение испытаний: Амаранова Э. Р., врач-бактериолог					

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

Хайдарова Э. В. Хайдарова Э. В. начальник отдела, клинико-эксперт

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
Федеральный центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в Надымском районе
АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР
(Испытательная лаборатория)

Юридический адрес: 629008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Иммануила А
Место осуществления деятельности:
Адрес лаборатория: 629752, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная,1 (ит.А), 629752, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная,1
тел., факс: (3495)31-39-84
Регистрация: ОГРН 57401674 ОГРН 10280001270 ИНН/КПП 8901016378/890301001

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № РОСС RU.0001.510782

Выдан 15 марта 2017 г.



**ПРОТОКОЛ
ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ**
№ 11584-11597 от 21 декабря 2020 г.

1. **Наименование предприятия, организации (заказчик):** ООО "Газпром добыча Надым" Медико-санитарное подразделение управления (ИНН 8903019871 ОГРН 102800378080)

2. **Юридический адрес:** г.Надым, ул.Зверева, 1

3. **Наименование образца (пробы):**

- Проба № 11584 - Вода подземного источника
- Проба № 11585 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 11586 - Вода подземного источника
- Проба № 11587 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 11588 - Вода подземного источника
- Проба № 11589 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 11590 - Вода подземного источника
- Проба № 11591 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 11592 - Вода подземного источника
- Проба № 11593 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 11594 - Вода подземного источника
- Проба № 11595 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть
- Проба № 11596 - Вода подземного источника
- Проба № 11597 - Вода централизованного водоснабжения распределительная сеть

4. **Место отбора:** ООО "ГДН" МГТУ ЦГТТ(№)1,3,4,6,8,9,УКПГ-Н, п.Лангада, ул.Ленина, 20

- Проба № 11584 - Коллектор до очистки ЦГТТ(№)1
- Проба № 11585 - Коллектор после очистки ЦГТТ(№)1
- Проба № 11586 - Коллектор до очистки ЦГТТ(№)3
- Проба № 11587 - Коллектор после очистки ЦГТТ(№)3
- Проба № 11588 - Коллектор до очистки ЦГТТ(№)4
- Проба № 11589 - Коллектор после очистки ЦГТТ(№)4
- Проба № 11590 - Коллектор до очистки ЦГТТ(№)6
- Проба № 11591 - Коллектор после очистки ЦГТТ(№)6
- Проба № 11592 - Коллектор до очистки ЦГТТ(№)8
- Проба № 11593 - Коллектор после очистки ЦГТТ(№)8
- Проба № 11594 - Коллектор до очистки ЦГТТ(№)9
- Проба № 11595 - Коллектор после очистки ЦГТТ(№)9
- Проба № 11596 - Коллектор до очистки УКПГ-Н
- Проба № 11597 - Коллектор после очистки УКПГ-Н

5. **Условия отбора, доставки**

Протокол № 11584-11597, выданный 21.12.2020
Результаты отбора и отбора (пробы), проведенные испытания
Этот протокол не может быть использован или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЦБ

стр. 1 из 2

Дата и время отбора: 16.12.2020 с 07:00 до 08:00
 Ф.И.О., должность: Папугин Е.А., инженер 2-й категории
 Условия доставки: автотранспорт, в термотеплоизоле
 Дата и время доставки в ИИИ: 16.12.2020 11:00
 ИД на отбор проб: ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб

6. Демонстрационные сведения: Протокол (лист) отбора № 5862 от 16.12.2020
 Цель исследования, основание: Производственный контроль, договор № 168/П-2018 от 16.04.2018

7. ИД, регламентирующие объем лабораторных исследований и их объем:
 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".
 СП 2.1.5.1059-01 "Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения".
 СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)"

8. Код образца (пробы): 6.20.11584 К; 6.20.11581 К; 6.20.11586 К; 6.20.11587 К; 6.20.11588 К; 6.20.11589 К; 6.20.11590 К; 6.20.11591 К; 6.20.11592 К; 6.20.11593 К; 6.20.11594 К; 6.20.11595 К; 6.20.11596 К; 6.20.11597 К

9. Средства измерений:

№ акт	Наименование, тип	Заводской номер	Номер в Госреестре	№ свидетельства о поверке, дата/место поверки	Срок действия
1	альфа-бета радиометр для измерения активности УМФ-2000	1076	16297-08	1175908 от 07.12.2020	06.12.2021
2	весы лабораторные НК-150.1	018559	48026-01	4201808-0178-8 от 17.11.2020	16.11.2021
3	Радиометр радионуклидный "РРА-01М-01"	102107	18045-07	1374768 от 03.12.2020	02.12.2021

10. Условия проведения испытаний: Условия проведения испытаний соответствуют нормативной документации

11. Результаты испытаний

№/№ акт	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методы исследования
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11584 - 176 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 17.12.2020 15:14					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР № 40090-9A005-01 УП ВНИИФРТ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР № 40090-9A005-01 УП ВНИИФРТ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Алаферов О. Б., главный инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11585 - 177 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 17.12.2020 15:14					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.10064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.10064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Алаферов О. Б., главный инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11586 - 181 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 19.12.2020 14:47					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.10064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.10064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Алаферов О. Б., главный инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11588 - 182 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.

Протокол № 01386-01387 (пробочки) от 21.12.2020 стр. 2 из 3
 Результаты отнесены к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не имеет силы, за исключением случаев исключения результатов радионуклидов ИИИ

№/№ акт	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методы исследования
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11585 - 178 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 17.12.2020 15:14					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР № 40090-9A005-01 УП ВНИИФРТ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР № 40090-9A005-01 УП ВНИИФРТ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Алаферов О. Б., главный инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11587 - 179 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 18.12.2020 11:58					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.10064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.10064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Алаферов О. Б., главный инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11588 - 180 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.10064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.10064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Алаферов О. Б., главный инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер: 11589 - 182 Адрес места осуществления деятельности: ИИИ, г.Надом, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности альфа-излучающих радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 0	не более 60	ЦМНН ГП "ВНИИФРТ" 10.07.1998 г.

Протокол № 01384-01387 (пробочки) от 21.12.2020 стр. 3 из 3
 Результаты отнесены к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не имеет силы, за исключением случаев исключения результатов радионуклидов ИИИ

№п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методику исследований
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	меньше 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	меньше 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объект поступления 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер 11591 - 183 Адрес места осуществления деятельности: ИИАО, г.Надым, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 16.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 6	не более 60	ЦМБН ГТН "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объект поступления 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер 11592 - 184 Адрес места осуществления деятельности: ИИАО, г.Надым, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 16.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 6	не более 60	ЦМБН ГТН "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объект поступления 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер 11593 - 185 Адрес места осуществления деятельности: ИИАО, г.Надым, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 16.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 6	не более 60	ЦМБН ГТН "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объект поступления 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер 11594 - 186 Адрес места осуществления деятельности: ИИАО, г.Надым, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 16.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 6	не более 60	ЦМБН ГТН "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					

Протокол № 11594-1197 выдан 21.12.2020 стр. 4 из 7
 Результаты отнесены к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен, без письменного разрешения ИИАО

№п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	ИД на методику исследований
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объект поступления 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер 11595 - 187 Адрес места осуществления деятельности: ИИАО, г.Надым, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 16.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 6	не более 60	ЦМБН ГТН "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объект поступления 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер 11596 - 188 Адрес места осуществления деятельности: ИИАО, г.Надым, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 16.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 6	не более 60	ЦМБН ГТН "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Объект поступления 16.12.2020 11:30 Внутривлабораторный номер 11597 - 189 Адрес места осуществления деятельности: ИИАО, г.Надым, ул.Южная, д.3(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результатов 16.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/г	меньше 6	не более 60	ЦМБН ГТН "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/г	меньше 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФНПО явля, ответственного за проведение испытаний: Алаиферов О. В., химико-инженер					


ФНПО, должностное лицо, ответственное за оформление протокола: Куратов П.Н. химико-инженер

Протокол № 11594-1197 выдан 21.12.2020 стр. 7 из 8
 Результаты отнесены к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен, без письменного разрешения ИИАО

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



УТВЕРЖДАЮ

Начальник лаборатории
химико-аналитического
контроля газопромисловых объектов

К.Ю. Неvezорова
« 05 » октября 2021 г.

Протокол испытаний ПР-ПВ-Д04-96-2021

Место осуществления деятельности, адрес: Лаборатория химико-аналитического контроля газопромисловых объектов Медвежье НКМ УКПН-Н, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ноябрьский район, Медвежье газоконденсатное месторождение, Ноябрьский участок. Телефон (3499)566778

Наименование и контактные данные заказчика: Медвежское газопромислое управление - филиал ООО "Газпром добыча Ноябрь", Ямало-Ненецкий автономный округ, Ноябрьский район, п. Пангоды, ул. Ленина, д.20 тел. (3499)561-309.

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

Наименование объекта: Вода централизованных систем питьевого водоснабжения. Вода систем централизованного горячего водоснабжения.

Дата выдачи протокола испытаний: 05.10.2021

Определяемый показатель, единицы измерений	Дата отбора образца	Дата получения образца	Дата проведения испытаний образца	Место отбора образца УКПН-Н						Идентификация примененной методики
				Точка отбора образца						
				коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой после КВО 025.70)		разводящая сеть УКПН (холодная вода в столовой после КВО 025.70)		разводящая сеть УКПН (горячая вода в столовой)		
Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	Регистрационный номер образца	Результаты испытаний					
*Цветность, градусы цветности	07.09.2021	07.09.2021	07.09.2021	1612 ПВ	1,12 ± 0,34	1613 ПВ	1,01 ± 0,30	1614 ПВ	1,01 ± 0,30	ГОСТ 31868-2012 метод Б
	14.09.2021	14.09.2021	14.09.2021	1633 ПВ	менее 1	1634 ПВ	менее 1	1635 ПВ	1,46 ± 0,44	
	21.09.2021	21.09.2021	21.09.2021	1668 ПВ	менее 1	1669 ПВ	менее 1	1670 ПВ	менее 1	
	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	1723 ПВ	менее 1	1724 ПВ	менее 1	1725 ПВ	менее 1	
**Мутность, ЕМФ	07.09.2021	07.09.2021	07.09.2021	1612 ПВ	менее 1	1613 ПВ	менее 1	1614 ПВ	менее 1	ГОСТ Р 57164-2016
	14.09.2021	14.09.2021	14.09.2021	1633 ПВ	менее 1	1634 ПВ	менее 1	1635 ПВ	менее 1	
	21.09.2021	21.09.2021	21.09.2021	1668 ПВ	менее 1	1669 ПВ	менее 1	1670 ПВ	менее 1	
	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	1723 ПВ	менее 1	1724 ПВ	менее 1	1725 ПВ	менее 1	

Определяемый показатель, единицы измерений	Дата отбора образца	Дата получения образца	Дата проведения испытаний образца	Место отбора образца УКПГ-Н						Идентификация применяемой методики
				Точка отбора образца						
				коллектор после очистки (проботборник в помещении со столовой после КВО 025.70)		разводная сеть УКПГ (холодная вода в столовой после КВО 025.70)		разводная сеть УКПГ (горячая вода в столовой)		
				Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	Регистрационный номер образца	Результаты испытаний	
Запах при 20 °С, баллы	07.09.2021	07.09.2021	07.09.2021	1612 ПВ	0	1613 ПВ	0	1614 ПВ	0	ГОСТ Р 57164-2016
	14.09.2021	14.09.2021	14.09.2021	1633 ПВ	0	1634 ПВ	0	1635 ПВ	0	
	21.09.2021	21.09.2021	21.09.2021	1668 ПВ	0	1669 ПВ	0	1670 ПВ	0	
	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	1723 ПВ	0	1724 ПВ	0	1725 ПВ	0	
Запах при 60 °С, баллы	07.09.2021	07.09.2021	07.09.2021	1612 ПВ	0	1613 ПВ	0	1614 ПВ	0	ГОСТ Р 57164-2016
	14.09.2021	14.09.2021	14.09.2021	1633 ПВ	0	1634 ПВ	0	1635 ПВ	0	
	21.09.2021	21.09.2021	21.09.2021	1668 ПВ	0	1669 ПВ	0	1670 ПВ	0	
	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	1723 ПВ	0	1724 ПВ	0	1725 ПВ	0	
Вкус и привкус, баллы	07.09.2021	07.09.2021	07.09.2021	1612 ПВ	0	1613 ПВ	0	****	****	ГОСТ Р 57164-2016
	14.09.2021	14.09.2021	14.09.2021	1633 ПВ	0	1634 ПВ	0	****	****	
	21.09.2021	21.09.2021	21.09.2021	1668 ПВ	0	1669 ПВ	0	****	****	
	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	1723 ПВ	0	1724 ПВ	0	****	****	
Алюминий, мг/дм ³	07.09.2021	07.09.2021	07.09.2021	1612 ПВ	менее 0,04	1613 ПВ	менее 0,04	****	****	ГОСТ 18165-2014 метод Б
	14.09.2021	14.09.2021	14.09.2021	1633 ПВ	менее 0,04	1634 ПВ	менее 0,04	****	****	
	21.09.2021	21.09.2021	21.09.2021	1668 ПВ	менее 0,04	1669 ПВ	менее 0,04	****	****	
	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	1723 ПВ	менее 0,04	1724 ПВ	менее 0,04	1725 ПВ	менее 0,04	
Общее железо, мг/дм ³	07.09.2021	07.09.2021	07.09.2021	1612 ПВ	менее 0,10	1613 ПВ	менее 0,10	****	****	ГОСТ 4011-72 п.2
	14.09.2021	14.09.2021	14.09.2021	1633 ПВ	менее 0,10	1634 ПВ	менее 0,10	****	****	
	21.09.2021	21.09.2021	21.09.2021	1668 ПВ	менее 0,10	1669 ПВ	менее 0,10	****	****	
	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	1723 ПВ	менее 0,10	1724 ПВ	менее 0,10	1725 ПВ	менее 0,10	
рН, ед. рН	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	*	****	****	****	1725 ПВ	6,5 ± 0,2	ПНД Ф 14.1.2:3.4.121-97 (издание 2018 г.)
Сероводород, мг/дм ³	28.09.2021	28.09.2021	28.09.2021	****	****	****	****	1725 ПВ	менее 0,002	ПНД Ф 14.1.2:4.178-02 (издание 2019 г.)

Результаты испытаний относятся только к объектам, прошедшим испытания.

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

Полученные результаты испытаний относятся к предоставленным заказчиком образцам.

Протокол испытаний выполнен на 2 с. и 2 экз.

Дополнительная информация:

*-градусы цветности по хром-кобальтовой шкале (Сr-Co), определения проводились при температуре (20 ± 5)°С;

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

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

**** - определение показателя в данном периоде не предусмотрено Графиком лабораторного контроля за химическим составом воды централизованных систем питьевого водоснабжения и вод систем централизованного горячего водоснабжения на 2021 год.

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

Инженер I категории  В.С. Садовья

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

Конец протокола

**РЕШЕНИЕ**

о предоставлении водного объекта в пользование

от «30» сентября 2018 г.
№ 153-15.09.00-000-0-000-0-0011-0545/00

г. Салехард

1. Сведения о водопользователе:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрьск» (ООО «Газпром добыча Ноябрьск») ОГРН 1028900578080

*полное и сокращенное наименования - для юридического лица и индивидуального предпринимателя с указанием ОГРН, для физического лица - Ф.И.О. с указанием даты его рождения;*629730, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Зверева, д. 1.
*(почтовый и юридический адреса водопользователя)***2. Цель, виды и условия использования водного объекта или его части****2.1. Цель использования водного объекта или его части**

сбор сточных вод

*Цель использования водного объекта или его части указывается в соответствии с частью 3 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации)***2.2. Виды использования водного объекта или его части**

совместным водопользованием; водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водного объекта при условии возврата воды в водный объект – р. Хусьяха (бассейн р. Nyda).

*(указывается вид и способ использования водного объекта или его части в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)***2.3. Условия использования водного объекта или его части**

Использование водного объекта (его части), указанного в пункте 3.1 настоящего Решения, может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

- 1) недопущении нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;
- 2) содержании в исправном состоянии расположенных на водном объекте и эксплуатируемых Водопользователем гидротехнических и иных сооружений, связанных с использованием водного объекта;
- 3) оперативном информировании департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа и отдела водных ресурсов Нижне-Обского бассейнового водного управления по Ямало-Ненецкому автономному округу об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;
- 4) своевременном осуществлении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте;
- 5) ведении регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранный зоной согласно программе, согласованной с отделом водных ресурсов Нижне-Обского бассейнового водного управления по Ямало-Ненецкому автономному округу, а также представлении в установленные сроки бесплатно результатов наблюдений в отдел водных ресурсов Нижне-Обского бассейнового водного управления по Ямало-Ненецкому автономному округу;
- 6) отказе от проведения работ на водном объекте, приводящих к изменению его естественного водного режима;
- 7) осуществлении сброса сточных, в том числе дренажных вод в следующем месте (местах) на р. Хусьяха (бассейн р. Nyda)

(наименование водного объекта)

Сброс сточных вод осуществляется от канализационно-очистных сооружений «ЕРШ-Б-25С» (далее – КОС, очистные сооружения) в р. Хусьяха (бассейн р. Nyda), в 16,5 км от н. Зияловский, муниципальное образование Ноябрьский район, Ямало-Ненецкий автономный округ. Координаты места сброса: 66°35'11" с.ш. 73°46'29" в.д. Уровень места сброса от поверхности воды – 3,0 м.

(приводятся типичные места сброса с указанием расстояния от береговой линии водного объекта в направлении оттока вытеки (места (на) предотвращения сброса отражаются в графических материалах), а также уровня места сброса от поверхности воды в низководной период)

8) осуществлении сброса сточных, в том числе дренажных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений:

Очистные сооружения имеют один выпуск в виде канализационного коллектора диаметром 273 мм, длиной 720 м, в том числе канализационный коллектор в подвале при исполнении длиной – 35 м, с переходом и подьемное исполнение длина которого – 685 м на сваях. КОС состоит из установки биологической очистки и бактерицидной установки. Основными элементами системы биологической очистки сточных вод очистных сооружений являются: устройство

3
 фильтрующее самоочищающееся УФС, аэротенк-отстойник, биореактор доочистки, блостертичная установка, флокулянтный-стабилизатор, иловый фильтр, контактный резервуар, канализационная насосная станция (КНС) и воздушная установка. Пуско-наладочные работы закончены в 2008 г. Санитарно-защитная зона для КОС принимается по таблице 7.1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1299-03 и составляет 150 м.

Проектная мощность очистных сооружений- 9,125 тыс.м³/год, 25 м³/сут.

Эффективность очистных сооружений (по данным за сентябрь 2017 г.): азот аммонийный – 89,61%; взвешенные вещества – 41,33%; железо общее – 89,27 %; нефтепродукты – 58,75%; АПАВ – 87,08%; сульфаты – 14,42 %; сухой остаток – 16,54%; фосфаты (по фосфору) - 91,25%; хлориды – 20,43%.

(приводятся характеристики водоподготовки сооружений или очистных сооружений с указанием вида применяемых реагентов, प्रकारов и фактической привязанности очистных сооружений, степени очистки сточных вод до нормативного уровня и др.)

9) объем сброса сточных, в том числе дренажных, вод не должен превышать 1,4066 м³/час (0,0003907 м³/сек; 24,6966 м³/сутки; 9,015 тыс. м³/год).

Учет объема сброса должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений: объем сброса сточных вод измеряется с помощью водоизмерительной аппаратуры: расходимера-счетчика электромагнитного Вэлес ЭРВС-310.

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для учета объема сбрасываемых вод)

10) максимальное содержание загрязняющих веществ в сточных, в том числе дренажных водах не должно превышать следующих значений показателей:

Наименование загрязняющих веществ и показателей	Содержание загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных, в т.ч. дренажных водах, мг/дм ³
Взвешенные вещества	5,000
ВПК _т	2,1
ВПК _{сн}	3,0
Сухой остаток	138,000
Нефтепродукты (нефть)	0,03
Фосфаты (по фосфору)	0,209
Нитрат-анион	38,00
Нитрит-анион	0,08
Хлорид-анион (хлориды)	35,900
Сульфат-анион (сульфаты)	9,900
АСПАВ	0,02
Аммоний-анион	0,05
Железо	6,1
ХПК	10,200

Примечание: Показатели определены согласно нормативам допустимого сброса в реку Хусьяка утвержденным приказом Нижне-Обского бассейнового водного управления от 10.08.2017 №75-ИУС.

Показатели качества сточных, в том числе дренажных вод должны определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений:

4
 в 2017 г. контроль качества сбрасываемых сточных вод в р. Хусьяка по микробиологическим, паразитологическим и радиологическим показателям ведет филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Надым» (аттестат аккредитации лаборатории от 05.02.2014 № РОСС RU.0001.510782), по химическим показателям работы выполняет филиал Инженерно-технического центра ООО «Газпром добыча Надым» (аттестат аккредитации лаборатории от 05.10.2015 № РОСС RU.0001.512418)

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для контроля качества сбрасываемых вод)

11) осуществлении сброса сточных, в том числе дренажных вод в соответствии с графиками их выпуска (сброса), согласованными с органами, принявшими настоящее решение. На допускателе залповых сбросов сточных вод;

12) обработке осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных, в том числе дренажных вод, в строгом соответствии с установленными технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации по обращению с отходами производства.

13) вода в р. Хусьяка (бассейн р. Ныда).

(приводимые водные объекты)

в месте сброса сточных, в том числе дренажных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям:

взвешенные вещества – 5,00 мг/дм³, ВПК_т – 2,1 мг/дм³, ВПК_{сн} – 3 мг/дм³, сухой остаток – 138,00 мг/дм³, нефтепродукты (нефть) – 0,03 мг/дм³, фосфаты (по фосфору) – 0,209 мг/дм³, нитрат-анион – 38 мг/дм³, нитрит-анион – 0,08 мг/дм³, хлорид-анион (хлориды) – 35,900 мг/дм³, сульфат-анион (сульфаты) – 9,900 мг/дм³, АСПАВ – 0,02 мг/дм³, аммоний-анион – 0,05 мг/дм³, железо – 6,1 мг/дм³, ХПК – 10,200 мг/дм³

(указываются показатели качества вод в не аттестованных приборах, принявших решение о допустимости водного объекта в пользование)

14) содержанию в исправном состоянии эквипурируемых Водопользователем очистных сооружений;

15) ежеквартального представления бесплатно в

Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкий автономный округа

(указываются орган, принявший решение о предоставлении водного объекта в пользование)

отчета о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных, в том числе дренажных вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса.

3. Сведения о водном объекте

3.1. Река Хусьяка (бассейн р. Ныда), Ямало-Ненецкий автономный округ, муниципальное образование Надымский район, Водохозяйственный участок –

5

15.04.00.002 Реки бассейна Карского моря от восточной границы бассейна р.Надым до северо-западной границы бассейна р.Пур.

(наименование водного объекта согласно данным государственного водного реестра и местоположение водного объекта или его части: речной бассейн, субъект Российской Федерации, муниципальное образование)

3.2. Морфометрическая характеристика водного объекта

Длина водного объекта – 83,0 км, ширина – 26,0 м, средняя глубина – 0,19 м, максимальная глубина в месте водопользования – 0,50 м, расстояние от устья до места водопользования – 26 км, площадь водосбора – 348 км².

Примечание: Морфометрическая характеристика водного объекта представлена по данным ООО «Газпром добыча Надым».

(длина реки или ее участка, км, расстояние от устья до места водопользования, км, объем водозабора, озера, пруда, обводненного карьера, тыс. м³, площадь зеркала воды в водоеме, км², средняя, максимальная и минимальная глубины в водном объекте в месте водопользования, м и др.)

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта в месте водопользования

(среднемагистральный расход воды в створе наблюдения, близлежащих к месту водопользования; скорости течения в периоды максимального и минимального стока; колебания уровня и длительность неблагоприятных по водности периодов; температура воды (среднегодовая и по сезонам) и др.)

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования

(качество воды в водном объекте в месте водопользования характеризуется наличием загрязнений вод в соответствии со ст. 104 Кодекса водного законодательства: "чистая", "относительно чистая", "умеренно загрязненная", "загрязненная", "грязная", "очень грязная", "чрезвычайно грязная", при использовании водного объекта для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и в целях рекреации качество воды устанавливается по санитарно-гигиеническому назначению)

3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд водопользователя:

гидротехнические и иные сооружения, расположенные на водном объекте отсутствуют.

(приводится перечень гидротехнических и иных сооружений и их основные параметры)

3.6. Наличие зон с особыми условиями их использования

В соответствии с Правилами установления рыбоохранной зоны, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.10.2008 № 743 ширина рыбоохранной зоны р. Хусьяка 200 м. В соответствии со статьей 65 Водного кодекса Российской Федерации ширина водоохранной зоны – 200 м. Санитарно-защитная зона КОС – 150 м.

(тип и характер санитарной зоны: истинная питьевая и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственная и рыбоохранная зона и др.)

Материалы в графической форме, включающие схемы размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, и зон

6

с особыми условиями их использования, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему Решению (Приложение 3.1., 5.2.).

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен с 10.08.2022 по 10.08.2022
(день, месяц, год) (день, месяц, год)

Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (наименование исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего и выдávшего настоящее решение)

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта (его части) и пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Схема расположения места сброса сточных вод в реку Хусьяка после очистных сооружений «Ериш-Б-25С» цех (ТП) №9 НКМ «Медвежье».

5.2. Пояснительная записка к графическим материалам.

Директор департамента

В.Л. Галуза 2017 г.



В.Л. Галуза



С.И. Сидоров

Водопотребление и водоотведение по Ц(ТП) №9 за ноябрь 2020 г.								
Месяц	Водопотребление, м3			Водоотведение, м3				Безвозвратные потери, м3
	Всего	Хоз.быт.	Произв.	Всего	Хоз.быт.в водный объект	Произв. в водный объект	ГФУ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
январь	3263,00	660,00	2603,00	809,42	660,00	0,00	149,42	2453,58
февраль	2760,00	672,00	2088,00	806,96	672,00	0,00	134,96	1953,04
март	2292,00	727,00	1565,00	876,42	727,00	0,00	149,42	1415,58
апрель	2810,00	698,00	2112,00	842,60	698,00	0,00	144,60	1967,40
май	1897,00	703,00	1194,00	852,20	703,00	0,00	149,20	1044,80
июнь	1006,00	395,00	611,00	539,60	395,00	0,00	144,60	466,40
июль	1700,00	172,00	1528,00	321,20	172,00	0,00	149,20	1378,80
август	1657,00	491,00	1166,00	640,20	491,00	0,00	149,20	1016,80
сентябрь	3932,00	601,00	3331,00	735,96	601,00	0,00	134,96	3196,04
октябрь	2355,00	556,00	1799,00	703,67	556,00	0,00	147,67	1651,33
ноябрь	2110,00	615,00	1495,00	764,20	615,00	0,00	149,20	1345,80
декабрь			0,00	0,00	0,00			0,00
Ст.мастер Ц(ТП)№9						Войтович В.С.		

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №2021-2ВС
 на подключение к объединенному хозяйственному
 производственно-противопожарному водопроводу в точке В1
 «ДКС на УКПН-Н Медвежьего НГКМ»

1. Источник хозяйственно-питьевого водоснабжения являются действующие очистные сооружения Нидвинский водозабор из подземных источников с проектной мощностью 2100 м³/сут ПФ ООО «Газпром энергос».
2. Для действующего подземного водозабора установлены три зоны санитарной охраны, на территориях которых выполняются мероприятия в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21.
3. От станции подготовки воды вода отводится Надписком факсимом ООО «Газпром энергос» в соответствии с договором № 59-08_538_19-Д (ИС) от 13.09.2019.
4. Для приведения качества воды на хозяйственные нужды в соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21 необходимо предусмотреть комплекс водоочистки.
5. Существующая сеть объединенного хозяйственного, производственно-противопожарного водопровода – кольцевая Ø108х4,0. Вода в сеть подается от станции насосной водопроводной УКПН-Н.
6. Давление в сети составляет - в рабочем режиме – 0,3МПа, при пожаре - 0,6МПа.
7. Заявленный расход на хозяйственные нужды - до 10 м³/сут обеспечивается циркуляционными насосами ЦНС 38-44 (Q=38 м³/с, Н=44 м, N=0,8 кВт; один рабочий, один резервный), установленными в существующей станции насосной водопроводной УКПН-Н.
8. Подключение выполнить в существующую сеть объединенного хозяйственного, производственно-противопожарного водопровода на площадке УКПН-Н. План существующих сетей с обозначенной точкой В1 подключения прилагается.
9. В точке врезки предусмотреть и установить запорно-регулирующую арматуру с ручным управлением. Диаметры трубопроводов определить проектом.
10. Монтаж трубопровода хозяйственно-питьевого водоснабжения от точки В1 выполнять на эстакаде.
11. Трубопроводы выполнить из труб стальных электросварных и заводской теплозащитой из ППУ с трубой для прокладки греющего электрокабеля с покрывным слоем из оцинкованной стали.
12. В нижних точках трубопровода предусмотреть запорную арматуру оборудования трубопровода.
13. Срок действия технических условий – 2 года.

Главный энергетик МГПУ
 ООО «Газпром добыча Надьям»



О.А. Мешерников

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №2021-2ВО
 на подключение к системе производственно-ливневой канализации напорной (КЛН)
 «ДКС на УКПН-Н Медвежьего НГКМ»

1. Точка подключения напорного трубопровода производственно-ливневой канализации указана на схеме. Врезка осуществляется в сборный коллектор производственных стоков и далее в систему утилизации стоков УКПН-Н. По напорной сети стоки поступают в резервуары-уравнители V=50 м³ – 2 шт. и далее на существующие очистные сооружения производственно-ливневых стоков площадки УКПН-Н.
2. Концентрации загрязнений в сточной воде не должны превышать значений: по измененным веществам – до 500 мг/дм³; по нефтепродуктам – до 60 мг/дм³; металлы – до 20 мг/дм³.
3. Максимальный расход (разрешенный объем водоотведения) – до 100 м³/сут.
4. Способ прокладки проектируемой производственно-ливневой канализации – надземный.
5. Диаметр трубопровода в точке врезки – 108х4 ГОСТ 10704-91.
6. Материал трубопровода в точке врезки – сталь В-10 ГОСТ 10705-80.
7. Срок действия технических условий – 2 года.

И.о. начальника ПОтоДнПГ Г.КнН МГПУ
 ООО «Газпром добыча Надьям»



Т.Р. Садиков

Приложение Н

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 18 «Количество загрязняющих веществ, приходящихся на одного жителя, приведены в таблице 1.

Таблица 1 Расчетные концентрации загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых сточных водах

Наименование показателя	Количество загрязняющих веществ на 1 человека, г/сут (согласно таблице 18 СП 32.13330.2018)	Количество вахтовиков, чел (согласно тому 6 ПОС)	Потребность воды, м ³ /с (согласно тому 6, ПОС)	Концентрации загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых стоках, мг/л
Взвешенные вещества	65	224 человек	10,6 м ³ /сут	51,45 мг/л
БПК неосветленной жидкости	60			47,91 мг/л
Азот аммонийных солей	10,5			8,38 мг/л
Фосфор общий	2,5			1,99 мг/л

1) Взвешенные вещества:

На 1 человека приходится 65 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 21,67 г/сут;
 $(21,67 \text{ г/сут} * 224 \text{ чел} * 10,6 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 51,45 \text{ мг/л};$

2) БПК неосветленной жидкости:

На 1 человека приходится 60 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 20 г/сут;
 $(20 \text{ г/сут} * 226 \text{ чел} * 10,6 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 47,91 \text{ мг/л};$

3) Азот аммонийных солей:

На 1 человека приходится 10,5 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 3,5 г/сут;
 $(3,5 \text{ г/сут} * 226 \text{ чел} * 10,6 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 8,38 \text{ мг/л};$

4) Фосфор общий:

На 1 человека приходится 2,5 г/сут за 24 часа, а за 8 часов – 0,83 г/сут;
 $(0,83 \text{ г/сут} * 226 \text{ чел} * 10,6 \text{ м}^3/\text{с}) / 1000 = 1,99 \text{ мг/л}.$

Приложение П

Расчет объема дождевых сточных вод и концентрации загрязняющих веществ с территории площадки на период строительства

Расчет объема поверхностно-дождевых сточных вод произведен на основании:

1. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
2. СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
3. Методические пособие. «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты».

Объем дождевой сточной воды от расчетного дождя $W_{оч}$, отводимого на очистные сооружения, определяется по формуле:

$$W_{оч} = 10 \times h_a \times \psi_{mid} \times F, \quad (1)$$

где 10 – переводной коэффициент;

h_a – максимальный суточный слой осадков за дождь. Сток от которого подвергается очистке в полном объеме, мм (годовой слой жидких осадков 375 мм, суточный максимум осадков 68 мм (таблица 4.1. [1] для г. Надым)

ψ_{mid} – коэффициент стока для расчетного дождя определяется, как средневзвешенное значение в зависимости от постоянных значений коэффициента стока ψ_i для разного вида поверхностей по таблице 13 СП 32.13330.2018 и составит для грунтовых поверхностей 0,2;

F – площадь стока (по данным тома 8.1, раздел 10.1);

Таблица 1 – Исходные данные для проведения расчета

Наименование	Показатель*	Коэффициент стока**
		постоянный
Дожимная компрессорная станция (ДКС)		
общая площадь строительства, га	9,4271	0,2
<p>*- площадь принята согласно тома 8.1, раздел 10.1;</p> <p>** - коэффициент стока принят равным 0,2 в соответствии с таблицей 13 [2] как для грунтовых поверхностей (спланированные)</p>		

Расчет дождевых сточных вод с площадки ДКС

$$W_{оч} = 10 \times 375 \times 0,2 \times 9,4271 = 7070,32 \text{ м}^3/\text{год}$$

$$W_{оч} = 10 \times 68 \times 0,2 \times 9,4271 = 1282,08 \text{ м}^3/\text{сут.},$$

$$1282,08 \text{ м}^3 / 24 \text{ часа} = 53,42 \text{ м}^3/\text{час.}$$

Расчет качественной характеристики поверхностного стока

Удельное количество загрязнений в поверхностном стоке принимается в зависимости от характера поверхности водосбора и, в соответствии с п. 5.2 [3] определяется расчетом как средневзвешенная величина по формуле:

$$C_{\text{ср}} = \frac{\sum_{i=1}^n C_i F_i}{\sum_{i=1}^n F_i}$$

где C_i - концентрация загрязняющих веществ в поверхностных сточных водах, отводимых с различных площадей стока, мг/л, принимается по таблице 2 [3];

F_i - площадь водосбора учитываемых поверхностей, га.

В производственно-дождевом стоке концентрации загрязняющих веществ составят:

- взвешенные вещества

$$C_{\text{ср}} = (9,4271 * 2000) / 9,4271 = 2000 \text{ мг/л};$$

- нефтепродукты

$$C_{\text{ср}} = (9,4271 * 18) / 9,4271 = 18 \text{ мг/л};$$

- ХПК

$$C_{\text{ср}} = (9,4271 * 650) / 9,4271 = 650 \text{ мг/л.}$$

- БПК₂₀

$$C_{\text{ср}} = (9,4271 * 90) / 9,4271 = 90 \text{ мг/л.}$$

Приложение Р

Расчет объема дождевых сточных вод на период эксплуатации

Для расчета годовой слой жидких осадков $\underline{H_{дл}} = 375$ мм, суточный $\underline{H_{дл}} = 68$ мм принят по СП 131.13330.2020 табл. 4.1 (ст. Надым).

Объем дождевой сточной воды определяется по формуле:

$$W_{дл} = 10 \times \underline{H_{дл}} \times P \times F, \quad (1)$$

где F – расчетная площадь водосбора с отбортованных площадок, m^2 ;

$\underline{H_{дл}}$ – слой жидких осадков, мм;

P – общий коэффициент стока.

Общий коэффициент стока P принимается равным 0,3.

Расчет дождевого стока от технологической площадки установки расходных емкостей дизельного топлива (поз. 17):

$$\text{Площадь площадки} - S = 17 \text{ м} \times 14 \text{ м} = 238 \text{ м}^2 = 0,024 \text{ га}$$

$$W_{дл} = 10 \times 375 \times 0,024 \times 0,3 = 27,0 \text{ м}^3/\text{год.}$$

$$W_{дл} = 10 \times 68 \times 0,024 \times 0,3 = 4,9 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

Расчет дождевого стока от площадки для слива автоцистерн (поз. 10):

$$\text{Площадь площадки} - S = 4 \text{ м} \times 8 \text{ м} = 32 \text{ м}^2 = 0,0032 \text{ га}$$

$$W_{дл} = 10 \times 375 \times 0,0032 \times 0,3 = 3,6 \text{ м}^3/\text{год.}$$

$$W_{дл} = 10 \times 68 \times 0,0032 \times 0,3 = 0,65 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

Общее количество дождевых сточных вод с проектируемой площадки ДКС составит:

$$\underline{W_{дл}} = 27 + 3,6 = 30,6 \text{ м}^3/\text{год.}$$

$$\underline{W_{дл}} = 4,9 + 0,65 = 5,55 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

Приложение С

Разрешения на выброс вредных веществ в атмосферный воздух



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

ПРИКАЗ

г. САЛЕХАРД

21.12.2015

№ 232-11

О выдаче разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым» (ООО «Газпром добыча Надым»)

Руководствуясь п. 4.18 Положения об Управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ямало-Ненецкому автономному округу, утвержденного приказом Росприроднадзора от 24 июня 2011г. № 424, на основании заявления ООО «Газпром добыча Надым» на получение разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ и прилагаемых к нему документов, п р и к а з ы в а ю:

1. Выдать ООО «Газпром добыча Надым» (ОГРН 1028900578080, ИНН 8903019871) разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов предельно допустимых выбросов стационарными источниками Медвежинского газопромышленного управления ООО «Газпром добыча Надым», расположенными на: площадке № 1 Ц (ГП) № 1, площадке № 2 СП-2, площадке № 3 Ц (ГП) № 3, площадке № 4 Ц (ГП) № 4, площадке № 5 СП-5, площадке № 6 Ц (ГП) № 6, площадке № 7 СП-7, площадке № 8 Ц (ГП) № 8, площадке № 9 Ц (ГП) № 9, площадке № 10 УКПГ-Н, площадке № 11 ЛЭС, площадке № 12 УПоХМТР, площадке № 13 ЭХЗ, на территории Медвежинского газового месторождения Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. руководителя



Н.В. Колесникова



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ
АВТНОМНОМУ ОКРУГУ**
(Управление Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу)

Мира ул., д. 40, г. Салехард, ЯНАО, 629008
т. (34922) 4-51-30, 4-18-68 ф. (34922) 4-18-68
E-mail: rpn@yarn.gov.ru
www.yamal.gov.ru

№

Экз. № 2

на №

Разрешение № 162 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 30.12.2015 г. № 732-п

Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»

629730, РФ, ЯНАО, г. Надым, ул. Зверева, 1

ИНН 8903019871, ОГРН 1028900578080

Для юридических лиц - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц; 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 в государственной регистрации индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика.

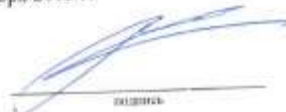
разрешается в период с «01» января 2015 г. по «31» декабря 2020 г.
осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками Медвежинского газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Надым», расположенными на: площадке № 1 Ц (ГП) № 1, площадке № 2 СП-2, площадке № 3 Ц (ГП) № 3, площадке № 4 Ц (ГП) № 4, площадке № 5 СП-5, площадке № 6 Ц (ГП) № 6, площадке № 7 СП-7, площадке № 8 Ц (ГП) № 8, площадке № 9 Ц (ГП) № 9, площадке № 10 УКПГ-Н, площадке № 11 ЛЭС, площадке № 12 УПоХМТР, площадке № 13 ЭХЗ, на территории Медвежинского газового месторождения Надымского 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, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по отдельной производственной территории или хозяйствующему субъекту в целом указаны в приложениях № 1, № 2, № 3 (на 77 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: «30» декабря 2015 г.

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



Н.В. Колесникова

Приложение «С» №1
к разрешению на вынос средств (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 30.12.2015 № 162,
выданное Управлением Росприроднадзора по ЯНАО

Лист № 2

Перечень, в количестве
средних (загрязняющих) веществ, разрешенных к выносу в атмосферный воздух «1»

Объектом с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрьск»

находящегося юридическому адресу: Ямал-Ненецкий автономный округ, муниципальное образование «Курбанский район», Ямало-Ненецкий автономный округ

и земельным участком в газодобывающей управленческой зоне газопровода ООО «Газпром добыча Ноябрьск» площадью № 1 и (ПП) № 1, площадью № 2 СП-2, площадью № 3 Ц (ПП) № 3, площадью № 4 Ц (ПП) № 4, площадью № 5 СП-5, площадью № 6 Ц (ПП) № 6, площадью № 7 СП-7, площадью № 8 Ц (ПП) № 8, площадью № 9 Ц (ПП) № 9, площадью № 10 УКПН-Н, площадью № 11 ДЭС, площадью № 12 УПюАМТР, площадью № 13 ЭХЗ

находящегося по адресу: Ямало-Ненецкий автономный округ, муниципальное образование «Курбанский район», Ямало-Ненецкий автономный округ

«С» является неотъемлемой частью разрешения на вынос средств (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора «С»-Проект (разрешение) выноса и показатели по выносу, не являются и признаются таковыми (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. Перечень и количество веществ, разрешенных к выносу в атмосферный воздух, не являются разрешением к выносу в атмосферный воздух.

№ п/п	Наименование вещества (загрязняющего) вещества	Класс опасности (в соответствии с классификацией) вещества (ГЛ - ЛУ)	мг/м³	м³/ч	в радиусной зоне, м								в радиусной зоне, м							
					200мг.				200г/ч.				200кг.				200т/ч.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	0101	двухвалентный свинец (в пересчете на элемент)	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	
2	0123	диоксида кремния (в пересчете на элемент)	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	
3	0143	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO ₂)	0,000009	0,015600	0,001560	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	
4	0131	диоксида серы (в пересчете на элемент) (SO ₂)	0,000009	0,015600	0,001560	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	0,015600	
5	0104	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000007	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
6	0103	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000015	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	
7	0101	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	
8	0102	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000004	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	0,000012	
9	0103	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000015	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	
10	0104	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000009	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	
11	0110	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000014	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	
12	0122	диоксида азота (в пересчете на элемент) (NO _x)	0,000014	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	

Приложение Т
Исходные данные для расчетов выбросов ЗВ и отходов в период
строительства по данным ПОС

Ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспорте

Наименование машин и механизмов	Мощность кВт	Марка (тип)	Всего
1 Экскаватор в карьере, емкостью ковша 1,6 м ³	125	ЭО – 5126	2
2 Экскаватор, емкостью ковша - 0,65 м ³ (колесный)	73,6	ЭО – 4321	1
3 Бульдозер	121, 243	ДЗ-171.1	2
4 Автогрейдер легкого типа	66	ДЗ-99А-1-4	1
5 Каток игольчатый, кулачковый (посев трав)	37	ДУ-26А	1
6 Каток пневмоколесный полуприцепной 25 т	158	ДУ – 16Г	1
7 Каток пневмоколесный самоходный 20 т	110	ДУ-55	1
8 Пневмотрамбовка	74	ПТ-32	4
9 Трубоукладчик грузоподъемностью 6,3 т	66	ТГ-62	1
10 Трубоукладчик грузоподъемностью 20 т	117	ТГ-201	1
11 Кран на автомобильном ходу <i>Для монтажа тяжеловесного оборудования можно использовать два крана (гусеничные, пневмоколесные, автомобильные) , но меньшей грузоподъемностью (100 т) Максимальный вес монтажной единицы до 38 т</i>	345	200 т (100 т)	1 (2)
12 Кран на автомобильном ходу грузоподъемностью 50 т	88	КС-5363ХЛ	1
13 Кран на автомобильном ходу грузоподъемностью 25 т	148	КС-5473	1
14 Бурильно-крановая машина глубина бурения до 15 м	242	БКМ-1501	1
15 Бурильная машина на гусеничном ходу	245	УБГ-С-Беркут	1
16 Копер на базе трактора -сваебойный агрегат	147	СП-49Д длина сваи 12 м	1
17 Сварочный агрегат: - на 1 пост	28	АДД 1х250	1
18 Сварочный трансформатор	45	ТС-300; ТДМ - 501 ТСД-500-1	3
19 Автомобильный гидроподъемник	325	ВС-28К на базе КАМАЗ	1
20 Погрузчик одноковшовый	99	ТО – 18К	1

Наименование машин и механизмов	Мощность	Марка	Всего
21 Битумоплавильный котел	15,8	БК-4	1
22 Передвижная электростанция		ДЭС-60	2
23 Передвижная электростанция в вахтовом поселке		ДЭС 640	1
24 Компрессорная станция	74	ДК-9; (9 м3/мин; 0,6 МПа)	1
25 Компрессорная станция	515	АМС4 (70 м3/мин; 10 МПа)	1
26 Наполнительный агрегат	220	АН 261 (260 м3/ч)	1
27 Опрессовочный агрегат	96	АО-161 (13 МПа)	1
28 Стационарный бетономеситель	2,2	БСГ-550	2
29 Стационарный растворомеситель	2,2	СО-400 РШ	2
30 Автоматизированный комплекс контроля сварочных работ	169	ЛКС 2	1
31 Передвижная ремонтная мастерская	139	ПРМ	1
32 Трубовоз, грузоподъемностью 19 т	176	КАМАЗ 44262	1
33 Тягач седельный с прицепом	265	КАМАЗ	1
34 Автосамосвал	190	Г/п 15 т	10
35 Бортовой автомобиль грузоподъемностью от 10 до 15 т	176	УРАЛ - 4320,	1
36 Автоцистерна для воды	176	ОТА – 6,5, на базе УРАЛ 5557	1
37 Автобус вахтовый	176	УРАЛ – вахта, на 32 места	4
38 Топливозаправщик	176	УРАЛ - 4320	1
39 Пожарный автомобиль	176	АЦ-40, на базе УРАЛ 43202	1
40 Спецтехника для вывоза жидких бытовых отходов	176	на базе УРАЛ 43202	1
<p>Примечание. При отсутствии у Подрядчика марок техники, представленных в таблице можно использовать другие марки, технические характеристики которых должны быть аналогичные или выше.</p>			

Расход дизельного топлива – 774 т, ГСМ – 49 т.

Расход электродов – 6,2 т.

Ведомость объемов основных строительных, монтажных и специальных строительных работ

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
<u>Уборка снега</u>		

№	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
1	Уборка снега с площадки бульдозером	м3	49360,00
<u>Организация рельефа (отсыпка площадки)</u>			
2	Разработка грунта в карьере № 2 экскаватором на гусеничном ходу, с погрузкой на автосамосвалы	м3	160710,00
3	Транспортирование песчаного грунта автосамосвалами из карьера	т	279635,00
		км	16,00
4	Работа на отвале при транспортировании бульдозером	м3	160710,00
5	Уплотнение грунта без поливки водой пневматическим прицепным катком	м3	160710,00
6	Планировка насыпи и откосов механизированным способом	м2	104394,00
<u>Укрепительные работы</u>			
7	Разработка грунта (торф) в карьере экскаватором на гусеничном ходу с погрузкой на автосамосвалы	м3	366,00
8	Перевозка на площадку приготовления торфо-песчаной смеси	т	330,00
9	Работа на отвале при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	366,00
10	Разработка грунта (песок) в карьере экскаватором на гусеничном ходу для приготовления торфо-песчаной смеси	м3	122,00
11	Перевозка на площадку приготовления торфо-песчаной смеси	т	212,00
12	Работа на отвале при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	122,00
13	Приготовление торфо-песчаной смеси фрезой на площадке складирования	м3	488,00
		т	542,00
14	Разработка грунта (торфо-песчаной смеси) на площадке складирования экскаваторами на гусеничном ходу с погрузкой на автосамосвалы	м3	488,00
15	Перевозка на объект строительства	т	542,00
		км	3,00
16	Работа на отвале при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	488,00
17	Планировка откосов земляного полотна механизированным способом	м2	4692,00
18	Устройство анкерной канавы	м3	115,00
19	Раскатка и укладка рулонов внахлест мата трехмерного	м2	5161,00
20	Засыпка анкерной канавы	м3	115,00
21	Отсыпка грунта (торфо-песчаной смеси) на откосы (на мат трехмерный)	м3	488,00
		т	542,00
22	Планировка откосов ручным способом	м2	4692,00
23	Боронование почвы вручную	м2	4692,00
24	Внесение нитрофоски для подкормки посевов	кг	141,00
25	Посев семян многолетних трав вручную по слою торфо-песчаной смеси	кг	60,00
26	Прикатывание посева специальными кольчатыми	га	0,47

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
	катками		
27	Внесение нитрофоски для подкормки посевов	кг	141,00
	<u>Внутриплощадочные проезды</u>		
28	Устройство выемки (корыта) бульдозером с перемещением грунта в насыпь	м3	4712,00
29	Укладка синтетического нетканого материала в основание ж/б покрытия при ширине рулона 2,5 м	м2	18846,00
	Устройство основания из грунта укрепленного 12 % цемента толщиной:		
	- 0,15 м (под плиты)	м2	8856,00
30	- 0,11 м (под монолитные участки)	м2	771,00
	Устройство дорожных покрытий из сборных железобетонных плит с омоноличиванием стыков	м3	1240,00
31		шт	738,00
32	Устройство уширения из монолитного бетона толщиной 0,19 м	м2	771,00
33	Устройство покрытия из щебня с пределом прочности, h=0,30 м	м3	1060,00
34	Устройство укрепительной полосы кромки проезжей части из щебня, h=0,30 м	м3	340,00
	<u>Благоустройство</u>		
	Устройство тротуаров из сборных железобетонных плит, размером 0,75x0,75x0,08 м	м2	187,00
35		шт	332,00
36	Устройство укрепительной полосы кромки пешеходной части из щебня, h=0,10 м	м3	15,00
37	Устройство скамьи ОАО «Югор» Скамья. «Садовая», вес 45 кг	шт	2,00
38	Устройство урны ОАО «Югор». Урна. «Алмаз», вес 25кг г	шт	2,00
	<u>Озеленение</u>		
39	Разработка грунта (торф) в карьере экскаватором на гусеничном ходу, с погрузкой на автосамосвалы	м3	798,00
40	Перевозка на площадку приготовления торфо-песчаной смеси	т	718,00
41	Работа на отвале при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	798,00
42	Разработка грунта (песок) в карьере экскаватором на гусеничном ходу с ковшем вместимостью 1,25 м ³ для приготовления торфо-песчаной смеси	м3	266,00
43	Перевозка на площадку приготовления торфо-песчаной смеси	т	463,00
	Ремонт и содержание дорог от карьера № 2 до отвала при транспортировании грунта автосамосвалами	м3	266,00
44		км	15,00
45	Работа на отвале при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	266,00
	Приготовление торфо-песчаной смеси фрезой на площадке складирования	м3	1064,00
46		т	1181,00
47	Разработка грунта (торфо-песчаной смеси) на	м3	1064,00

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
площадке складирования экскаваторами на гусеничном ходу, с погрузкой на автосамосвалы		
48 Перевозка на объект строительства	т	1181,00
	км	3,00
49 Работа на отвале при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	1064,00
50 Планировка ручным способом	м2	7095,00
51 Боронование почвы вручную	м2	7095,00
52 Внесение нитрофоски для подкормки посевов	кг	212,00
53 Внесение доломитовой муки (6 т на 1 га)	т	4,26
54 Посев семян многолетних трав механизированным способом по слою торфо-песчаной смеси (128 кг на 1 га)	кг	91,00
55 Прикатывание посева специальными кольчатыми катками	га	0,71
Земляные работы		
56 Разработка грунта с погрузкой в автомобили-самосвалы экскаваторами	м3	3275,62
57 Разработка грунта в отвал экскаваторами “драглайн” или “обратная лопата”	м3	6927,30
58 Разработка грунта с перемещением бульдозерами	м3	8782,00
59 Разработка грунта вручную в траншеях и котлованах	м3	126,04
60 Перевозка грунта автомобилями-самосвалами до 1 км	т	5320,57
61 Работа на отвале	м3	3123,58
62 Разработка грунта в карьере экскаватором с погрузкой на автомобили-самосвалы	м3	629,00
63 Транспортирование грунта автомобилями-самосвалами из карьера	т	1493,75
64 Работа на отвале бульдозером при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	786,56
65 Разработка грунта бульдозерами (в резерв на 60м)	м3	1884,00
66 Разработка грунта бульдозерами (из резерва на 60м)	м3	1842,00
67 Засыпка траншей и котлованов с перемещением бульдозерами	м3	4866,80
68 Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям	м3	1128,40
69 Погрузка грунта на автомобили-самосвалы экскаваторами	м3	42,00
70 Уплотнение грунта пневматическими трамбовками	м3	5613,70
71 Планировка насыпи и откосов механизированным способом	м2	852,00
72 Планировка откосов насыпи вручную	м2	612,00
73 Устройство уплотненной песчаной подготовки	м3	13,02
74 Устройство выравнивающего слоя из песка средней крупности толщиной 100 мм	м3	197,72
75 Устройство теплоизоляции из плит «Экстрол 45»	м2	1976,00
	м3	395,48
76 Устройство теплоизоляции из плит «Пеноплэкс 45» для	м2	300,00

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
сохранения мерзлоты	м3	60,00
77 Устройство гидрофобного слоя из песка средней крупности толщиной 200 мм	м3	395,48
<u>Свайные работы</u>		
78 Бурение скважин и установка стальных свай из труб	т	6019,76
79 Заполнение полостей свай цементно-песчаным раствором	м3	1138,38
80 Заполнение мелкозернистым бетоном полостей свай до верха сваи	м3	130,00
81 Утепление свай минераловатными плитами	м3	0,93
82 Обезжиривание поверхности свай уайт-спиритом	м2	5759,99
83 Огрунтовка наружных поверхностей свай, битумно-резиновой мастикой	м2	8855,28
84 Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой	м2	904,41
85 Окраска огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли эмалью	м2	1524,78
86 Штукатурка свай, по металлической сетке	м2	183,60
<u>Термометрическая скважина</u>		
87 Бурение скважин и установка в скважины стальных свай	м3	13,19
88 Устройство заглушки на сваи из толстолистовой стали	т	50,82
89 Заполнение термометрической скважины песком	м3	4,94
90 Заполнение термометрической скважины раствором	м3	0,77
91 Обезжиривание поверхностей свай – уайт-спиритом	м2	67,24
92 Окраска наружных поверхностей свай, битумно-резиновой мастикой	м2	40,55
93 Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	21,39
94 Окраска наружных поверхностей свай в земле битумно-резиновой мастикой, количество слоев 2	м2	27,38
95 Монтаж крышки термометрической сваи: - стальная электросварная труба 219х8 мм; - толстолистовая сталь; - кожух из оцинкованной стали; - блок из «Пеноплекс»; - теплоизоляция – плиты теплоизоляционные из минеральной ваты на синтетическом связующем.	т т т м3 м3	0,37 0,07 0,02 0,64 0,78
96 Монтаж деревянного щита из доски	м3	0,02
<u>Оголовки</u>		
97 Монтаж оголовков	т	7,94
98 Монтаж наголовников	т	0,85
99 Огрунтовка наружных поверхностей оголовков, соприкасающихся с грунтом битумно-резиновой мастикой	м2	85,43
100 Огрунтовка огрунтованных металлических	м2	1443,18

	Наименование работ поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной грунтовкой	Ед. изм.	Всего по
101	Окраска огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли эмалью	м2	4171,84
102	Штукатурка оголовков соприкасающихся с наружным воздухом, по металлической сетке	м2	0,33
<u>Ростверки</u>			
103	Монтаж ростверков стальных	т	6,90
104	Установка анкерных болтов	т	0,49
105	Обеспыливание поверхностей	м2	181,50
106	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	363,00
107	Окраска огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	363,00
108	Штукатурка ростверков соприкасающихся с наружным воздухом, по металлической сетке	м2	181,50
<u>Основания</u>			
109	Устройство железобетонных фундаментов под оборудование	м3	68,40
110	Армирование сварными сетками из арматуры	т	30,00
111	Устройство подливки из бетона	м3	35,56
112	Гидроизоляция боковая обмазочная по бетону битумным покрытием в два слоя	м2	1136,00
113	Монтаж балок стальных	т	45,23
114	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	1897,42
115	Окраска огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	2458,42
116	Изоляция фундаментных балок теплоизоляционными минераловатными плитами	м3	6,90
117	Обертывание плит утепления полиэтиленовой пленкой	м2	122,00
118	Ограждение поверхности изоляции асбестоцементными листами	м2	30,20
<u>Обшивка цоколя блок-бокса</u>			
119	Монтаж балок цокольного ограждения	т	6,27
120	Монтаж стеновых панелей из профилированного листа	м2	70,00
121	Устройство нащельников из оцинкованной стали	м2	96,32
122	Монтаж люка стального	т	0,36
123	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной полиуретановой грунтовкой	м2	759,20

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
	ЦИНОТАН		
124	Окраска огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	1372,80
	<u>Монтаж мачт</u>		
123	Монтаж стальных прожекторных мачт с площадками и лестницами	т	44,81
	<u>Строительство зданий в индивидуальном исполнении</u>		
124	Монтаж стальных конструкций	т	308,21
125	Изоляция трубопроводов сталью листовой оцинкованной	т	3,62
126	Монтаж балок из горячекатанных профилей	т	54,21
127	Монтаж рукава металлического	м	139,84
128	Установка арматуры, анкерных болтов, закладных деталей	т	4,92
129	Монтаж воздухопроводов из оцинкованной стали	м2	390,36
130	Устройство монолитных бетонных конструкций	м3	95,09
131	Укладка плит тротуарных бетонных	м2	878,13
132	Монтаж панелей стеновых трехслойных	м2	1947,60
133	Монтаж стен и перегородок из кирпича	шт	22970,00
134	Устройство перегородок из панелей стеновых прямоугольных керамзитобетонных	м3	67,69
135	Монтаж трубопроводов из стальных труб	т	312,52
136	Установка отводов, тройников, переходов	шт	330,00
137	Монтаж стальных опор	т	19,48
138	Установка ворот	м2	2,85
139	Установка дверей стальных противопожарных	м2	3,80
140	Монтаж блоков дверных	м2	54,15
141	Монтаж оконных блоков	м2	40,61
142	Окраска и огрунтовка поверхностей лакокрасочными материалами	т	5,30
143	Изоляция конструкций изделиями теплоизоляционными из минеральной ваты	м3	318,16
144	Изоляция конструкций цилиндрами минераловатными кашированными алюминиевой фольгой	м	333,46
145	Изоляция конструкций полуцилиндрами теплоизоляционными из пенополиурета	м3	3,87
146	Изоляция конструкций лентой липкой на поликасиновом компаунде	кг	45,11
147	Укладка линолеума поливинилхлоридного	м2	49,71
148	Установка ограждающих конструкций из алюминиевых листов	кг	13,72
149	Установка перегородок из гипсокартонных листов	м2	199,00
150	Укрепление оснований щебнем	м3	51,41
151	Прокладка кабеля	км	12,89
152	Установка кабельных полок	шт	460,00

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
153 Установка кабельных стоек	шт	137,75
154 Установка лотков: НЛ, ЛМГ, оцинкованный для электропроводок	шт	76,00
155 Установка лотков SLS, ЛНМЗ, ЛНМЗТ	м	677,00
156 Установка крышки лотка КЛЗ, КЛЗТ	м	660,00
157 Установка кабельных наконечников	шт	1060,00
158 Прокладка проводов	км	0,19
<u>Опоры под резервуары</u>		
160 Монтаж стоек опор	т	13,40
161 Монтаж опор	т	55,07
162 Обеспыливание поверхности	м2	1906,71
163 Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	1953,00
164 Окраска огрунтованных металлических поверхностей полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР,	м2	3906,00
<u>Ограждение резервуаров</u>		
165 Монтаж балок	т	0,11
166 Устройство ограждения из профлиста	м2	8,50
167 Обезжиривание поверхности уайт-спиритом	м2	27,00
168 Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ЭП-1155	м2	27,00
<u>Площадка монолитная (каре)</u>		
169 Разработка грунта бульдозерами	м3	33,00
170 Доработка грунта вручную	м3	0,55
171 Обратная засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами	м3	3,00
172 Уплотнение грунта пневматическими трамбовками	м3	3,00
173 Разработка грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами	м3	27,50
174 Перевозка грунта автомобилями-самосвалами	т	49,50
175 Работа на отвале	м3	27,50
176 Уплотнение грунта щебнем	м2	115,00
177 Устройство бетонной подготовки из бетона	м3	10,90
178 Устройство стен и плоских днищ из бетона	м3	19,15
179 Установка металлической решетки (для приямка)	т	0,01
180 Герметизация мастикой "Унигекс-1"	м	7,15
<u>Площадка входа блок-боксов</u>		
181 Монтаж балок	т	19,61
182 Монтаж площадок с настилом и ограждением из листовой, просечной и круглой стали	т	10,99
183 Монтаж лестниц прямолинейных с ограждением	т	11,22
184 Уплотнение грунта щебнем	м2	33,60
185 Монтаж сетки арматурной	м2	20,16
	т	0,25
186 Устройство площадки входа из бетона	м2	15,00
	м3	1,50

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
187	Устройство лестничного марша по уплотненному щебнем грунту из бетона	м2	5,40
		м3	1,02
188	Монтаж ограждений лестницы с преобладанием горячекатаных профилей	т	0,70
189	Огрунтовка металлических поверхностей, соприкасающихся с грунтом (в земле), битумно-резиновой мастикой	м2	69,60
190	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	1716,16
191	Окраска огрунтованных металлических поверхностей полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР,	м2	1451,32
<u>Опоры под емкость</u>			
192	Монтаж опор под трубопроводы	т	7,98
193	Установка болтов с гайками и шайбами	т	0,58
		шт	98,40
194	Окраска металлических поверхностей в земле битумно-резиновой мастикой, количество слоев 2	м2	127,00
195	Огрунтовка неогрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН в два слоя	м2	140,00
196	Окраска огрунтованных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом полиуретановой эмалью серого цвета ПОЛИТОН-УР.	м2	70,00
197	Окраска окрашенных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом полиуретановой эмалью серого цвета ПОЛИТОН-УР	м2	70,00
<u>Опоры под трубопровод</u>			
198	Монтаж опор	т	1,92
199	Обезжиривание поверхности уайт-спиритом	м2	3,00
200	Огрунтовка металлических поверхностей	м2	90,80
201	Окраска огрунтованных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	54,40
202	Окраска окрашенных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом полиуретановой эмалью серого цвета ПОЛИТОН-УР	м2	42,40
<u>Опоры под свечи</u>			
203	Монтаж опор	т	0,69
204	Установка хомутов с гайками и шайбами	т	0,00
		шт	4,60
205	Окраска металлических поверхностей в земле битумно-резиновой мастикой, количество слоев 2	м2	14,49
<u>Теплоизоляция емкостей, резервуаров</u>			
206	Устройство теплоизоляции из плит «Экстрол 45»	м2	440,80
		м3	21,00
207	Изоляция плитами пенополистирольными толщиной	м2	46,48

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
	100 мм		
	Покрытие липкой полимерной пленкой «ПОЛИЛЕН-40-ОБ-63»	м2	2,55
208	Монтаж бандажных лент из оцинкованной стали	т	0,10
209	Обертывание поверхности емкости гидроизоляционной пленкой	м2	450,00
	<u>Антикоррозионная защита (наружная) резервуаров, емкостей</u>		
210	Защита от коррозии наружной поверхности емкости битумно-резиновой мастикой	м2	6,50
211	Покрытие поверхности изоляции винипластовой пленкой КПО	м2	93,00
212	Обезжиривание поверхности уайт-спиритом	м2	210,00
213	Окраска наружной поверхности битумно-резиновой мастикой (2 слоя)	м2	210,00
214	<u>Строительство здания ПЭБ в индивидуальном исполнении</u> <u>поз.9</u>		
	<i>Цокольное перекрытие</i>		
215	Монтаж балок с преобладанием горячекатаных профилей	т	40,60
216	Монтаж настила с преобладанием толстолистовой стали	т	32,37
217	Монтаж настила с преобладанием горячекатаных профилей	т	2,23
218	Монтаж закладных деталей из труб электросварных прямошовных	т	0,72
219	Монтаж щитов съемных с преобладанием толстолистовой стали	т	0,44
220	Монтаж балок утепления цоколя с преобладанием горячекатаных профилей	т	1,83
221	Монтаж стали круглой для крепления настила	т	0,02
222	Монтаж стали тонколистовой	т	0,06
223	Монтаж настила из профилированного листа	т	7,32
224	Изоляция покрытий и перекрытий изделиями из волокнистых и зернистых материалов насухо – минераловатные плиты в полиэтиленовой пленке	м3	262,00
225	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	5510,00
226	Окраска огрунтованных металлических поверхностей полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР,	м2	5510,00
	<i>Каркас</i>		
227	Монтаж каркасов одноэтажных производственных зданий	т	27,72
228	Монтаж колонны каркаса с преобладание горячекатаных профилей	т	10,40

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
229	Монтаж ригелей с преобладание горячекатаных профилей	т	11,34
230	Монтаж колонны фахверка с преобладание горячекатаных профилей	т	1,23
231	Монтаж связей и распорки с преобладание горячекатаных профилей	т	4,75
232	Установка болтов с гайками и шайбами	т	0,33
233	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	1230,00
234	Окраска огрунтованных металлических поверхностей полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР,	м2	1230,00
235	Штукатурка колонн соприкасающихся с наружным воздухом, по металлической сетке	м2	17,30
<i>Огнезащита</i>			
236	Обшивка колонн листами ГВЛ	м2	151,70
237	Заполнение колонн минераловатными плитами	м3	17,80
238	Обшивка ригелей листами ГВЛ	м2	171,30
239	Заполнение ригелей минераловатными плитами	м3	19,60
240	Обшивка связей листами ГВЛ	м2	305,50
241	Заполнение связей минераловатными плитами	м3	16,35
<i>Прогоны</i>			
242	Монтаж прогонов	т	10,13
243	Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой ЦИНОТАН	м2	732,00
244	Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	732,00
<i>Стены</i>			
245	Монтаж фахверка с преобладанием гнутых профилей	т	5,18
246	Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой ЦИНОТАН	м2	506,00
247	Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	506,00
248	Монтаж стен из трехслойных панелей заводской готовности	м2	599,00
249	Утепление минеральными плитами в полиэтиленовой пленке	м3	0,70
250	Обертывание плит полиэтиленовой пленкой	м2	18,00
251	Устройство нащельников из оцинкованной стали в углах и по цоколю	т	0,43
252	Монтаж элементов обшивки цоколя	т	2,09
253	Монтаж люков с преобладанием горячекатаных профилей (шт. 5)	т	0,09
254	Монтаж продухов (шт. 16)	т	0,18
<i>Перегородки кирпичные</i>			
255	Кладка перегородок из глиняного кирпича марки	м2	645,39
256	Установка сеток из арматуры	т	0,80

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
257 Дополнительное армирование перегородок	т	0,003
258 Устройство герметизации вертикальных стыков в местах примыкания кирпичных перегородок к наружным стенам мастикой	м	144,00
259 Устройство герметизации вертикальных стыков в местах примыкания кирпичных перегородок к наружным стенам прокладками резиновыми на клею	м	36,00
260 Устройство герметизации вертикальных стыков в местах примыкания кирпичных перегородок к наружным цементно-песчаным раствором	м	36,00
261 Устройство нащельников из оцинкованной стали в местах примыкания кирпичных перегородок к наружным стенам	т	0,09
262 Дополнительное крепление перегородок к наружным стенам арматурой	т	0,00
263 Устройство герметизации горизонтальных стыков в местах примыкания кирпичных перегородок к панелям покрытия мастикой	м	200,00
264 Устройство герметизации горизонтальных стыков в местах прохода кирпичных перегородок через прогон прокладками резиновыми на клею в 1 ряд	м	3,00
265 Устройство герметизации вертикальных стыков в местах примыкания кирпичных перегородок к панелям покрытия минеральной ватой	м3	0,31
266 Устройство герметизации горизонтальных стыков в местах примыкания кирпичных перегородок к панелям покрытия минераловатными плитами в полиэтиленовой пленке	м3	1,87
267 Обертывание плит полиэтиленовой пленкой	м2	44,30
268 Устройство нащельников из оцинкованной стали в местах примыкания кирпичных перегородок к наружным стенам	т	0,41
269 Крепление перегородок к прогонам арматурой	т	0,02
270 Крепление перегородок к прогонам арматурой сталью толстолистовой	т	0,18
<i>Утепление кирпичных перегородок в тамбуре</i>		
271 Изготовление и приварка штырей или крючьев для крепления тепловой изоляции	т	0,01
272 Изоляция холодных поверхностей теплоизоляционными изделиями из волокнистых и зернистых материалов на битуме (перегородок)	м3	3,69
273 Штукатурка по сетке без устройства каркаса улучшенная стен	м2	0,46
<i>Утепление перегородки вентиляционной шахты</i>		
274 Изготовление и приварка штырей или крючьев для крепления тепловой изоляции	т	0,01
275 Изоляция плоских поверхностей плитами	м3	0,75

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
минераловатными		
276 Штукатурка по сетке без устройства каркаса: улучшенная стен	м2	9,00
277 Устройство перегородок из гипсоволокнистых листов	м2	202,00
<i>Перекрытие вентшахты</i>		
278 Монтаж балок перекрытия с преобладанием горячекатаных профилей	т	0,18
279 Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой ЦИНОТАН	м2	15,00
280 Окраска металлических оштукатуренных поверхностей эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	15,00
281 Монтаж кровельного покрытия из профилированного листа	м2	2,85
282 Теплоизоляция из минераловатных плит	м3	0,30
283 Монтаж сетки из арматуры	т	0,01
284 Устройство стяжки цементной толщиной 40 мм по минераловатным плитам	м2	2,85
285 Монтаж нащельников из стали оцинкованной толщиной 0,6 мм	т	0,01
<i>Покрытие</i>		
286 Монтаж кровельного покрытия из трехслойных панелей заводской готовности	м2	697,20
287 Изоляция плитами теплоизоляционными стен и колонн прямоугольных	м3	28,85
288 Обертывание плит полиэтиленовой пленкой	м2	496,00
289 Монтаж стаканов	т	0,05
290 Утепление минеральной ватой вокруг стаканов	м3	0,03
291 Обертывание плит полиэтиленовой пленкой	м2	1,20
292 Устройство нащельников и мелких фасонных элементов из оцинкованной стали	м2	149,52
293 Устройство нащельников из профлиста (по узлам панелей покрытия)	м2	184,00
294 Устройство герметизации горизонтальных и вертикальных стыков кровельных панелей мастикой тиоколовой	м	892,00
<i>Подвесные потолки</i>		
295 Монтаж элементов вспомогательного каркаса подвесного потолка	т	2,62
296 Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой ЦИНОТАН	м2	230,60
297 Окраска металлических оштукатуренных поверхностей эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	290,60
298 Устройство подвесных потолков из гипсокартонных листов	м2	329,20
299 Утепление потолка матами прошивными минераловатными	м3	5,08

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
300 <i>Двери</i>		
301 Установка дверей стальных утепленных однопольных	м2	14,30
301 Установка дверей деревянных внутренних глухих	м2	30,00
303 Установка дверей противопожарных во внутренних стенах	м2	22,40
304 Герметизация стыков в стеновых панелях минераловатными плитами	м	3580,00
<i>Ворота</i>		
305 Установка ворот со стальными коробками утепленные с калиткой	м2	11,00
306 Монтаж жалюзийных решеток	т	0,02
307 Герметизация стыков в стеновых панелях минераловатными пакетами	м	18,80
<i>Окна</i>		
308 Монтаж блоков оконных пластометаллических с однокамерным стеклопакетом	м2	27,00
309 Герметизация стыков в стеновых панелях минераловатными плитами	м	76,00
<i>Внутренняя отделка</i>		
310 Улучшенная штукатурка внутри здания цементно-песчаным раствором по камню и бетону	м2	1330,80
311 Подготовка перегородок поэлементной сборки под окраску (нанесение шпаклевочной смеси)	м2	177,00
312 Водно-дисперсионная окраска внутри помещений по штукатурке и кирпичу	м2	1504,20
313 Окраска низа стен эмалью, по кирпичу и перегородкам	м2	136,60
314 Отделка стен керамической глазурованной плиткой в местах примыкания умывальников	м2	9,00
315 Отделка стен керамогранитом	м2	40,00
<i>Утепление наружных стен</i>		
316 Утепление наружных стен минеральными плитами	м3	5,70
317 Обертывание плит полиэтиленовой пленкой	м2	220,00
318 Обшивание минеральных плит гипсоволокнистыми листами	м2	91,00
319 Монтаж элементов для крепления минеральных плит	т	0,16
<i>Полы</i>		
320 <i>Тип пола 1</i>		
321 Приварка штырей к стальному листу	т	0,02
322 Укладка сетки 50x3,0	т	0,55
323 Устройство покрытий бетонных	м3	21,80
324 Устройство покрытий из линолеума поливинилхлоридного на теплозвукоизолирующей подоснове на прослойке из мастики	м2	218,00
325 Устройство плинтусов поливинилхлоридных	м	172,00
326 <i>Тип пола 2</i>		
327 Устройство покрытий бетонных	м3	0,74
328 Устройство гидроизоляции из изола на битумной	м2	29,40

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
мастике		
329 Устройство стяжки из цементно-песчаного раствора	м3	0,29
330 Устройство покрытий из керамической плитки на прослойке из цементно-песчаного раствора	м3	0,22
<i>Тип пола 3</i>		
331 Приварка штырей к стальному листу	т	0,03
332 Укладка сетки 50х3,0	т	0,76
333 Устройство покрытий бетонных	м3	30,41
334 Покрытие бетонного пола составом “Ай Си Топ Компаунд”	т	0,68
335 Устройство плинтусов: цементных	м	123,00
<i>Тип пола 4</i>		
336 Приварка штырей к стальному листу	т	0,01
337 Укладка сетки 50х3,0	т	0,23
338 Устройство покрытий бетонных	м3	8,09
339 Устройство покрытий на клею «Церезит» из керамогранита для полов	м3	0,74
<i>Опоры</i>		
340 Монтаж опор под кондиционеры	т	0,99
341 Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой ЦИНОТАН	м2	82,80
342 Окраска металлических огрунтованных поверхностей: эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	82,80
<u>Подполье</u>		
343 Уплотнение грунта щебнем	м2	836,88
344 Устройство отмостки из бетона	м3	80,58
345 Укладка антисептированного деревянного бруска в температурном шве	м3	0,03
346 Заделка температурного шва битумной мастикой	м	13,50
<u>Отмостка</u>		
347 Уплотнение грунта щебнем толщиной - 40 мм	м2	545,46
348 Устройство покрытия отмосток из бетона	м3	45,60
349 Устройство подстилающих слоев	м3	20,27
350 Укладка антисептированного деревянного бруска в температурном шве	м3	0,22
351 Заделка температурного шва битумной мастикой	м	105,77
<u>Площадки входа</u>		
352 Разработка грунтов вручную в траншеях	м3	0,10
353 Планировка (разравнивание) грунта вручную	м3	0,10
354 Уплотнение грунта щебнем толщиной 40 мм	м2	5,80
355 Устройство подстилающих слоев бетонных	м3	0,36
356 Защита бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом битумно-резиновой мастикой	м2	4,00
357 Монтаж площадки входа	т	0,87
358 Монтаж балок с преобладанием горячекатаных профилей	т	2,72
359 Монтаж стоек с преобладанием труб стальных сварных	т	0,58

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
прямошовных		
360 Монтаж связей с преобладанием горячекатаных профилей	т	0,12
361 Монтаж настила из просечно-вытяжной стали и ограждения из горячекатаных профилей	т	1,21
362 Монтаж лестниц прямолинейных с ограждением из горячекатаных профилей	т	2,24
363 Очистка поверхности щетками	м2	83,65
364 Обеспыливание поверхности	м2	357,65
365 Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой ЦИНОТАН	м2	715,00
366 Окраска металлических огрунтованных поверхностей: эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	882,00
<u>Укрытие ГПА</u>		
367 Монтаж стоек под каркас укрытия	т	2,58
368 Заполнение полостей стоек цементно-песчаным раствором	м3	0,54
369 Огрунтовка поверхностей металлических стоек битумно-резиновой мастикой (2 слоя)	м2	30,00
370 Монтаж балок укрытия	т	8,99
371 Монтаж связей	т	1,01
372 Огрунтовка металлических поверхностей битумно-резиновой мастикой (2 слоя)	м2	24,00
373 Установка каркаса из брусьев	м3	2,46
374 Антисептирование бруса пастой	м2	48,00
375 Монтаж каркаса укрытия	т	6,19
376 Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой	м2	104,40
377 Огрунтовка неогрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН в два слоя	м2	274,40
378 Окраска огрунтованных металлических поверхностей полиуретановой эмалью (2 слоя)	м2	539,80
379 Монтаж стенового покрытия из профилированного листа	м2	99,50
380 Монтаж стен из многослойных панелей заводской готовности	м2	117,60
381 Монтаж кровельного покрытия из многослойных панелей заводской готовности	м2	101,70
382 Монтаж настила	т	0,52
383 Изоляция холодных поверхностей теплоизоляционными изделиями из волокнистых и зернистых материалов на битуме	м3	1,14
384 Обертывание плит полиэтиленовой пленкой	м2	57,00
385 Устройство герметизации горизонтальных и вертикальных стыков панелей с нащельниками	м	84,00

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
	мастикой		
386	Устройство нащельников и сливов из оцинкованной стали	т	0,60
387	Установка дверей металлических в наружных стенах площадью проема	м2 шт	10,20 6,00
388	<u>Отмостка, прочие работы</u>		
389	Уплотнение грунта щебнем	м2	702,00
390	Укладка антисептированного деревянного бруска в температурном шве	м3	0,02
391	Заделка температурного шва битумной мастикой	м	6,00
392	Устройство отмостки из бетона	м3	33,43
393	Устройство покрытия из бетона	м3	30,99
394	Устройство плит железобетонных	м3	1,97
		шт	8,00
395	Окраска наружных металлических поверхностей соприкасающихся с грунтом (в земле) битумно-резиновой мастикой в 2 слоя	м2	20,00
396	Устройство металлического настила	м2	34,20
		т	1,15
397	Изоляция пола плитами пенополистирольными	м2	0,34
		м3	2,76
398	Устройство бетонной подготовки из бетона	м2	34,20
		м3	1,72
	<u>Кабельная эстакада</u>		
399	Монтаж кабельной эстакады с преобладанием горячекатаных профилей	т	107,87
400	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	3560,03
401	Окраска огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	6876,06
	<u>Пролетные строения эстакад</u>		
402	Монтаж стоек пролетных строений	т	48,85
403	Монтаж пролетных строений	т	18,63
404	Монтаж траверс	т	23,30
405	Монтаж связей	т	6,60
406	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	1735,00
407	Окраска огрунтованных металлических поверхностей полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР,	м2	3470,00
	<u>Площадки пролетных строений эстакад</u>		
408	Монтаж балок	т	0,75
409	Монтаж стоек	т	0,52
410	Монтаж площадок с настилом и ограждением из	т	0,68

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
листовой, рифленной, просечной и круглой стали		
411 Монтаж лестниц прямолинейных и криволинейных, пожарных с ограждением	т	1,51
412 Огрунтовка огунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	125,00
413 Окраска огунтованных металлических поверхностей полиуретановой эмалью ПОЛИТОН-УР,	м2	250,00
<u>Сети</u>		
414 Прокладка кабеля	м	6479,55
415 Монтаж кабельных стоек	шт	5694,80
416 Монтаж кабельных полок	шт	21390,60
417 Установка лотка металлического	т	5,42
418 Установка лотка ЛМГ	шт	748,30
419 Установка лотка неперфорированный металлического замкового с крышкой	м	7408,00
420 Монтаж воздуховода из тонколистовой оцинкованной стали	м2	63,62
421 Прокладка провода	м	4615,00
422 Монтаж трубы стальной Ø20x2,8 мм	м	268,88
423 Монтаж трубы стальной Ø14x2 мм	м	24,00
424 Монтаж трубы стальной Ø25x2 мм	м	826,80
425 Монтаж трубы стальной Ø32x3 мм	м	113,40
426 Монтаж трубы стальной Ø40x2,5 мм	м	436,80
427 Установка проводника заземляющего	шт	138,90
428 Установка коробки зажимов	шт	14,30
429 Монтаж трубопроводов из стальных труб	т	0,12
430 Монтаж отводов, тройников, переходов	шт	246,00
431 Устройство теплоизоляции трубопроводов цилиндрами из минеральной ваты на синтетическом связующем с армированной алюминиевой фольгой	м3	4,20
432 Устройство теплоизоляции трубопроводов скорлупами из пенополиуретана	м3	1,80
433 Устройство теплоизоляции трубопроводов матами из минеральной ваты	м3	22,51
434 Устройство покрывного слоя пленкой ПВХ по теплоизоляции	м2	57,00
435 Устройство покрывного слоя лентой липкой на поликасиновом компаунде по теплоизоляции	кг	54,37
436 Устройство антикоррозионного покрытия грунтовкой	м2	18,00
437 Устройство антикоррозионного покрытия эмалью	м2	36,00
438 Рытье траншеи под горизонтальные заземлители вручную, без крепления стенок, с откосами	м3	11,13
439 Обратная засыпка траншеи вручную	м3	11,13
440 Изготовление колодца из труб стальных Ø 1220x10 мм	м	7,80
441 Изготовление горловины колодца из трубы стальной Ø 720x10 мм	м	1,20

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
442 Установка кранов шаровых с ручным управлением:		
- Ø 25 мм;	шт	35,30
- Ø 40 мм;	шт	35,20
- Ø 50 мм;	шт	50,10
- Ø 80 мм;	шт	4,40
- Ø 150 мм;	шт	4,40
- Ø 200 мм;	шт	30,80
- Ø 250 мм.	шт	3,70
443 Установка кранов шаровых муфтовых:		11,20
- Ø 15 мм;	шт	71,88
- Ø 20 мм;	шт	7,16
- Ø 25 мм;	шт	40,46
- Ø 50 мм.	шт	19,32
444 Монтаж патрубков из труб стальных:		
- Ø 15x2,8 мм;	шт	29,10
- Ø 20x2,8 мм;	шт	8,80
- Ø 25x3,2 мм;	шт	79,80
- Ø 40x3 мм.	шт	35,20
445 Монтаж трубопроводов из труб стальных:		
- Ø 57x3 мм;	м	3,87
- Ø 89x3,5 мм;	м	11,73
- Ø 108x4 мм;	м	86,94
- Ø 159x4,5 мм.	м	4,40
446 Монтаж трубопроводов из труб стальных водогазопроводных оцинкованных:		
- Ø 15x2,8 мм;	м	118,80
- Ø 20x2,8 мм;	м	64,00
- Ø 25x3,2 мм;	м	242,64
- Ø 50x3,5 мм;	м	49,00
- Ø 76x3,5 мм.	м	77,28
447 Монтаж трубопроводов из труб стальных теплогидроизолированных пенополиуретаном в оцинкованной оболочке:		
- Ø 57x3 мм;	м	879,00
- Ø 89x3,5 мм;	м	109,20
- Ø 108x4 мм;	м	1596,00
- Ø 159x4,5 мм;	м	50,40
- Ø 219x6 мм;	м	183,80
- Ø 273x7 мм;	м	1628,00
- Ø 325x7 мм;	м	176,00
- Ø 377x7 мм;	м	1034,00
- Ø 426x8 мм;	м	110,00
- Ø 530x8 мм.	м	858,00
- Ø 720x20 мм.	м	139,00
- Ø 1020x26 мм.	м	383,00
448 Монтаж трубопроводов из труб стальных теплогидроизолированных пенополиуретаном в		

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по
полиэтиленовой оболочке: - Ø 219х6 мм.	м	365,00
449 Установка неподвижных опор	т	11,02
450 Установка подвижных опор	т	22,23
451 Установка отводов, тройников, переходов	шт	765,80
452 Заделка сварного соединения при надземной прокладке трубопровода комплектами с применением пенополиуретановых скорлуп	компл.	1357,40
453 Устройство антикоррозийного покрытия эмалью	м2	265,77
454 Устройство антикоррозийного покрытия грунтовкой	м2	229,76
455 Устройство теплоизоляции трубопроводов матами минераловатными	м2	89,63
456 Устройство покровного слоя по изоляции сталью тонколистовой оцинкованной	м2	1147,12
457 Устройство изоляции битумом	м3	0,01
458 Устройство теплоизоляции цилиндрами из минеральной ваты на синтетическом связующем кашированные с армированной алюминиевой фольгой	м3	1,04
459 Устройство теплоизоляции скорлупами из пенополиуретана	м3	6,23
460 Устройство покровного слоя по изоляции пленкой липкой полимерной	м2	139,20
461 Устройство теплоизоляции плитами "Экстрол 45"	м3	0,92
462 Промывка трубопроводов с хлорированием	м	615,00
463 Промывка трубопроводов без хлорирования	м	1702,00
464 Устройство днища канализационного колодца из стали листовой	м2	30,00
	т	2,21
465 Устройство крышки канализационного колодца из стали листовой	м2	4,20
	т	0,15
466 Устройство теплоизоляции крышки канализационного колодца из пенополистерола	м3	0,42
467 Устройство ступеней из арматурной стали	кг	18,11
468 Устройство стенки канализационного колодца из стали листовой	м2	2,76
	т	0,02
469 Антикоррозийное покрытие колодцев краской в два слоя	м2	69,55
500 Антикоррозийное покрытие колодцев грунтовкой в один слой	м2	69,55

Приложение У

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от существующих источников выбросов (УКПГ-Н)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0150	Натрий гидроксид	ОБУВ	0,01		0,012520	0,131608
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20	3	822,688513	77,277657
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	ПДК м/р	0,40	2	0,000295	0,003102
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,20	4	0,003050	0,051568
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40	3	752,317125	28,687889
0316	Соляная кислота	ПДК м/р	0,20	2	0,001345	0,014141
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	ПДК м/р	0,30	2	0,004217	0,044333
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	45,820735	3,810879
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50	3	2,066600	1,726000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,01	2	0,002046	0,067600
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00	4	13192,9173	740,285565
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00	4	71,650101	22,205400
0410	Метан	ОБУВ	50,00		2503,99819	179,699975
0415	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	ОБУВ	50,00		0,098678	0,063507
0416	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	ОБУВ	30,00		0,790201	0,508560
0417	Этан	ОБУВ	50,00		0,033897	0,003392
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров)	ПДК м/р	0,20	3	0,162918	1,712592
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,040001	0,033000
0898	Трихлорметан	ПДК м/р	0,10	2	0,029516	0,310272
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00	3	4,758256	6,809321
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,04	2	0,008000	0,001004
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	0,010854	0,114096
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,20	3	0,001175	0,012348
2732	Керосин	ОБУВ	1,20		0,193333	0,156000
2741	Нефрас	ОБУВ	1,50		0,196863	2,069424
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	ПДК м/р	1,00	4	5,618965	12,165411
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50	3	2,950532	18,216582
Всего веществ : 27					17406,3752	1096,181225
в том числе твердых : 4					48,823787	22,192069
жидких/газообразных : 23					17357,5514	1073,989156
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6007	(4) 301 337 403 1325					
6035	(2) 333 1325					
6040	(5) 301 303 304 322 330					
6041	(2) 322 330					
6043	(2) 330 333					
6045	(3) 302 316 322					
6204	(2) 301 330					

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Межцеховых коммуникаций																				0	0/0
4 Укрытие кранов 901, 902 (2 шт)		499 ЗРА	4	8760	Дефлектор	1	0913	1	5	0,2	1,767	0,0555	18	89649,13	44890,89	89649,13	44890,89	0		0	0/0
4 Укрытие кранов 901, 902 (2 шт)		499 ЗРА	4	8760	Дефлектор	1	0914	1	5	0,2	1,767	0,0555	18	89663,78	44891,96	89663,78	44891,96	0		0	0/0
5 Установка предварительной сепарации газового УПСГ		500 ПК	2	0	Свеча продувочная	1	0917	2	6	0,089	80	0,4977	18	89676,3	45123,77	89676,3	45123,77	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
5 Установка предварительной сепарации газового УПСГ		502 ЗРА, ФС	57	8760	Вентиляция механическая	1	0918	1	5	0,71	17,54	6,944	18	89688,12	45117,23	89688,12	45117,23	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
5 Установка предварительной сепарации газового УПСГ		502 ЗРА, ФС	57	8760	Вентиляция механическая	1	0919	1	5	0,315	10,69	0,833	18	89687,22	45127,9	89687,22	45127,9	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
5 Установка предварительной сепарации газового УПСГ		501 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1394	2	6	0,089	80	0,4977	18	89679,23	45124,76	89679,23	45124,76	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
5 Установка предварительной сепарации газового УПСГ		501 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1395	2	6	0,089	80	0,4977	18	89678,9	45128,81	89678,9	45128,81	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
5 Установка предварительной сепарации газового УПСГ		502 ЗРА, ФС	57	8760	Дефлектор	1	1396	1	11,5	0,35	17,32	1,666	18	89686,02	45120,37	89686,02	45120,37	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
6 Технологический		503	1	8760	Свеча	1	0920	1	10	0,1	80	0,6283	18	89602,89	44945,31	89602,89	44945,31	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0925	1	12	1	0,884	0,6944	18	89605	44971,63	89605	44971,63	0		0	0/0
																				0	0/0
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0926	1	12	1	0,884	0,6944	18	89613,02	44971,8	89613,02	44971,8	0		0	0/0
																				0	0/0
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0927	1	12	1	0,884	0,6944	18	89604,58	44981,63	89604,58	44981,63	0		0	0/0
																				0	0/0
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0928	1	12	1	0,884	0,6944	18	89612,85	44981,91	89612,85	44981,91	0		0	0/0
																				0	0/0
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0929	1	12	1	0,884	0,6944	18	89603,94	44991,14	89603,94	44991,14	0		0	0/0
																				0	0/0
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0930	1	12	1	0,884	0,6944	18	89612,48	44991,14	89612,48	44991,14	0		0	0/0
																				0	0/0
6 Технологический цех №1		505 Емкость ДЭГа	3	8760	Вентиляция механическая	1	0931	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89598,94	44950,32	89598,94	44950,32	0		0	0/0
6 Технологический цех №1		505 Емкость ДЭГа	3	8760	Вентиляция механическая	1	0932	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89622,95	44954,23	89622,95	44954,23	0		0	0/0
6 Технологический цех №1		505 Емкость ДЭГа	3	8760	Вентиляция механическая	1	0933	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89598,26	44958,54	89598,26	44958,54	0		0	0/0
6 Технологический цех №1		505 Емкость ДЭГа	3	8760	Вентиляция механическая	1	0934	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89622,42	44963,59	89622,42	44963,59	0		0	0/0
6 Технологический цех №1		505 Емкость ДЭГа	3	8760	Вентиляция механическая	1	0935	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89597,52	44967,76	89597,52	44967,76	0		0	0/0
6 Технологический цех №1		505 Емкость ДЭГа	3	8760	Вентиляция	1	0936	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89621,68	44973,08	89621,68	44973,08	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф. обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		ЗРА, ФС, ПК																		0	0/0
																				0	0/0
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Дефлектор	1	1470	1	5	0,35	1,732	0,1666	18	89537,63	45103	89537,63	45103	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Вентиляция механическая В3, В4	1	1471	1	5	0,15	13,02	0,23	18	89537	45105	89537	45105	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
14 Аварийная дизельная электростанция УКПГ-9		523 АС-804	2	8	Выхлопная труба	1	0982	2	5	0,2	56,66	1,7801	400	89530,82	44978,32	89530,82	44978,32	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
14 Аварийная дизельная электростанция		523 АС-804	2	8	Выхлопная труба	1	0982	3	5	0,2	56,66	1,7801	400	89530,82	44978,32	89530,82	44978,32	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф.обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
14 Аварийная дизельная электростанция УКПГ-9		523 АС-804	2	8	Выхлопная труба	1	0983	3	5	0,2	56,66	1,7801	400	89521,89	44977,21	89521,89	44977,21	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
14 Аварийная дизельная электростанция УКПГ-9		524 Расходная емкость ДТ	1	8760	Дыхательный клапан	1	0985	1	4	0,05	1,411	0,0028	18	89518	44972,64	89518	44972,64	0		0	0/0
																				0	0/0
14 Аварийная дизельная электростанция УКПГ-9		525 Расходная емкость масла	1	8760	Дыхательный клапан	1	0986	1	4	0,05	1,411	0,0028	18	89514,55	44972,64	89514,55	44972,64	0		0	0/0
15 Насосная промстоков УКПГ, насосная		526 Емкость приемная	1	8760	Дефлектор	1	0987	1	4,7	0,2	1,767	0,0555	18	89475,66	45085,44	89475,66	45085,44	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф. обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
23 Блок вспомогательных помещений БВП - гараж для спецтехники		536 Автотранспорт и спецтехника	8	730	Вентиляция механическая	1	1005	1	4	0,2	17,67	0,555	18	89558,12	45065,21	89558,12	45065,21	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
23 Блок вспомогательных помещений БВП - гараж для спецтехники		536 Автотранспорт и спецтехника	8	730	Вентиляция механическая	1	1006	1	4	0,3	11,78	0,833	18	89551,56	45064,21	89551,56	45064,21	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
23 Блок		536	8	730	Вентиляция	1	1407	1	4	0,2	17,67	0,555	18	89550,91	45047,94	89550,91	45047,94	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		537 Вега-68	3	2544	Дымовая труба	1	1010	1	13	0,53	4,528	0,999	200	89397,05	44880,77	89397,05	44880,77	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		537 Вега-68	3	2544	Дымовая труба	1	1011	1	13	0,53	4,528	0,999	200	89396,76	44884,6	89396,76	44884,6	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		537 Вега-68	3	2544	Дымовая труба	1	1012	1	13	0,53	4,528	0,999	200	89393,29	44882,09	89393,29	44882,09	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча продувочная	1	1013	2	5	0,032	80	0,0643	18	89407,47	44875,83	89407,47	44875,83	0		0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча с ПК	1	1014	2	5,5	0,032	80	0,0643	18	89392,1	44872,57	89392,1	44872,57	0		0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		539 ЗРА, ФС, ПК	132	8760	Дефлектор	1	1015	1	6	0,2	1,767	0,0555	18	89412,26	44878,77	89412,26	44878,77	0		0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча продувочная	1	1410	2	5	0,032	80	0,0643	18	89405,95	44875,63	89405,95	44875,63	0		0	0/0
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча продувочная	1	1411	2	5	0,032	80	0,0643	18	89405,95	44875,63	89405,95	44875,63	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-% газооч.-х	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
25 Пождепо		540 Автомобиль Урал	2	365	Вентиляция механическая	1	0984	1	6	0,25	11,31	0,555	18	89444,54	45021,47	89444,54	45021,47	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
25 Пождепо		540 Автомобиль Урал	2	365	Дефлектор	1	1016	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89447,51	45020,8	89447,51	45020,8	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
25 Пождепо		540 Автомобиль Урал	2	365	Вентиляция механическая	1	1018	1	6	0,25	11,31	0,555	18	89679,06	45327,85	89679,06	45327,85	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
25 Пождепо		540 Автомобиль Урал	2	365	Вентиляция	1	1019	1	6	0,25	11,31	0,555	18	89679,01	45327,8	89679,01	45327,8	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
кранов																				0	0/0
26	Узел отключающих кранов	542 ЗРА	6	8760	Неорганизованный выброс	1	6065	1	2	0	0	0	18	89633,57	45119,51	89633,38	45122,48	1,51		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	543 Сепаратор	4	1	Свеча продувочная	1	1020	2	15	0,1	80	0,6283	18	89670,49	45204,31	89670,49	45204,31	0		0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	544 ЗРА, ФС	213	8760	Дефлектор	1	1021	1	6	0,4	1,326	0,1666	18	89674,78	45188,48	89674,78	45188,48	0		0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	544 ЗРА, ФС	213	8760	Дефлектор	1	1022	1	11	0,63	1,871	0,5833	18	89673,92	45198,64	89673,92	45198,64	0		0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	544 ЗРА, ФС	213	8760	Вентиляция механическая АВ1	1	1023	1	10	0,45	17,46	2,777	18	89671,4	45188,23	89671,4	45188,23	0		0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	544 ЗРА, ФС	213	8760	Вентиляция механическая В2	1	1024	1	10	0,225	13,96	0,555	18	89670,84	45195,86	89670,84	45195,86	0		0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	545 Линия выравнивания давления на Е6	1	8760	Свеча продувочная	1	1025	1	10	0,1	80	0,6283	18	89679,78	45204	89679,78	45204	0		0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	543 Сепаратор	4	1	Свеча продувочная	1	1068	2	15	0,1	80	0,6283	18	89565,4	45213,96	89565,4	45213,96	0		0	0/0
27	Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	543 Сепаратор	4	1	Свеча продувочная	1	1069	2	15	0,1	80	0,6283	18	89565,4	45217,63	89565,4	45217,63	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
27 Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)		544 ЗРА, ФС	213	8760	Вентиляция механическая АВ2	1	1161	1	6	0,25	16,97	0,833	18	89551,36	45216,65	89551,36	45216,65	0		0	0/0
27 Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)		544 ЗРА, ФС	213	8760	Вентиляция механическая В1	1	1170	1	6	0,22	21,91	0,833	18	89563,5	45241,97	89563,5	45241,97	0		0	0/0
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		546 Система трубопроводов импульсного и топливного газа, буферного газа	1	0	Свеча с ПК	1	1026	2	11,2	0,08	80	0,4021	18	89672,06	45238,28	89672,06	45238,28	0		0	0/0
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		546 Система трубопроводов импульсного и топливного газа, буферного газа	1	0	Свеча продувочная	1	1027	2	11,2	0,05	80	0,1571	18	89673,27	45240,8	89673,27	45240,8	0		0	0/0
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		546 Система трубопроводов импульсного и топливного газа, буферного газа	1	0	Свеча продувочная	1	1028	2	11,2	0,05	80	0,1571	18	89673,27	45243,07	89673,27	45243,07	0		0	0/0
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		546 Система трубопроводов импульсного и топливного газа, буферного газа	1	0	Свеча продувочная	1	1029	2	11,2	0,05	80	0,1571	18	89673,22	45245,14	89673,22	45245,14	0		0	0/0
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		546 Система трубопроводов импульсного и топливного газа, буферного газа	1	0	Свеча продувочная	1	1030	2	11,2	0,05	80	0,1571	18	89673,15	45246,87	89673,15	45246,87	0		0	0/0
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		546 Система трубопроводов импульсного и топливного газа, буферного газа	1	0	Свеча продувочная	1	1031	2	11,2	0,05	80	0,1571	18	89673,12	45248,72	89673,12	45248,72	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)					механическая АВ1																
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		546 Система трубопроводов импульсного и топливного газа, буферного газа	1	0	Свеча продувочная	1	1186	2	11,2	0,05	80	0,1571	18	89673,64	45239,12	89673,64	45239,12	0		0	0/0
29 Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)		548 Подогреватели газа	2	4504	Дымовая труба	1	1036	1	10	0,2	11	0,3456	200	89682,91	45255,54	89682,91	45255,54	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
29 Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)		548 Подогреватели газа	2	4504	Дымовая труба	1	1037	1	10	0,2	11	0,3456	200	89682,59	45260,5	89682,59	45260,5	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
29 Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)		549 Подогреватели газа	1	0	Продувочная свеча подогревателей	1	1038	2	5	0,05	80	0,1571	18	89679,39	45255,54	89679,39	45255,54	0		0	0/0
29 Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)		549 Подогреватели газа	1	0	Продувочная свеча подогревателей	1	1039	2	5	0,05	80	0,1571	18	89679,01	45259,18	89679,01	45259,18	0		0	0/0
29 Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)		550 ГРПУ подогревателей газа	2	0	Продувочная свеча подогревателей	1	1040	2	2	0,02	80	0,0251	18	89680,35	45253,33	89680,35	45253,33	0		0	0/0
29 Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)		550 ГРПУ подогревателей газа	2	0	Продувочная свеча подогревателей	1	1041	2	2	0,02	80	0,0251	18	89679,87	45261,07	89679,87	45261,07	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	гайм. Газооч-х	Кэфф.обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		554 Система свечных трубопроводов	1	16	Свеча продувочная	1	1049	2	12	0,05	80	0,1571	18	89558,28	45236,9	89558,28	45236,9	0		0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		554 Система свечных трубопроводов	1	16	Свеча продувочная	1	1050	2	12	0,05	80	0,1571	18	89558,28	45238,73	89558,28	45238,73	0		0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		554 Система свечных трубопроводов	1	16	Свеча продувочная	1	1051	2	12	0,1	80	0,6283	18	89554,68	45236,05	89554,68	45236,05	0		0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		554 Система свечных трубопроводов	1	16	Свеча продувочная	1	1052	2	12	0,1	80	0,6283	18	89554,5	45238,95	89554,5	45238,95	0		0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		554 Система свечных трубопроводов	1	16	Свеча продувочная	1	1053	2	6,7	0,02	80	0,0251	18	89558,1	45223,81	89558,1	45223,81	0		0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1054	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89564,33	45187,86	89564,33	45187,86	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1055	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89560,32	45187,71	89560,32	45187,71	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1056	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89553,66	45184,77	89553,66	45184,77	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1057	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89553,46	45188,79	89553,46	45188,79	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1058	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89562,86	45215,92	89562,86	45215,92	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1059	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89559,19	45215,38	89559,19	45215,38	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф. обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Ц-16																					
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1064	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89550,04	45240,79	89550,04	45240,79	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1065	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89549,94	45244,61	89549,94	45244,61	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая В1 блок пожаротушения	1	1066	1	3	0,5	14,14	2,777	18	89567,12	45186,24	89567,12	45186,24	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая	1	1067	1	6	0,5	14,14	2,777	18	89567,31	45189,72	89567,31	45189,72	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		551 ГПА	3	8760	Шахта выхлопа	1	1187	1	13,5	2,8	16,8	103,45	412	89561,69	45216,89	89561,69	45216,89	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		551 ГПА	3	8760	Шахта выхлопа	1	1188	1	13,5	2,8	16,8	103,45	412	89559,4	45245,59	89559,4	45245,59	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая В1 блок пожаротушения	1	1189	1	3	0,5	14,14	2,777	18	89540,01	45220,03	89540,01	45220,03	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая В1 блок пожаротушения	1	1190	1	3	0,5	14,14	2,777	18	89535,56	45248,11	89535,56	45248,11	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая В1 блок пожаротушения	1	1203	1	6	0,5	14,14	2,777	18	89530,28	45186,26	89530,28	45186,26	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф. обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
																				0	0/0
31 Площадка ДКС		557 Система свечных трубопроводов	3	0	Свеча продувочная	1	1072	2	6	0,08	80	0,4021	18	89687,97	45211,64	89687,97	45211,64	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
31 Площадка ДКС		557 Система свечных трубопроводов	3	0	Свеча продувочная	1	1073	2	6	0,08	80	0,4021	18	89582,51	45171,78	89582,51	45171,78	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
31 Площадка ДКС		557 Система свечных трубопроводов	3	0	Свеча продувочная	1	1074	2	6	0,08	80	0,4021	18	89556,17	45323,65	89556,17	45323,65	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
31 Площадка ДКС		556 ЗРА, ФС	83	8760	Неорганизованный выброс	1	6066	1	2	0	0	0	18	89609,64	45152,66	89600,95	45273,86	60,75		0	0/0
32 АВО газа		558 АВО	10	4	Свеча продувочная	1	1075	2	6	0,05	80	0,1571	18	89604,39	45184,52	89604,39	45184,52	0		0	0/0
32 АВО газа		558 АВО	10	4	Свеча продувочная	1	1076	2	6	0,05	80	0,1571	18	89603,42	45197,81	89603,42	45197,81	0		0	0/0
32 АВО газа		558 АВО	10	4	Свеча продувочная	1	1077	2	6	0,05	80	0,1571	18	89602,29	45210,78	89602,29	45210,78	0		0	0/0
32 АВО газа		558 АВО	10	4	Свеча продувочная	1	1078	2	6	0,05	80	0,1571	18	89601,49	45224,4	89601,49	45224,4	0		0	0/0
32 АВО газа		558 АВО	10	4	Свеча продувочная	1	1079	2	6	0,05	80	0,1571	18	89621,46	45231,25	89621,46	45231,25	0		0	0/0
32 АВО газа		558 АВО	10	4	Свеча продувочная	1	1080	2	6	0,05	80	0,1571	18	89620,97	45238,5	89620,97	45238,5	0		0	0/0
32 АВО газа		559 ЗРА, ФС	22	8760	Неорганизованный выброс	1	6067	1	2	0	0	0	18	89620,51	45210,4	89606,42	45209	7,05		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
33 Блок-бокс маслофильтров (т/а № 01, 02, 03) 3 шт.		560 Маслофильтр, после масла ЗРА	16	8760	Дефлектор	1	1081	1	4	0,25	1,697	0,0833	18	89545	45196,84	89545	45196,84	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф. обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
37 Аварийная дизельная электростанция ДКС-9 (2 шт.)		565 Расходная емкость масла, ДТ, емкость аварийного слива ДТ	9	8760	Дыхательный клапан	1	6123	1	2	0	0	0	18	89516,2	45171,81	89516,2	45181,81	10		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
38 Склад ГСМ ДКС		566 Емкости масла МС-8, ТП-22	6	8760	Неорганизованный выброс	1	6068	1	2	0	0	0	18	89511,46	45131,14	89510,86	45141,03	4,97		0	0/0
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1096	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89511,85	45211,1	89511,85	45211,1	0		0	0/0
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Вентиляция механическая	1	1097	1	8	0,32	10,36	0,833	18	89504,23	45211,16	89504,23	45211,16	0		0	0/0
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1208	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0		0	0/0
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1209	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0		0	0/0
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1210	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0		0	0/0
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1211	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф. обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
блок																					
40 Газопроводы-шлейфы		568 Газопроводы-шлейфы, ГГУ-1А	34	240	Выхлопное сопло	1	1098	1	8	0,02	80	0,0251	18	89618,07	45344,52	89618,07	45344,52	0	0	0/0	
																				0	0/0
																				0	0/0
41 Площадка скважины		569 Газовая скважина	78	6560	Выхлопное сопло	1	0821	2	1,5	0,1	21,3	165,98	1000	0	0	0	0	0	0	0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
41 Площадка скважины		570 ЗРА, ФС	6858	8760	Неорганизованный выброс	1	6069	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0/0
41 Площадка скважины		571 Пробоотборник	78	332	Неорганизованный выброс	1	6118	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
42 Открытая стоянка		572 Спецтехника	5	730	Неорганизованный выброс	1	6110	1	2	0	0	0	18	89676	45091	89676	45101	10	100	0/0	
																				100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
43 Гараж УАЗ		573 УАЗ	2	365	Вентиляционная труба	1	1232	1	1,8	0,1	14,01	0,11	18	89560	45139	89560	45139	0	100	0/0	
																				100	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %			
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
5 Пункт измерения расхода газа		590	1	0	Свеча продувочная	1	1134	2	5	0,056	80	0,197	18	90104,31	45346,18	90104,31	45346,18	0		0	0/0		
		Трубопроводы																				0	0/0
																						0	0/0
5 Пункт измерения расхода газа		590	1	0	Свеча продувочная	1	1135	2	5	0,056	80	0,197	18	90100,86	45346,18	90100,86	45346,18	0		0	0/0		
		Трубопроводы																				0	0/0
																						0	0/0
5 Пункт измерения расхода газа		590	1	0	Свеча продувочная	1	1136	2	5	0,056	80	0,197	18	90097,22	45346,18	90097,22	45346,18	0		0	0/0		
		Трубопроводы																				0	0/0
																						0	0/0
5 Пункт измерения расхода газа		590	1	0	Свеча продувочная	1	1137	2	5	0,056	80	0,197	18	90096	45350,42	90096	45350,42	0		0	0/0		
		Трубопроводы																				0	0/0
																						0	0/0
5 Пункт измерения расхода газа		588 ЗРА, ПК, ФС	74	8760	Вентсистема Ва1	1	1436	1	6,5	0,3	11,78	0,833	18	89961,84	45381,25	89961,84	45381,25	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
5 Пункт измерения расхода газа		588 ЗРА, ПК, ФС	74	8760	Вентсистема Ва2	1	1437	1	6,5	0,3	11,78	0,833	18	90092,86	45373,51	90092,86	45373,51	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
6 Площадка факельных сепараторов		592 Сепаратор факельный СФ1	1	0	Свеча продувочная	1	1138	2	8	0,057	80	0,2041	18	90259,92	45458,68	90259,92	45458,68	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
6 Площадка факельных сепараторов		593 Сепаратор факельный СФ2	1	0	Свеча продувочная	1	1139	2	5	0,057	80	0,2041	18	90253,85	45458,07	90253,85	45458,07	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
6 Площадка факельных сепараторов		594 Дренажная емкость	2	0	Свеча продувочная	1	1140	2	5	0,057	80	0,2041	18	90251,02	45427,32	90251,02	45427,32	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф. обеспеч. газон-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %			
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
7 Цех турбодетандеров		595 ЗРА, ПК	78	8760	Вентсистема В1, В2	1	1143	1	8,7	0,28	13,53	0,833	18	90057,76	45370,65	90057,76	45370,65	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
																						0	0/0
7 Цех турбодетандеров		595 ЗРА, ПК	78	8760	Вентсистема В3	1	1144	1	8,7	0,315	10,69	0,833	18	90012,43	45374,3	90012,43	45374,3	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
																						0	0/0
7 Цех турбодетандеров		596 Сепаратор	2	0	Свеча продувочная	1	1145	2	11,5	0,057	80	0,2041	18	90012,43	45357,5	90012,43	45357,5	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
																						0	0/0
7 Цех турбодетандеров		596 Сепаратор	2	0	Свеча продувочная	1	1146	2	11,5	0,057	80	0,2041	18	90012,23	45343,54	90012,23	45343,54	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
																						0	0/0
7 Цех турбодетандеров		597 Трубопровод	1	0	Свеча продувочная	1	1147	2	11,5	0,057	80	0,2041	18	90034,48	45364,59	90034,48	45364,59	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
																						0	0/0
8 Установка факельная высокого давления		598 Факел УФМГ-700 (4 дежурные)	1	8760	Выхлопное сопло	1	1148	1	35	0,7	12,99	4,9991	1644	90460,05	45474,26	90460,05	45474,26	0		0	0/0		
																						0	0/0
																						0	0/0
																						0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф. обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
8	Установка факельная высокого давления	598 Факел УФМГ-700 (4 дежурные горелки)	1	8760	Выхлопное сопло	1	1148	3	35	0,7	12,99	4,9991	1644	90460,05	45474,26	90460,05	45474,26	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
9	Установка факельная низкого давления	599 Факел УФМГ-100 (2 дежурные горелки)	1	8760	Выхлопное сопло	1	1149	1	20	0,1	29	0,2278	1644	90406,22	45443,91	90406,22	45443,91	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
9	Установка факельная низкого давления	599 Факел УФМГ-100 (2 дежурные горелки)	1	8760	Выхлопное сопло	1	1149	2	20	0,1	29	0,2278	1644	90406,22	45443,91	90406,22	45443,91	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
9	Установка факельная низкого давления	599 Факел УФМГ-100 (2 дежурные горелки)	1	8760	Выхлопное сопло	1	1149	3	20	0,1	29	0,2278	1644	90406,22	45443,91	90406,22	45443,91	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
10	Емкость для аварийного слива	600 Емкость м3	40	1	Свеча продувочная	1	1151	3	6	0,108	80	0,7329	18	90127,38	45339,29	90127,38	45339,29	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
12	Емкость дренажная	603 ЗРА	22	8760	Неорганизованный выброс	1	6073	1	2	0	0	0	18	90213,88	45298,39	90213,78	45301,55	3		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
13	Пункт оперативного учета конденсата	604 ЗРА, ПК	36	8760	Вентиляционная труба	1	1154	1	7,1	0,53	12,59	2,777	18	90118,27	45249,24	90118,27	45249,24	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
13	Пункт оперативного учета конденсата	604 ЗРА, ПК	36	8760	Вентсистема В1	1	1438	1	7,1	0,63	18,71	5,833	18	90118,27	45249,24	90118,27	45249,24	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
13	Пункт оперативного учета конденсата	604 ЗРА, ПК	36	8760	Вентсистема В2	1	1439	1	7,1	0,5	14,14	2,777	18	90118,27	45249,24	90118,27	45249,24	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
13	Пункт	604 ЗРА, ПК	36	8760	Вентсистема Вa1	1	1440	1	7,1	0,4	13,26	1,666	18	90118,27	45249,24	90118,27	45249,24	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
14 Узел приема и подачи метанола	4 Емкость для аварийного слива метанола	608 Емкость м3	16	1	8760	1	1158	3	2,5	0,05	1,411	0,0028	18	89990,57	45266,64	89990,57	45266,64	0		0	0/0
14 Узел приема и подачи метанола	5 Емкость насыщенного метанола	609 Емкость м3	16	1	8760	1	1159	1	4,5	0,05	1,411	0,0028	18	89978,23	45271,5	89978,23	45271,5	0		0	0/0
14 Узел приема и подачи метанола	3 Площадка для слива метанола	607 Сливное устройство УС-80-1А, ЗРА, ФС	47	1	8760	1	6074	1	2	0	0	0	18	90001,2	45272,61	90014,76	45272	13		0	0/0
15 Площадка резервуаров газового конденсата		611 ЗРА	9	1	8760	1	1160	1	5	0,315	1,069	0,0833	18	90111,79	45265,43	90111,79	45265,43	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
15 Площадка резервуаров газового конденсата		611 ЗРА	9	1	8760	1	1441	1	5	0,315	1,069	0,0833	18	90114,61	45254,49	90114,61	45254,49	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
15 Площадка резервуаров газового конденсата		611 ЗРА	9	1	8760	1	1442	1	3,55	0,16	16,91	0,34	18	90113,83	45266,64	90113,83	45266,64	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
газового конденсата		емкость 16м3, резервуар 2000м3																		0	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
15 Площадка резервуаров газового конденсата		610 Резервуар 100 м3, ЗРА, ФС, емкость 16м3, резервуар 2000м3	32	8760	Неорганизованный выброс	1	6075	3	2	0	0	0	18	90082,73	45308,99	90092	45259,76	50		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
16 Сооружения очистные производственно-дождевых стоков		612 Сточные воды	1	8760	Дефлектор	1	1162	1	2	0,05	1,019	0,002	18	90238,26	45265,64	90238,26	45265,64	0		0	0/0
																				0	0/0
16 Сооружения очистные производственно-дождевых стоков		612 Сточные воды	1	8760	Вытяжная вентиляция	1	1444	1	4,5	0,2	17,67	0,555	18	90239,75	45266,25	90239,75	0	0		0	0/0
																				0	0/0
17 Станция		613 Сточные	1	8760	Дефлектор	1	1163	1	4	0,315	1,069	0,0833	18	90263,56	45295,58	90263,56	45295,58	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэф. обеспеч. газоч.-й %	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	1 Электростанция дизельная	615 Звезда-2 630НК-02М3-01	2	244	Выхлопная труба	1	1169	2	6,2	0,315	12,84	1,0009	450	89950,76	45389,22	89950,76	45389,22	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
19 Электростанция	2	616 РА-ФС	21	8760	Выхлопная	1	1445	1	4,2	0,2	17,67	0,555	18	80072,27	45388,17	80065,85	45388,08	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф. обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
дизельная и склад дизтоплива	Площадка ДЭС				охлаждения															0	0/0
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	3 Емкость для аварийного слива топлива	617 Резервуары 50м3, 3м3	2	8760	Неорганизованный выброс	1	6076	1	2	0	0	0	18	89981,03	45382,98	89980,82	45393,37	10		0	0/0
																				0	0/0
20 Котельная		618 Котлы Vitomax-100-LW	3	6792	Дымовая труба	1	1171	1	30	0,6	7,074	2	200	89972,93	45334,38	89972,93	45334,38	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
20 Котельная		618 Котлы Vitomax-100-LW	3	6792	Дымовая труба	1	1172	1	30	0,6	7,074	2	200	89974,24	45333,97	89974,24	45333,97	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
20 Котельная		618 Котлы Vitomax-100-LW	3	6792	Дымовая труба	1	1173	1	30	0,6	7,074	2	200	89973,74	45335,39	89973,74	45335,39	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
20 Котельная		619 ЗРА, ФС	66	8760	Дефлектор	1	1174	1	5	0,315	1,069	0,0833	18	89979,4	45328,82	89979,4	45328,82	0		0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
20 Котельная		619 ЗРА, ФС	66	8760	Дефлектор	1	1175	1	5	0,315	1,069	0,0833	18	89983,45	45328,51	89983,45	45328,51	0		0	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ-го ист., м	Кэфф. обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
№6																					
																				0	0/0
																				0	0/0
																				100	0/0
28 Площадка КГС №6		635 ЗРА, ПК, ФС	423	8760	Неорганизованный выброс	1	6082	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
29 Площадка КГС №7		636 Скважина	6	736	Выхлопное сопло	1	0864	1	1,5	0,1	0	313	1698	0	0	0	0	0	0	0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				100	0/0
29 Площадка КГС №7		637 ЗРА, ПК, ФС	645	8760	Неорганизованный выброс	1	6083	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
30 Сбор и транспорт газа от кустов скважин		638 ЗРА	29	8760	Неорганизованный выброс	1	6084	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
																				0	0/0
31 Газопровод межпромысловый		639 ЗРА	12	8760	Неорганизованный выброс	1	6085	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	100	0/0
																				0	0/0
																				100	0/0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	К-во ист. под одним номером, шт.	Номер ист. выброса	№ режима (стадии) выб.	Высота ист. выб., м	Диам. устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Кэфф.обеспеч. газоч.-%	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	
		Номер и наименование	К-во, шт.	К-во часов работы в год							Скорость м/с	Объем на 1 трубу м3/с	Темп. гр С	X1	Y1	X2	Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																				100	0/0
																				100	0/0
34	Укрытие водонагревателей	644 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	0655	2	5,5	0,02	80	0,0251	18	89970	45190	89970	45190	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
34	Укрытие водонагревателей	645 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	0656	2	5,5	0,02	80	0,0251	18	89971	45190	89971	45190	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
34	Укрытие водонагревателей	643 Котел	2	15	Дымовая труба ВЕ2	1	1215	1	10,5	0,71	8,348	3,305	156	89952	45200	89952	45200	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
34	Укрытие водонагревателей	643 Котел	2	15	Дымовая труба ВЕ1	1	1216	1	10,5	0,71	8,348	3,305	156	89952	45199	89952	45199	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
34	Укрытие водонагревателей	643 Котел	2	15	Дымовая труба ВЕ2	1	1217	1	10,5	0,71	8,348	3,305	156	89952	45198	89952	45198	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
34	Укрытие водонагревателей	643 Котел	2	15	Дымовая труба ВЕ1	1	1418	1	10,5	0,71	8,348	3,305	156	89952	45197	89952	45197	0		100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0
																				100	0/0

Приложение X

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Период строительства

Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении сварочных 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: №0

Площадка: 12

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 Сварочные работы

Операция: №1 Операция № 1

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0052511	0.029301	0.00	0.0052511	0.029301
0143	Марганец и его соединения	0.0004118	0.002298	0.00	0.0004118	0.002298
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0025500	0.014229	0.00	0.0025500	0.014229
0337	Углерод оксид	0.0125611	0.070091	0.00	0.0125611	0.070091
0342	Фториды газообразные	0.0008783	0.004901	0.00	0.0008783	0.004901
0344	Фториды плохо растворимые	0.0003778	0.002108	0.00	0.0003778	0.002108
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0003778	0.002108	0.00	0.0003778	0.002108

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)	2.7000000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 1550 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

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: №705 ДКС на УКПГ -Н Медвежье НГКМ

Площадка: 12

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №2 Покрасочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1055556	0.224200	0.1055556	0.224200
0621	Метилбензол (Толуол)	0.0694444	0.530000	0.0694444	0.530000
1119	2-Этоксигэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0.0791667	0.168150	0.0791667	0.168150
1210	Бутилацетат	0.0045139	0.020833	0.0045139	0.020833
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0791667	0.168150	0.0791667	0.168150
2750	Сольвент нефтяной	0.2222222	0.161358	0.2222222	0.161358
2752	Уайт-спирит	0.1388889	0.497500	0.1388889	0.497500
2902	Взвешенные вещества	0.0750000	1.648632	0.0750000	1.648632

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Операция № 1 ЭП-1155		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1055556	0.224200	0.1055556	0.224200
		1119	2-Этоксигэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0.0791667	0.168150	0.0791667	0.168150
		1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0791667	0.168150	0.0791667	0.168150
		2902	Взвешенные вещества	0.0516667	0.109740	0.0516667	0.109740
Операция № 2 ЦИНОТАН		1210	Бутилацетат	0.0045139	0.020833	0.0045139	0.020833
		2750	Сольвент нефтяной	0.0045139	0.020833	0.0045139	0.020833
		2752	Уайт-спирит	0.0027083	0.012500	0.0027083	0.012500
		2902	Взвешенные вещества	0.0725000	0.334602	0.0725000	0.334602
Операция № 3 Политон-УР		2750	Сольвент нефтяной	0.0069444	0.056525	0.0069444	0.056525
		2902	Взвешенные вещества	0.0750000	0.610470	0.0750000	0.610470
Операция № 4 Уайт-спирит		2752	Уайт-спирит	0.1388889	0.485000	0.1388889	0.485000

Операция № 5 Армакот	0621	Метилбензол (Толуол)	0.0694444	0.530000	0.0694444	0.530000
	2902	Взвешенные вещества	0.0750000	0.572400	0.0750000	0.572400
Операция № 6 Грунтовка ГФ-0163	2750	Сольвент нафта	0.2222222	0.084000	0.2222222	0.084000
	2902	Взвешенные вещества	0.0566667	0.021420	0.0566667	0.021420

Исходные данные по операциям:**Операция: №1 Операция № 1 ЭП-1155****Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1055556	0.224200	0.00	0.1055556	0.224200
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	0.0791667	0.168150	0.00	0.0791667	0.168150
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0791667	0.168150	0.00	0.0791667	0.168150
2902	Взвешенные вещества	0.0516667	0.109740	0.00	0.0516667	0.109740

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c \quad (4.9 [1])$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

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^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_i) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

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 воздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)**Исходные данные**

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ЭП-773	38.000

 f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМПродолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 2.5Масса 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 (δ'_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %	при сушке (δ''_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_с), ч: 590

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 590

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ _l), %
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	30.000
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	40.000
1119	2-Этоксипропанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	30.000

Операция: №2 Операция № 2 ЦИНОТАН**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η _l)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
1210	Бутилацетат	0.0045139	0.020833	0.00	0.0045139	0.020833
2750	Сольвент нефтяной	0.0045139	0.020833	0.00	0.0045139	0.020833
2752	Уайт-спирит	0.0027083	0.012500	0.00	0.0027083	0.012500
2902	Взвешенные вещества	0.0725000	0.334602	0.00	0.0725000	0.334602

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c \quad (4.9 \text{ [1]})$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta_p' \cdot f_p \cdot (1 - \eta_l) \cdot \delta_l / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 \text{ [1]})$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta_p'' \cdot f_p \cdot (1 - \eta_l) \cdot \delta_l / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 \text{ [1]})$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^г)

$$M_o^g = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 \text{ [1]})$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^г)

$$M_o^g = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 \text{ [1]})$$

Валовый выброс (M^г)

$$M^g = M_o^g + M_o^g \quad (4.17 \text{ [1]})$$

Расчет выброса аэрозоля:Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta_a' \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_l) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 \text{ [1]})$$

Валовый выброс аэрозоля (M_o^{a,г})

$$M_o^{a,г} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 \text{ [1]})$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки K_о = 1, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)**Исходные данные**

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f _p %
Полиуретановая грунтовка	ЦИНОТАН	13.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМПродолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_о), кг/ч: 2.5Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_с), кг/ч: 2.5

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ _a), %	при окраске (δ _p), %	при окраске (δ _p '), %	при сушке (δ _p ''), %
Пневматический	30.000	25.000	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: 1282

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 1282

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2752	Уайт-спирит	3.000
2750	Сольвент нефта	5.000
1210	Бутилацетат	5.000
2902	Взвешенные вещества	87.000

Операция: №3 Операция № 3 Политон-УР

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
2750	Сольвент нефта	0.0069444	0.056525	0.00	0.0069444	0.056525
2902	Взвешенные вещества	0.0750000	0.610470	0.00	0.0750000	0.610470

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c \quad (4.9 [1])$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_v / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_v / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

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^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_i) \cdot K_{гр.} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

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 воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Полиуретановая эмаль	ПОЛИТОН-УР	10.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 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		
	при окраске (δ_a), %	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске) при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_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: 2261

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 2261

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2750	Сольвент нефтяной	10.000
2902	Взвешенные вещества	90.000

Операция: №4 Операция № 4 Уайт-спирит

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
2752	Уайт-спирит	0.1388889	0.485000	0.00	0.1388889	0.485000

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c \quad (4.9 [1])$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_v / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_i) \cdot \delta_v / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

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^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Растворитель	Уайт-спирит	100.000

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: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1

Способ окраски:

Способ окраски	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	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: 485

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 485

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2752	Уайт-спирит	100.000

Операция: №5 Операция № 5 Армакот

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год

0621	Метилбензол (Толуол)	0.0694444	0.530000	0.00	0.0694444	0.530000
2902	Взвешенные вещества	0.0750000	0.572400	0.00	0.0750000	0.572400

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c \quad (4.9 \text{ [1]})$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 \text{ [1]})$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 \text{ [1]})$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 \text{ [1]})$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 \text{ [1]})$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 \text{ [1]})$$

Расчет выброса аэрозоля:Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.3, 4.4 \text{ [1]})$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 \text{ [1]})$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)**Исходные данные**

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	Армокот С101	10.000

 f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМПродолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 2.5Масса 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 (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_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: 2120Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 2120

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Толуол)	100.000

Операция: №6 Операция № 6 Грунтовка ГФ-0163**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
2750	Сольвент нефтяной	0.2222222	0.084000	0.00	0.2222222	0.084000
2902	Взвешенные вещества	0.0566667	0.021420	0.00	0.0566667	0.021420

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c \quad (4.9 \text{ [1]})$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

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^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

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 газоздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	ГФ-0163	32.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 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 (δ_a), %			при окраске (δ'_p), %		при сушке (δ''_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: 105

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 105

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2750	Сольвент нефтя	100.000

Программа основана на методических документах:

- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
- Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
- Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта и строительной техники

*Валовые и максимальные выбросы предприятия №705,
ДКС на УКПГ -Н Медвежье НГКМ,
Надым, 2021 г.*

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 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

Надыв, 2021 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-24.5	-24	-16.8	-8.8	-1	8.8	15.5	11.4	5.6	-5.4	-16.1	-21.9
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-24.5	-24	-16.8	-8.8	-1	8.8	15.5	11.4	5.6	-5.4	-16.1	-21.9
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	X	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;	21
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Октябрь; Ноябрь; Декабрь;	147
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Участок №8; Автотранспорт,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №1, площадка №12, 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

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.2554167	0.307907
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1021667	0.123163
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0996125	0.120084
0328	Углерод (Сажа)	0.0162583	0.018261

0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0167552	0.021996
0337	Углерод оксид	1.7115333	1.919734
0401	Углеводороды**	0.3521875	0.317484
	В том числе:		
0415	**Углеводороды предельные С1-С5	0.3521875	0.174408
2732	**Керосин	0.1258125	0.143077

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 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	Вся техника	0.104085
Переходный	Вся техника	0.081115
Холодный	Вся техника	1.734533
Всего за год		1.919734

Максимальный выброс составляет: 1.7115333 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	MI	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Кран г/п 100 т (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
Автомобильный гидроподъемник (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
Комплекс КСР (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
Передвижная ремонтная мастерск (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 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 15 т (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	0.9356875
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
Автоцистерна г/п 15 т (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
Автобус вахтовый (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 АЦ-40/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
УРАЛ 43202 для вывоза 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
Кран КС-5363 ХЛ (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-5473 (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

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.015882
Переходный	Вся техника	0.013495
Холодный	Вся техника	0.288108
Всего за год		0.317484

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	KитрПр	Ml	Mтеп.	Kитр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Кран г/п 100 т (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
Автомобильный гидроподъемник (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
Комплекс КСР (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
Передвижная ремонтная мастерск (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 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 г/п 15 т (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	0.1258125
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
Автоцистерна г/п 15 т (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
Автобус вахтовый (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 АЦ-40/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
УРАЛ 43202 для вывоза 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
Кран КС-5363 ХЛ (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-5473 (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

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)**Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.019989
Переходный	Вся техника	0.014559
Холодный	Вся техника	0.273359
Всего за год		0.307907

Максимальный выброс составляет: 0.2554167 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	KитрПр	Ml	Mтеп.	Kитр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Кран г/п 100 т (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
Автомобильный гидроподъемник (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
Комплекс КСР (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
Передвижная ремонтная мастерск (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 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 г/п 15 т (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	0.2554167
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
Автоцистерна г/п 15 т (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
Автобус вахтовый (сг)	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
Топливозаправщик 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 АЦ-40/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
УРАЛ 43202 для вывоза 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
Кран КС-5363 ХЛ (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-5473 (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

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000700
Переходный	Вся техника	0.000782
Холодный	Вся техника	0.016779
Всего за год		0.018261

Максимальный выброс составляет: 0.0162583 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	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Кран г/п 100 т (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
Автомобильный гидроподъемник (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
Комплекс КСР (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
Передвижная ремонтная мастерск (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 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
Автосамосвал г/п 15 т (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	0.0162583
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
Автоцистерна г/п 15 т (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
Топливозаправщик 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 АЦ-40/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
УРАЛ 43202 для вывоза 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
Кран КС-5363 ХЛ (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-5473 (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

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002169
Переходный	Вся техника	0.001003
Холодный	Вся техника	0.018824
Всего за год		0.021996

Максимальный выброс составляет: 0.0167552 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	KитрПр	Ml	Mтеп.	Kитр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Кран г/п 100 т (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
Автомобильный гидроподъемник (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
Комплекс КСР (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
Передвижная ремонтная мастерск (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 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	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	

г/п 15 т (д)										
	0.136	30.0	0.9	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0167552
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
Автоцистерна г/п 15 т (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
Автобус вахтовый (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 АЦ-40/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
УРАЛ 43202 для вывоза 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
Кран КС-5363 ХЛ (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-5473 (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

Трансформация оксидов азота**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)****Коэффициент трансформации - 0.4****Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.007996
Переходный	Вся техника	0.005824
Холодный	Вся техника	0.109344
Всего за год		0.123163

Максимальный выброс составляет: 0.1021667 г/с. Месяц достижения: Январь.**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)****Коэффициент трансформации - 0.39****Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.007796
Переходный	Вся техника	0.005678
Холодный	Вся техника	0.106610
Всего за год		0.120084

Максимальный выброс составляет: 0.0996125 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 0415 - Углеводороды предельные C1-C5

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.008913
Переходный	Вся техника	0.007393
Холодный	Вся техника	0.158101
Всего за год		0.174408

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	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Mхх	%%	Cхр	Выброс (г/с)
Автобус вахтовый (сг)	7.700	30.0	0.9	1.0	11.900	9.900	1.0	2.800	100.0	нет	
	7.700	30.0	0.9	1.0	11.900	9.900	1.0	2.800	100.0	нет	0.3521875

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.006968
Переходный	Вся техника	0.006102
Холодный	Вся техника	0.130007
Всего за год		0.143077

Максимальный выброс составляет: 0.1258125 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	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Mхх	%%	Cхр	Выброс (г/с)
Кран г/п 100 т (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
Автомобильный гидроподъемник (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
Комплекс КСР (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
Передвижная	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	

ремонтная мастерск (д)											
	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 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 г/п 15 т (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	0.1258125
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	0.0251625
Автоцистерна г/п 15 т (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
Топливозаправщик 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	0.0251625
Пожарный автомобиль АЦ-40/УРАЛ (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 43202 для вывоза ЖБО (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
Кран КС-5363 ХЛ (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-5473 (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

**Участок №9; Спецтехника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №12, 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

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0954683	19.929810
	В том числе:		

0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0381873	7.971924
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0372326	7.772626
0328	Углерод (Сажа)	0.0476542	2.979163
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0102925	1.857278
0337	Углерод оксид	0.5746929	15.505208
0401	Углеводороды**	0.0984396	4.339324
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0984396	4.339324

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 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	Вся техника	4.200935
Переходный	Вся техника	1.527330
Холодный	Вся техника	9.776944
Всего за год		15.505208

Максимальный выброс составляет: 0.5746929 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	Mп	Tп	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.мен	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Экскаватор ЭО-5126	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2391708
Экскаватор ЭО-4321	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1465887
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2391708
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.3863408
Автогрейдер ДЗ-99А-1-4	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1465887
Каток ДУ-26А	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	0.000	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.0855525
Каток ДУ-55	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2382146
Трубоукладчи	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	

к ТГ-62	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1471775
Трубоукладчик к ТГ-201	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2391708
Кран г/п 100т	0.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	
	0.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	0.5746929
Кран КС-5363 ХЛ	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1465887
Кран КС-5473	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2382146
БКМ-1501	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.3863408
УБГ-С-Беркут	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	0.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.3863408
Копер СП-49Д	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	0.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2391708

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	1.196478
Переходный	Вся техника	0.430603
Холодный	Вся техника	2.712243
Всего за год		4.339324

Максимальный выброс составляет: 0.0984396 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.мен	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор ЭО-5126	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0391458
Экскаватор ЭО-4321	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0238413
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0391458
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	
	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	0.0631858
Автогрейдер ДЗ-99А-1-4	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0238413
Каток ДУ-26А	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	0.000	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.0143662
Каток ДУ-55	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0388271

Трубоукладчик ТГ-62	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0240325
Трубоукладчик ТГ-201	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0391458
Кран г/п 100т	0.000	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	
	0.000	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	0.0984396
Кран КС-5363 ХЛ	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	0.000	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0238413
Кран КС-5473	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0388271
БКМ-1501	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	
	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	0.0631858
УБГ-С-Беркут	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	
	0.000	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	0.0631858
Копер СП-49Д	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	0.000	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0391458

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)**Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	6.254071
Переходный	Вся техника	2.088658
Холодный	Вся техника	11.587081
Всего за год		19.929810

Максимальный выброс составляет: 0.0954683 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.мен	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор ЭО-5126	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0387575
Экскаватор ЭО-4321	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0229262
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0387575
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	
	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	0.0632108
Автогрейдер ДЗ-99А-1-4	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0229262
Каток ДУ-26А	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	0.000	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0140004
Каток ДУ-55	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	

	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0372537
Трубоукладчик ТГ-62	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0238525
Трубоукладчик ТГ-201	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0387575
Кран г/п 100т	0.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	
	0.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	0.0954683
Кран КС-5363 ХЛ	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	0.000	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0229262
Кран КС-5473	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0372537
БКМ-1501	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	
	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	0.0632108
УБГ-С-Беркут	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	
	0.000	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	0.0632108
Копер СП-49Д	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	0.000	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0387575

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)**Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.700802
Переходный	Вся техника	0.313929
Холодный	Вся техника	1.964432
Всего за год		2.979163

Максимальный выброс составляет: 0.0476542 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.мен	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор ЭО-5126	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0185858
Экскаватор ЭО-4321	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0110037
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0185858
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0315517
Автогрейдер ДЗ-99А-1-4	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0110037
Каток ДУ-26А	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0073271

Каток ДУ-55	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0183346
Трубоукладчик ТГ-62	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0111575
Трубоукладчик ТГ-201	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0185858
Кран г/п 100т	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	0.0476542
Кран КС-5363 ХЛ	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0110037
Кран КС-5473	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0183346
БКМ-1501	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0315517
УБГ-С-Беркут	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0315517
Копер СП-49Д	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0185858

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.513404
Переходный	Вся техника	0.187975
Холодный	Вся техника	1.155899
Всего за год		1.857278

Максимальный выброс составляет: 0.0102925 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.мен	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор ЭО-5126	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0064183
Экскаватор ЭО-4321	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0037671
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0064183
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0099808
Автогрейдер ДЗ-99А-1-4	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0037671
Каток ДУ-26А	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	

	0.000	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0022646
Каток ДУ-55	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0062758
Трубоукладчик ТГ-62	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0038533
Трубоукладчик ТГ-201	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0064183
Кран г/п 100т	0.000	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	
	0.000	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	0.0102925
Кран КС-5363 ХЛ	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0037671
Кран КС-5473	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0062758
БКМ-1501	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0099808
УБГ-С-Беркут	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.000	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0099808
Копер СП-49Д	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.000	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0064183

Трансформация оксидов азота**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)****Коэффициент трансформации - 0.4****Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	2.501628
Переходный	Вся техника	0.835463
Холодный	Вся техника	4.634832
Всего за год		7.971924

Максимальный выброс составляет: 0.0381873 г/с. Месяц достижения: Январь.**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)****Коэффициент трансформации - 0.39****Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	2.439088
Переходный	Вся техника	0.814577
Холодный	Вся техника	4.518961
Всего за год		7.772626

Максимальный выброс составляет: 0.0372326 г/с. Месяц достижения: Январь.**Распределение углеводородов****Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин****Валовые выбросы**

<i>Период</i>	<i>Марка автомобиля</i>	<i>Валовый выброс</i>
---------------	-------------------------	-----------------------

года	или дорожной техники	(тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	1.196478
Переходный	Вся техника	0.430603
Холодный	Вся техника	2.712243
Всего за год		4.339324

Максимальный выброс составляет: 0.0984396 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.	Cхр	Выброс (г/с)
Экскаватор ЭО-5126	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0391458
Экскаватор ЭО-4321	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0238413
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0391458
Бульдозер ДЗ-171.1	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0631858
Автогрейдер ДЗ-99А-1-4	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0238413
Каток ДУ-26А	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0143662
Каток ДУ-55	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0388271
Трубоукладчик ТГ-62	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0240325
Трубоукладчик ТГ-201	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0391458
Кран г/п 100т	0.000	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.0984396
Кран КС-5363 ХЛ	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0238413
Кран КС-5473	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0388271
БКМ-1501	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0631858
УБГ-С-Беркут	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0631858
Копер СП-49Д	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0391458

Участок №10; Погрузчик,
тип - 17 - Автопогрузчики,

цех №1, площадка №12, вариант №1**Общее описание участка****Подтип - Нагрузочный режим (полный)****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

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0110324	0.132353
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0044130	0.052941
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0043026	0.051618
0328	Углерод (Сажа)	0.0010032	0.011040
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0017360	0.019425
0337	Углерод оксид	0.0235907	0.284607
0401	Углеводороды**	0.0038185	0.046172
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0038185	0.046172

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 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	Вся техника	0.076926
Переходный	Вся техника	0.027672
Холодный	Вся техника	0.180009
Всего за год		0.284607

Максимальный выброс составляет: 0.0235907 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	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Погрузчик ТО-18К (д)	4.400	30.0	0.9	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	0.9	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0235907

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.012183
Переходный	Вся техника	0.004459
Холодный	Вся техника	0.029530
Всего за год		0.046172

Максимальный выброс составляет: 0.0038185 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	MI	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Погрузчик ТО-18К (д)	0.800	30.0	0.9	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	нет	
	0.800	30.0	0.9	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	нет	0.0038185

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.040554
Переходный	Вся техника	0.013619
Холодный	Вся техника	0.078180
Всего за год		0.132353

Максимальный выброс составляет: 0.0110324 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	MI	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Погрузчик ТО-18К (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	0.0110324

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002692
Переходный	Вся техника	0.001126
Холодный	Вся техника	0.007222
Всего за год		0.011040

Максимальный выброс составляет: 0.0010032 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	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Погрузчик ТО-18К (д)	0.120	30.0	0.8	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	0.8	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0010032

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.005305
Переходный	Вся техника	0.001952
Холодный	Вся техника	0.012169
Всего за год		0.019425

Максимальный выброс составляет: 0.0017360 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	Mтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Погрузчик ТО-18К (д)	0.108	30.0	0.9	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	0.9	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0017360

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

Коэффициент трансформации - 0.4

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.016222
Переходный	Вся техника	0.005448
Холодный	Вся техника	0.031272
Всего за год		0.052941

Максимальный выброс составляет: 0.0044130 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.39

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)

Теплый	Вся техника	0.015816
Переходный	Вся техника	0.005311
Холодный	Вся техника	0.030490
Всего за год		0.051618

Максимальный выброс составляет: 0.0043026 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	Вся техника	0.012183
Переходный	Вся техника	0.004459
Холодный	Вся техника	0.029530
Всего за год		0.046172

Максимальный выброс составляет: 0.0038185 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	КнтрП	MI	Mтеп.	Кнтр	Mхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
Погрузчик ТО-18К (д)	0.800	30.0	0.9	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	0.9	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0038185

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	8.148028
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	7.944327
0328	Углерод (Сажа)	3.008464
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1.898700
0337	Углерод оксид	17.709549
0401	Углеводороды	4.702981

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0.174408
2732	Керосин	4.528573

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: 12

Цех: 1

Источник: 5502

Вариант: 1

Название: ДЭС-60

Источник выделений: [1] ДЭС-60 (2шт.)

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1200000	0.075720	0.0	0.1200000	0.075720
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0686667	0.043413	0.0	0.0686667	0.043413
2732	Керосин	0.0600000	0.037860	0.0	0.0600000	0.037860
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0116667	0.007572	0.0	0.0116667	0.007572
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0183333	0.011358	0.0	0.0183333	0.011358
1325	Формальдегид	0.0025000	0.001514	0.0	0.0025000	0.001514
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000217	0.000000139	0.0	0.000000217	0.000000139
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0669500	0.042327	0.0	0.0669500	0.042327

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: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 60$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 2.524$ [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

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]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.318312 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

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: 12

Цех: 1

Источник: 5503

Вариант: 1

Название: ДЭС-640

Источник выделений: [1] ДЭС-640 (1 шт.)

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	1.1022222	0.202618	0.0	1.1022222	0.202618
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.6826667	0.124688	0.0	0.6826667	0.124688
2732	Керосин	0.5155556	0.093516	0.0	0.5155556	0.093516
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0888889	0.015586	0.0	0.0888889	0.015586
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.2133333	0.038965	0.0	0.2133333	0.038965
1325	Формальдегид	0.0213333	0.003897	0.0	0.0213333	0.003897
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000002133	0.000000429	0.0	0.000002133	0.000000429

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.6656000	0.121571	0.0	0.6656000	0.121571
------	----------------------------------	-----------	----------	-----	-----------	----------

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: $M_i = (1/3600) * e_i * P_o / X_i$ [г/с]Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_n / X_i$ [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 $P_o = 640$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_n = 7.793$ [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)
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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)
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_o = 230$ [г/кВт*ч]Высота источника выбросов $H = 5$ [м]Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ [К] $Q_{ог} = 8.72 * 0.000001 * b_o * P_o / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 3.395326$ [м³/с]**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: 12, 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	1.116626	0.8869444	1.116626
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.5493333	0.673295	0.5493333	0.673295
2732	Керосин	0.4148611	0.528042	0.4148611	0.528042
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0715278	0.093500	0.0715278	0.093500
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1716667	0.200792	0.1716667	0.200792
1325	Формальдегид	0.0171667	0.021729	0.0171667	0.021729
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000001717	0.000002270	0.000001717	0.000002270
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.5356000	0.656463	0.5356000	0.656463

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$): 2.876583 [м³/с]

Источники выделения:

№	Название	Синхр	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Q _{ог}
				г/с	т/год	г/с	т/год	
1	БКМ-1501 (1 шт.)		Углерод оксид	0.4167778	0.007800	0.4167778	0.007800	1.283858
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2581333	0.004800	0.2581333	0.004800	
			Керосин	0.1949444	0.003600	0.1949444	0.003600	
			Углерод черный (Сажа)	0.0336111	0.000600	0.0336111	0.000600	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0806667	0.001500	0.0806667	0.001500	
			Формальдегид	0.0080667	0.000150	0.0080667	0.000150	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000807	0.000000017	0.000000807	0.000000017	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2516800	0.004680	0.2516800	0.004680	
2	УБГ-С-Беркут (1 шт.)		Углерод оксид	0.4219444	0.007800	0.4219444	0.007800	1.368472
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2613333	0.004800	0.2613333	0.004800	
			Керосин	0.1973611	0.003600	0.1973611	0.003600	
			Углерод черный (Сажа)	0.0340278	0.000600	0.0340278	0.000600	
			Сера диоксид (Ангидрид	0.0816667	0.001500	0.0816667	0.001500	

№	Название	Синхр	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Qог
				г/с	т/год	г/с	т/год	
			сернистый)					
			Формальдегид	0.0081667	0.000150	0.0081667	0.000150	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000817	0.000000017	0.000000817	0.000000017	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2548000	0.004680	0.2548000	0.004680	
3	Копер СП-49Д (1 шт.)		Углерод оксид	0.2531667	0.498654	0.2531667	0.498654	0.821083
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1568000	0.306864	0.1568000	0.306864	
			Керосин	0.1184167	0.230148	0.1184167	0.230148	
			Углерод черный (Сажа)	0.0204167	0.038358	0.0204167	0.038358	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0490000	0.095895	0.0490000	0.095895	
			Формальдегид	0.0049000	0.009590	0.0049000	0.009590	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000490	0.000001055	0.000000490	0.000001055	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1528800	0.299192	0.1528800	0.299192	
4	Сварочный агрегат АДД 1x250 (1шт.)		Углерод оксид	0.0560000	0.329580	0.0560000	0.329580	0.156397
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0320444	0.188959	0.0320444	0.188959	
			Керосин	0.0280000	0.164790	0.0280000	0.164790	
			Углерод черный (Сажа)	0.0054444	0.032958	0.0054444	0.032958	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0085556	0.049437	0.0085556	0.049437	
			Формальдегид	0.0011667	0.006592	0.0011667	0.006592	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000101	0.0000000604	0.000000101	0.0000000604	
			Азот (II) оксид	0.0312433	0.184235	0.0312433	0.184235	

№	Название	Синхр	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Qог
				г/с	т/год	г/с	т/год	
			(Азота оксид)					
5	Компрессорная станция ДК-9 (1шт.)		Углерод оксид	0.1274444	0.014118	0.1274444	0.014118	0.413334
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0789333	0.008688	0.0789333	0.008688	
			Керосин	0.0596111	0.006516	0.0596111	0.006516	
			Углерод черный (Сажа)	0.0102778	0.001086	0.0102778	0.001086	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0246667	0.002715	0.0246667	0.002715	
			Формальдегид	0.0024667	0.000272	0.0024667	0.000272	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000247	0.000000030	0.000000247	0.000000030	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0769600	0.008471	0.0769600	0.008471	
6	Компрессорная станция АМС4 (1 шт.)		Углерод оксид	0.8869444	0.048802	0.8869444	0.048802	2.876583
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.5493333	0.030032	0.5493333	0.030032	
			Керосин	0.4148611	0.022524	0.4148611	0.022524	
			Углерод черный (Сажа)	0.0715278	0.003754	0.0715278	0.003754	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1716667	0.009385	0.1716667	0.009385	
			Формальдегид	0.0171667	0.000939	0.0171667	0.000939	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000001717	0.000000103	0.000001717	0.000000103	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.5356000	0.029281	0.5356000	0.029281	
7	Опрессовочный агрегат АО-161 (1 шт.)		Углерод оксид	0.1653333	0.161304	0.1653333	0.161304	0.536217
			Азот (IV)	0.1024000	0.099264	0.1024000	0.099264	

№	Название	Синхр.	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Qог
				г/с	т/год	г/с	т/год	
			оксид (Азота диоксид)					
			Керосин	0.0773333	0.074448	0.0773333	0.074448	
			Углерод черный (Сажа)	0.0133333	0.012408	0.0133333	0.012408	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0320000	0.031020	0.0320000	0.031020	
			Формальдегид	0.0032000	0.003102	0.0032000	0.003102	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000320	0.000000341	0.000000320	0.000000341	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0998400	0.096782	0.0998400	0.096782	
8	Наполнительный агрегат АН 261 (1 шт.)		Углерод оксид	0.3788889	0.048568	0.3788889	0.048568	1.228832
			Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2346667	0.029888	0.2346667	0.029888	
			Керосин	0.1772222	0.022416	0.1772222	0.022416	
			Углерод черный (Сажа)	0.0305556	0.003736	0.0305556	0.003736	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0733333	0.009340	0.0733333	0.009340	
			Формальдегид	0.0073333	0.000934	0.0073333	0.000934	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000733	0.000000103	0.000000733	0.000000103	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2288000	0.029141	0.2288000	0.029141	

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [1] БКМ-1501 (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	0.4167778	0.007800	0.0	0.4167778	0.007800
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2581333	0.004800	0.0	0.2581333	0.004800
2732	Керосин	0.1949444	0.003600	0.0	0.1949444	0.003600
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0336111	0.000600	0.0	0.0336111	0.000600
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0806667	0.001500	0.0	0.0806667	0.001500
1325	Формальдегид	0.0080667	0.000150	0.0	0.0080667	0.000150
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000807	0.000000017	0.0	0.000000807	0.000000017
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2516800	0.004680	0.0	0.2516800	0.004680

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: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f / 100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 242$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 0.3$ [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)
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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)
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 230$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ [K]

$Q_{ог} = 8.72 * 0.000001 * b_s * P_s / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 1.283858$ [м³/с]

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [2] УБГ-С-Беркут (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	0.4219444	0.007800	0.0	0.4219444	0.007800
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2613333	0.004800	0.0	0.2613333	0.004800
2732	Керосин	0.1973611	0.003600	0.0	0.1973611	0.003600
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0340278	0.000600	0.0	0.0340278	0.000600
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0816667	0.001500	0.0	0.0816667	0.001500
1325	Формальдегид	0.0081667	0.000150	0.0	0.0081667	0.000150
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000817	0.000000017	0.0	0.000000817	0.000000017
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2548000	0.004680	0.0	0.2548000	0.004680

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 $P_э=245$ [кВт]
 Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=0.3$ [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]
 $Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 1.299773$ [м³/с]

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1
 Источник: 5501
 Название: ДУ
 Источник выделений: [3] Копер СП-49Д (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	0.2531667	0.498654	0.0	0.2531667	0.498654
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1568000	0.306864	0.0	0.1568000	0.306864
2732	Керосин	0.1184167	0.230148	0.0	0.1184167	0.230148
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0204167	0.038358	0.0	0.0204167	0.038358
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0490000	0.095895	0.0	0.0490000	0.095895
1325	Формальдегид	0.0049000	0.009590	0.0	0.0049000	0.009590
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000490	0.000001055	0.0	0.000000490	0.000001055
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1528800	0.299192	0.0	0.1528800	0.299192

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 $P_э=147$ [кВт]
 Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=19.179$ [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]
 $Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.779864$ [м³/с]

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [4] Сварочный агрегат АДД 1х250 (1шт.)

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.0560000	0.329580	0.0	0.0560000	0.329580
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0320444	0.188959	0.0	0.0320444	0.188959
2732	Керосин	0.0280000	0.164790	0.0	0.0280000	0.164790
0328	Углерод чёрный (Сажа)	0.0054444	0.032958	0.0	0.0054444	0.032958
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0085556	0.049437	0.0	0.0085556	0.049437
1325	Формальдегид	0.0011667	0.006592	0.0	0.0011667	0.006592
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000101	0.000000604	0.0	0.000000101	0.000000604
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0312433	0.184235	0.0	0.0312433	0.184235

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 $P_э=28$ [кВт]
 Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=10.986$ [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]
 $Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.148546$ [м³/с]

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [5] Компрессорная станция ДК-9 (1шт.)

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1274444	0.014118	0.0	0.1274444	0.014118
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0789333	0.008688	0.0	0.0789333	0.008688
2732	Керосин	0.0596111	0.006516	0.0	0.0596111	0.006516
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0102778	0.001086	0.0	0.0102778	0.001086
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0246667	0.002715	0.0	0.0246667	0.002715
1325	Формальдегид	0.0024667	0.000272	0.0	0.0024667	0.000272
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000247	0.000000030	0.0	0.000000247	0.000000030
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0769600	0.008471	0.0	0.0769600	0.008471

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 $G_T=0.543$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

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 $T_{ог}=673$ [K]

$Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.392585$ [м³/с]

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [6] 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	0.048802	0.0	0.8869444	0.048802
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.5493333	0.030032	0.0	0.5493333	0.030032
2732	Керосин	0.4148611	0.022524	0.0	0.4148611	0.022524
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0715278	0.003754	0.0	0.0715278	0.003754
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1716667	0.009385	0.0	0.1716667	0.009385
1325	Формальдегид	0.0171667	0.000939	0.0	0.0171667	0.000939

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000001717	0.000000103	0.0	0.000001717	0.000000103
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.5356000	0.029281	0.0	0.5356000	0.029281

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 $G_T=1.877$ [т]
 Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
 $X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO_2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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]
 $Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 2.732176$ [м³/с]

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [7] 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	0.161304	0.0	0.1653333	0.161304
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1024000	0.099264	0.0	0.1024000	0.099264
2732	Керосин	0.0773333	0.074448	0.0	0.0773333	0.074448
0328	Углерод чёрный (Сажа)	0.0133333	0.012408	0.0	0.0133333	0.012408
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0320000	0.031020	0.0	0.0320000	0.031020
1325	Формальдегид	0.0032000	0.003102	0.0	0.0032000	0.003102
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000320	0.000000341	0.0	0.000000320	0.000000341
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0998400	0.096782	0.0	0.0998400	0.096782

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 $P_э=96$ [кВт]
 Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=6.204$ [т]
 Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
 $X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO_2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.509299 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [8] 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	0.048568	0.0	0.3788889	0.048568
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2346667	0.029888	0.0	0.2346667	0.029888
2732	Керосин	0.1772222	0.022416	0.0	0.1772222	0.022416
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0305556	0.003736	0.0	0.0305556	0.003736
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0733333	0.009340	0.0	0.0733333	0.009340
1325	Формальдегид	0.0073333	0.000934	0.0	0.0073333	0.000934
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000733	0.000000103	0.0	0.000000733	0.000000103
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2288000	0.029141	0.0	0.2288000	0.029141

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 $P_э=220$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т=1.868$ [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]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=1.167143 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

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: №705 ДКС на УКПГ -Н Медвежье НГКМ

Площадка: 12

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №4 АЗС

Источник выделения: №1 Источник №1

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	0.0337242

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000012	0.0000944
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0004305	0.0336298

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot \text{Цикл}_a / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [(C_p^{\text{оз}} \cdot (1 - n_1 / 100) + C_6^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2 / 100)) \cdot Q^{\text{оз}} + (C_p^{\text{вл}} \cdot (1 - n_1 / 100) + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2 / 100)) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1,35; 1,36 [2])$$

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)	0.0000944	0.0000044	0.0000900
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.0336298	0.0015698	0.0320600

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{\max}): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_a = T цикл_a / 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 ($C_p^{\text{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_p^{\text{оз}}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{\text{оз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 311.000

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 332.000

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (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 при зачистке сварочных швов

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: №705 ДКС на УКПГ -Н Медвежье НГКМ

Площадка: 12

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №3 Зачистка швов

Операция: №2 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	0,002434	0,00	0,0026000	0,002434
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0040000	0,003744	0,00	0,0040000	0,003744

Расчетные формулы

Расчет выброса пыли:

Максимальный выброс (M_B^{yog})

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])

$M_B^{yog} = M_B \cdot (1-j)$, г/с (3.15 [1])

Валовый выброс ($M_B^{yog \text{ г}}$)

$M_B^{\text{г}} = 3.6 \cdot n \cdot q_i \cdot K_{гр} \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (3.13, 3.14 [1])

$M_B^{yog \text{ г}} = M_B^{\text{г}} \cdot (1-j)$, 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	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,20

Время работы станка за год (T): 260 ч

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	q_i , г/с
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0130000
	Пыль металлическая	0,0200000

Состав металлической пыли

Код	Название вещества	Содержание компонента, %
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	100,0

Программа основана на следующих методических документах:

- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
- 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

Расчет выбросов загрязняющих веществ при погрузочно-разгрузочных работах

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012

Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

*Предприятие №705, ДКС на УКПГ -Н Медвежье НГКМ
Источник выбросов №6, цех №1, площадка №12, вариант №1
Пересыпка цемента
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов
Результаты расчета*

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0373333	0.001485

**Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂**

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0133333	
2.0	0.0160000	
2.5	0.0160000	
3.0	0.0160000	
3.5	0.0160000	
4.0	0.0160000	
4.5	0.0160000	
5.0	0.0186667	
5.7	0.0186667	0.001485
6.0	0.0186667	
7.0	0.0226667	
8.0	0.0226667	
9.0	0.0226667	
10.0	0.0266667	
11.0	0.0266667	
12.0	0.0306667	
13.0	0.0306667	
14.0	0.0346667	
15.0	0.0346667	

16.0

0.0373333

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Цемент

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.04000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.03$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=5.70$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=16.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
5.7	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30
13.0	2.30
14.0	2.60
15.0	2.60
16.0	2.80

$K_4=0.010$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=1.00$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: 0-0,5 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$V=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_T=221.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_4 = G_T \cdot 60 / t_p = 10.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_T = 10.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20} = 60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012

Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в

промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.

4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.

5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.

6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ТФ ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"

Регистрационный номер: 01-15-0053

*Предприятие №705, ДКС на УКПГ -Н Медвежье НГКМ
Источник выбросов №5, цех №1, площадка №12, вариант №1
Пересыпка щебня
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов*

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0.2450000	0.037005

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. Выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0875000	
2.0	0.1050000	
2.5	0.1050000	
3.0	0.1050000	
3.5	0.1050000	
4.0	0.1050000	
4.5	0.1050000	
5.0	0.1225000	
5.7	0.1225000	0.037005
6.0	0.1225000	
7.0	0.1487500	
8.0	0.1487500	
9.0	0.1487500	
10.0	0.1750000	
11.0	0.1750000	
12.0	0.2012500	
13.0	0.2012500	
14.0	0.2275000	
15.0	0.2275000	
16.0	0.2450000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_T \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1=0.04000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.02$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=5.70$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=16.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
5.7	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30
13.0	2.30
14.0	2.60
15.0	2.60
16.0	2.80

$K_4=0.500$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 3 сторон)

$K_5=0.70$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 5 %)

$K_7=0.50$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 50 - 10 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=0.10$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала (вес: свыше 10 т)

$V=0.50$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,0 м)

$G_r=3776.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot G_r \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_4=G_r \cdot 60/t_p=45.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_r=45.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Расчет выбросов загрязняющих веществ от изоляционных работ

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: №705 ДКС на УКПГ -Н Медвежье НГКМ

Площадка: 12

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №5 Изоляционные работы

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Мазут

Вид продукта: мазуты

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0177600	0.0002545

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.48	0.0000852	0.0000012
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.52	0.0176748	0.0002533

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_{20} \cdot K_{t_{\max}} \cdot K_{r_{\max}} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (5.6.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = C_{20} \cdot (K_{t_{\max}} + K_{t_{\min}}) \cdot K_{r_{\text{ср}}} \cdot K_{\text{об}} \cdot B / (2 \cdot 10^6 \cdot \rho_{\text{ж}}) \quad (5.6.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация насыщенных паров нефтепродуктов при температуре 20 °С, г/куб. м (C₂₀): 4.32

Опытный коэффициент K_{t_{max}}: 7.4

Максимальная температура жидкости (t_{ж^{max}}): 120 °С

Опытный коэффициент K_{t_{min}}: 7.4

Минимальная температура жидкости (t_{ж^{min}}): 100 °С

Опытный коэффициент K_{об}: 2.5

Годовая оборачиваемость резервуаров (n): $n = B / (\rho_{\text{ж}} \cdot V_{\text{р}} \cdot N_{\text{р}}) = 1.137 \quad (5.1.8 [1])$

Плотность жидкости, т/куб. м (ρ_ж): 1

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 4.55

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_{ч^{max}}): 2

Опытный коэффициент K_{r_{ср}}: 0.700

Опытный коэффициент K_{r_{max}}: 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_р: В

Объем резервуаров, куб. м (V_{р_{свв}}): 4

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_р: В

ССВ: Отсутствует

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

Период эксплуатации

Расчет выбросов загрязняющих веществ от подвижных и неподвижных соединений

№ ист.	Тип потока, тип и кол-во соединений		Испаряемая часть	Метан (0410)		Углеводороды C1-C5 (0415)		Углеводороды C6-C10 (0416)		Углеводороды C12-C19 (2754)		Me	
Установка компрессорных агрегатов (поз. 2.1, 2.2, 2.3)													
6001 аналогично ист. №№ 6002, 6003	Газ осушенный	Газ	100%	91,01%		7,42%		0,21%		-			
	ЗРА -		0 шт.										
	ПК -		0 шт.										
	ФС -		103 шт.	0,0005624 г/с	0,017737 т/год	0,0000459 г/с	0,001446 т/год	0,0000013 г/с	0,000041 т/год	-	-	0,0000002	
	Насос -		0 шт.										
	Время работы		0 ч/год										
ВСЕГО по ист. №6001 аналогично ист. №№ 6002, 6003				0,0005624 г/с	0,017737 т/год	0,0000459 г/с	0,001446 т/год	0,0000013 г/с	0,000041 т/год	-	-	0,0000002	
6004 аналогично ист. №№ 6005, 6006	Масло техническое	Тяжелые у/в	50%	-		-		-		-			
	ЗРА -		0 шт.										
	ПК -		0 шт.										
	ФС -		7 шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Насос -		1 шт.										
	Время работы		8760 ч/год										
ВСЕГО по ист. №6004 аналогично ист. №№ 6005, 6006				-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Цех очистки газа (поз. 3)													
0040, 0041	Газ сырой	Газ	100%	97,69%		1,14%		0,10%		0,03%			
	ЗРА -		0 шт.										
	ПК -		0 шт.										
	ФС -		57 шт.	0,0003341 г/с	0,010536 т/год	0,0000039 г/с	0,000123 т/год	0,0000003 г/с	0,000011 т/год	0,0000001 г/с	0,000003 т/год	0,0000002	
	Насос -		0 шт.										
		Время работы		0 ч/год									
	Конденсат газовый	Легкие у/в	100%	2,83%		0,29%		24,25%		72,40%			
	ЗРА -		0 шт.										
	ПК -		0 шт.										
	ФС -		66 шт.	0,0000103 г/с	0,000324 т/год	0,0000011 г/с	0,000033 т/год	0,0000880 г/с	0,002776 т/год	0,0002628 г/с	0,008288 т/год	0,0000007	
	Насос -		0 шт.										
	Время работы		0 ч/год										
ВСЕГО по ист. №0040, 0041				0,0003444 г/с	0,010860 т/год	0,0000050 г/с	0,000156 т/год	0,0000884 г/с	0,002787 т/год	0,0002629 г/с	0,008291 т/год	0,0000009	

№ ист.	Тип потока, тип и кол-во соединений		Испаряемая часть	Метан (0410)		Углеводороды C1-C5 (0415)		Углеводороды C6-C10 (0416)		Углеводороды C12-C19 (2754)		Me	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
	ФС -	10	шт.										
	Насос -	0	шт.										
	Время работы	0	ч/год										
ВСЕГО по ист. №6007				0,00005461 г/с	0,001722 т/год	0,00000445 г/с	0,0001404 т/год	0,00000013 г/с	0,0000040 т/год	-	-	0,0000000	
Емкость дренажная V=25 м3 (поз. 13)													
6008	Газ сырой	Газ	100%	97,69%		1,14%		0,10%		0,03%			
	ЗРА -		0	шт.									
	ПК -		0	шт.									
	ФС -		3	шт.	0,0000176 г/с	0,000555 т/год	0,0000002 г/с	0,000006 т/год	0,00000002 г/с	0,000001 т/год	0,00000001 г/с	0,0000002 т/год	0,0000000
	Насос -		0	шт.									
	Время работы		0	ч/год									
	Конденсат газовый	Легкие у/в	100%	2,83%		0,29%		24,25%		72,40%			
	ЗРА -		0	шт.									
	ПК -		0	шт.									
	ФС -		8	шт.	0,0000012 г/с	0,000039 т/год	0,0000001 г/с	0,000004 т/год	0,0000107 г/с	0,000336 т/год	0,0000319 г/с	0,001005 т/год	0,0000001
	Насос -		0	шт.									
Время работы		0	ч/год										
ВСЕГО по ист. №6008				0,00001883 г/с	0,000594 т/год	0,00000033 г/с	0,0000105 т/год	0,00001069 г/с	0,0003371 т/год	0,0000319 г/с	0,001005 т/год	0,0000001	
Цеховые коллекторы технологического газа													
6009	Газ сырой	Газ	100%	97,69%		1,14%		0,10%		0,03%			
	ЗРА -		0	шт.									
	ПК -		0	шт.									
	ФС -		125	шт.	0,0007327 г/с	0,023106 т/год	0,0000086 г/с	0,000270 т/год	0,0000008 г/с	0,000024 т/год	0,0000002 г/с	0,000007 т/год	0,0000005
	Насос -		0	шт.									
	Время работы		0	ч/год									
ВСЕГО по ист. №6009				0,0007327 г/с	0,023106 т/год	0,0000086 г/с	0,000270 т/год	0,0000008 г/с	0,000024 т/год	0,0000002 г/с	0,000007 т/год	0,0000005	
Установка расходных емкостей дизельного топлива (поз. 17)													
6010	Дизельное топливо	Тяжелые у/в	50%	-		-		-		99,72%			
	ЗРА -		0	шт.									
	ПК -		0	шт.									
	ФС -		14	шт.	-	-	-	-	-	-	0,0000112 г/с	0,000352 т/год	-
	Насос -		0	шт.									
	Время работы		0	ч/год									
ВСЕГО по ист. №6010										0,0000112 г/с	0,000352 т/год		

№ ист.	Тип потока, тип и кол-во соединений		Испаряемая часть	Метан (0410)		Углеводороды C1-C5 (0415)		Углеводороды C6-C10 (0416)		Углеводороды C12-C19 (2754)		Me
	Время работы			0ч/год								
ВСЕГО по ист. №6012			-	-	-	-	-	-	-	0,0000064 г/с	0,000201 т/год	-

Расчет выбросов загрязняющих веществ при продувках технологического оборудования на продувочные свечи

Номера источников	Наименование производства	Объем продувки на свечу, м3	Объемный расход сбрасываемого газа, м3/с	Время продувки, мин	Количество продувок, раз в год	Метан (0410)			Углеводороды C1-C5 (0415)			Углеводороды C6-C10 (0416)	
						%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек
0004 аналогично ист. №№ 0005, 0006	Продувка контура ГПА Сброс газа на свечу продувочную (H=10 м, DN1500) при остановке	2500,000	2,083	20	1	91,01	1425,8233333	1,710988	7,42	116,2466667	0,139496	0,21	3,2900000
	Продувка контура ГПА Сброс газа на свечу продувочную (H=10 м, DN1500) при пуске	90,000	0,075	20	1	91,01	51,3296400	0,061596	7,42	4,1848800	0,005022	0,21	0,1184400
	Продувка контура ГПА Сброс газа на свечу продувочную (H=10 м, DN1500) оставшийся газ	30,000	0,025	20	1	91,01	17,1098800	0,020532	7,42	1,3949600	0,001674	0,21	0,0394800
	Итого						1425,8233333	1,793115		116,2466667	0,146192		3,2900000
0007 аналогично ист. №№ 0008, 0009	Сброс газа с трубопровода топливного газа на свечу продувочную (H=7 м, DN50) при остановке	25,000	0,021	20	1	91,01	14,2582333	0,017110	7,42	1,1624667	0,001395	0,21	0,0329000
	Сброс газа с трубопровода топливного газа на свечу продувочную (H=7 м, DN50) при пуске	3,000	0,003	20	1	91,01	1,7109880	0,002053	7,42	0,1394960	0,000167	0,21	0,0039480
	Сброс газа с трубопровода топливного газа на свечу продувочную (H=7 м, DN50) оставшийся газ	1,000	0,001	20	1	91,01	0,5703293	0,000684	7,42	0,0464987	0,000056	0,21	0,0013160
	Итого						14,2582333	0,019847		1,1624667	0,001618		0,0329000

Номера источников	Наименование производства	Объем продувки на свечу, м3	Объемный расход сбрасываемого газа, м3/с	Время продувки, мин	Количество продувок, раз в год	Метан (0410)			Углеводороды C1-C5 (0415)			Углеводороды C6-	
						%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек
	Итого						7,1291167	0,009924		0,5812333	0,000809		0,0164500
39	Сброс газа с с оборудования на свечу продувочную (H=8 м, DN50) при пуске	90,000	0,075	20	1	97,69	52,7526000	0,063303	1,14	0,6156000	0,000739	0,10	0,0540000
20	Сброс газа с оборудования на свечу продувочную при остановке (H=5 м, DN50)	100,000	0,083	20	1	91,01	57,0329333	0,068440	7,42	4,6498667	0,005580	0,21	0,1316000
0021 аналогично ист. №№ 0022- 0025	Сброс газа с оборудования на свечу продувочную при пуске (H=5 м, DN32)	3,000	0,003	20	1	91,01	1,7109880	0,002053	7,42	0,1394960	0,000167	0,21	0,0039480
	Сброс газа с оборудования на свечу продувочную оставшийся газ (H=5 м, DN32)	1,000	0,001	20	1	91,01	0,5703293	0,000684	7,42	0,0464987	0,000056	0,21	0,0013160
	Итого						1,7109880	0,002738		0,1394960	0,000223		0,0039480
0026 аналогично ист. №№ 0028	Сброс газа с предохранительных клапанов (H=5 м, DN50)	50,000	0,042	20	1	91,01	28,5164667	0,034220	7,42	2,3249333	0,002790	0,21	0,0658000
0004 аналогично ист. №№ 0005, 0006	Сброс газа на свечу рассеивания (H=10 м, DN1500) при остановке	1867,000	1,556	20	1	97,69	1094,3233800	1,313188	1,14	12,7702800	0,015324	0,10	1,1202000
	Сброс газа на свечу рассеивания (H=10 м, DN1500) при пуске	35,000	0,029	20	1	97,69	20,5149000	0,024618	1,14	0,2394000	0,000287	0,10	0,0210000
	Сброс газа на свечу рассеивания (H=10 м, DN1500) оставшийся газ	11,000	0,009	20	1	97,69	6,4475400	0,007737	1,14	0,0752400	0,000090	0,10	0,0066000
	Итого						1094,3233800	1,345543		12,7702800	0,015702		1,1202000

Примечание: Расчет сделан для одной свечи, максимально разовые выбросы отнесены к 20-ти минутному интервалу времени

Расчет выбросов загрязняющих веществ от газоперекачивающих агрегатов

Расчёт выбросов ЗВ от компрессорной установки проведен в соответствии с экологическими характеристиками агрегата, приведенными в таблице 15.1 и рекомендациями СТО Газпром 2-1.19-540-2011.										
Примечание: продолжительность работы принимается 365 сут/год.										
Номер источника выброса	Наименование производства	Исходные данные расчета	режим работы	Наименование / код загрязняющего вещества						
				Газоперекачивающий агрегат	Мощность выброса для	Постоянно (365сут/год)	оксиды азота, NOx	диоксид азота	оксид азота	оксид углерода, CO
	301		304				337			
	г/с	г/с	т/год				г/с	т/год	г/с	т/год
0001	Труба выхлопная. (H= 18,55 м DN2000)	NOx – 3,7 г/с CO – 7,7 г/с		3,7	1,48	46,673	1,443	45,506	7,7	242,827
0002				3,7	1,48	46,673	1,443	45,506	7,7	242,827
0003				3,7	1,48	46,673	1,443	45,506	7,7	242,827

Расчет выбросов загрязняющих веществ при сжигании газа на факельной установке

«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

Площадка: 11

Цех: 3

Название источника выбросов: №1148 Факел (залп)

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0337	Углерод оксид	0,0288840	0,002496
----	Оксиды азота	0,0043326	0,000374
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0017330	0,000150
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0016897	0,000146
0410	Метан	0,0007221	0,000062
0328	Углерод (Сажа)	0,0028884	0,000250
0380	Углерод диоксид	3,9290091	0,339466
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000000	0,000000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000000	0,000000

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота: NO - 39,0 [%] NO₂ - 40,0 [%]

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	%об.	%мас.	Молярная масса
Метан (CH ₄)	98,8937	97,6900	16
Этан (C ₂ H ₆)	0,5723	1,0600	30
Пропан (C ₃ H ₈)	0,0110	0,0300	44
Бутан (C ₄ H ₁₀)	0,0084	0,0300	58
Пентан (C ₅ H ₁₂) и высшие	0,0360	0,1600	72,0

Азот (N ₂)	0,4049	0,7000	28
Диоксид углерода (CO ₂)	0,0736	0,2000	44
Сероводород (H ₂ S)	0,0000	0,0000	34
Меркаптаны (RSH)	0,0000	0,0000	69,0

Молярная масса смеси (m): 16,18

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,7221 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): G_r=1000·B_r·R_r=1,4442 [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (B_r): 0,00200 [м³/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): W_{ист}=1,27·B_r/d²=0,005 [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,700 [м]

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): W_{зв}=91,5·(K·(T₀+273)/M)^{1/2}=432,492 [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

W_{ист}/W_{зв}=0,00001 ⇒ Горение сажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: M_i=УВ_i·G_r [г/с], [1]

Валовой выброс: П_i=0,0036·t·M_i [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 24,00 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	M [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	0,0288840	0,002496
----	Оксиды азота	0.003	0,0043326	0,000374
0410	Метан	0.0005	0,0007221	0,000062
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0,0028884	0,000250

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): M_{CO2}=0,01·G·(3,67·n·[C]_m+ [CO₂]_m)-M_{CO}-M_{CH4}-M_C=3,9290091 [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (П_{CO2}): П_{CO2}=0,0036·t·M_{CO2}=0,339466 [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): [C]_m=12·Σ(X_i·[i]_o)·100/((100-[нег]_o)·m)=74,808, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 0,47855

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 100,3586

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0,9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	M [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	3,9290091	0,339466
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_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T₀): 5,00 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): e=0,048·(m)^{1/2}=0,19305, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей (Q_{нр}):

Q_{нр} = 85,5[CH₄]_o+152[C₂H₆]_o+218[C₃H₈]_o+283[C₄H₁₀]_o+349[C₅H₁₂]_o+56[H₂S]=8559,74391 [ККал/м³], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V₀):

V₀ = 0,0476·(1,5[H₂S]_o+Σ((X+Y/4)·[C_xH_y]_o)-[O₂]_o)-[O₂]_o=9,5255 [м³/м³], [13]

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_{пс}):

V_{пс}=1+V₀=10,5255 [м³/м³], [12]

Предварительная теплоемкость газовой смеси (C_{пс'}): 0,4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r): T_r'=T₀+Q_{нр}·(1-e)·n/V_{пс}/C_{пс}=1642,98 [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси (C_{пс}): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): T_r=T₀+Q_{нр}·(1-e)·n/V_{пс}/C_{пс}=1684,98 [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V₁).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V₁): V₁=B_r·V_{пс}·(273+T_r)/273=0,1510 [м³/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (Н).

Высота источника выброса вредных веществ (Н): $H=L_{\phi}+H_{в}=37,86$ [м], [16]

Плотность воздуха ($R_{возд}$): 1,2930 [кг/м³]

Приведенный критерий Архимеда (Ar): $Ar=3.3 \cdot W_{ист}^2 \cdot R_{г} / (R_{возд} \cdot 9.81 \cdot d)=0,0000$, [19]

Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла ($L_{сх}/d$): 128,9341

Длина факела (L_{ϕ}): $L_{\phi}=1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59}=2,8617$ [м], [18]

Высота факельной установки над уровнем земли ($H_{в}$): 35,00 [м]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0):

$W_0=1.27 \cdot V_1 / D_{\phi}^2=0,35$ [м/с], [28а]

Диаметр факела (D_{ϕ}): $D_{\phi}=0.14 \cdot L_{\phi}+0.49 \cdot d=0,74$ [м], [29]

Площадка: 11

Цех: 3

Название источника выбросов: №2148 Факел (авар)

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовой выброс, т/год
0337	Углерод оксид	642,6690000	0,763491
----	Оксиды азота	96,4003500	0,114524
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	38,5601400	0,045809
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	37,5961365	0,044664
0410	Метан	16,0667250	0,019087
0328	Углерод (Сажа)	0,0000000	0,000000
0380	Углерод диоксид	87484,7195249	103,931847
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0000000	0,000000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000000	0,000000

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота: NO - 39,0 [%] NO₂ - 40,0 [%]

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	%об.	%мас.	Молярная масса
Метан (СН ₄)	98,8937	97,6900	16
Этан (С ₂ Н ₆)	0,5723	1,0600	30
Пропан (С ₃ Н ₈)	0,0110	0,0300	44
Бутан (С ₄ Н ₁₀)	0,0084	0,0300	58
Пентан (С ₅ Н ₁₂) и высшие	0,0360	0,1600	72,0
Азот (N ₂)	0,4049	0,7000	28
Диоксид углерода (CO ₂)	0,0736	0,2000	44
Сероводород (H ₂ S)	0,0000	0,0000	34
Меркаптаны (RSH)	0,0000	0,0000	69,0

Молярная масса смеси (m): 16,18

Плотность сжигаемой смеси ($R_{г}$): 0,7221 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход ($G_{г}$): $G_{г}=1000 \cdot V_{г} \cdot R_{г}=32133,4500$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси ($V_{г}$): 44,50000 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей ($W_{ист}$): $W_{ист}=1.27 \cdot V_{г} / d^2=115,337$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,700 [м]

Скорость распространения звука в смеси ($W_{зв}$): $W_{зв}=91.5 \cdot (K \cdot (T_0+273)/M)^{1/2}=432,492$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист}/W_{зв}=0,26668 \Rightarrow$ Горение беспламенное, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i=V_{в} \cdot G_{г}$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $P_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 0,33 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	642,6690000	0,763491
----	Оксиды азота	0.003	96,4003500	0,114524
0410	Метан	0.0005	16,0667250	0,019087
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0,0000000	0,000000

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO_2}): $M_{CO_2}=0.01 \cdot G \cdot (3.67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{CH_4} - M_C = 87484,7195249$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (P_{CO_2}): $P_{CO_2}=0.0036 \cdot t \cdot M_{CO_2}=103,931847$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ($[C]_m$): $[C]_m=12 \cdot \Sigma(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 74,808$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ($[нег]_o$): 0,47855

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ($[i]_o$): 100,3586

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	87484,7195249	103,931847
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_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T_0): 5,00 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048 \cdot (m)^{1/2}=0,19305$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нр}$):

$Q_{нр} = 85.5[CН_4]_o + 152[C_2H_6]_o + 218[C_3H_8]_o + 283[C_4H_{10}]_o + 349[C_5H_{12}]_o + 56[H_2S] = 8559,74391$ [ККал/м³], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V_0):

$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[H_2S]_o + \Sigma((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 9,5255$ [м³/м³], [13]

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси ($V_{пс}$):

$V_{пс} = 1 + V_0 = 10,5255$ [м³/м³], [12]

Предварительная теплоемкость газовой смеси ($C_{пс}$): 0.4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс} = 1642,98$ [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси ($C_{пс}$): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс} = 1684,98$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V_1): $V_1 = B_r \cdot V_{пс} \cdot (273 + T_r) / 273 = 3359,2847$ [м³/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): $H = L_{ф} + H_{в} = 121,04$ [м], [16]

Плотность воздуха ($R_{возд}$): 1,2930 [кг/м³]

Приведенный критерий Архимеда (Ar): $Ar = 3.3 \cdot W_{ист}^2 \cdot R_r / (R_{возд} \cdot 9.81 \cdot d) = 3570,1052$, [19]

Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла ($L_{сх}/d$): 128,9341

Длина факела ($L_{ф}$): $L_{ф} = 1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59} = 86,0439$ [м], [18]

Высота факельной установки над уровнем земли ($H_{в}$): 35,00 [м]

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0): $W_0 = 1.27 \cdot V_1 / D_{ф}^2 = 27,80$ [м/с], [28a]

Диаметр факела ($D_{ф}$): $D_{ф} = 0.14 \cdot L_{ф} + 0.49 \cdot d = 12,39$ [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».

Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельной электростанции (ДЭС)

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: 11

Цех: 26

Источник: 0037, аналогично 0038

Название: ДЭС-630 (залп)

Источник выделений: [1] ДЭС-630 холостые прокрутки

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.5425000	0.007800	0.0	0.5425000	0.007800
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.3360000	0.004800	0.0	0.3360000	0.004800
2732	Керосин	0.2537500	0.003600	0.0	0.2537500	0.003600
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0437500	0.000600	0.0	0.0437500	0.000600
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1050000	0.001500	0.0	0.1050000	0.001500
1325	Формальдегид	0.0105000	0.000150	0.0	0.0105000	0.000150
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000001050	0.000000017	0.0	0.000001050	0.000000017
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.3276000	0.004680	0.0	0.3276000	0.004680

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: $M_i = (1/3600) * e_i * P_j / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_r / X_i$ [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 $P_3 = 315$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 0.3$ [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	Сера диоксид (Ангидрид)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
---------------	------------------	---------	----------------	-------------------------	--------------	------------------------------

			(Сажа)	сернистый)		
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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)
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=215$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=6.6$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=1.56215 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Источник выбросов:

Площадка: 11

Цех: 26

Источник: 0137, аналогично 0138

Вариант: 1

Название: ДЭС-630 (авар)

Источник выделений: [1] ДЭС-630 аварийная

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	1.0850000	0.845000	0.0	1.0850000	0.845000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.6720000	0.520000	0.0	0.6720000	0.520000
2732	Керосин	0.5075000	0.390000	0.0	0.5075000	0.390000
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0875000	0.065000	0.0	0.0875000	0.065000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.2100000	0.162500	0.0	0.2100000	0.162500
1325	Формальдегид	0.0210000	0.016250	0.0	0.0210000	0.016250
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000002100	0.000001788	0.0	0.000002100	0.000001788
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.6552000	0.507000	0.0	0.6552000	0.507000

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: $M_i=(1/3600)*e_i*P_3/X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i=(1/1000)*q_i*G_r/X_i$ [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 $P_3=630$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r=32.5$ [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)
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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)
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=215$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=6.6$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=3.1243 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Расчет выбросов загрязняющих веществ от резервуаров

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

Площадка: 11

Цех: 2

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №16 Емкость масла

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Масло

Вид продукта: масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0007367	0.000014

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	100.00	0.0007367	0.000014

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M=C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_q^{\max} / 3600 \text{ (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G=(Y_2 \cdot B_{оз} + Y_3 \cdot B_{вл}) \cdot K_p^{\max} * 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \text{ (6.2.2 [1])}$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 0.260

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 0.160, 0.160

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{хр}^{ССВ}$): 0.053

Число резервуаров с ССВ $N_{рССВ}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($B_{\text{вл}}$): 0.45

осень-зима ($B_{\text{оз}}$): 0.45

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\text{max}}$): 12

Опытный коэффициент $K_{\text{р ср}}$: 0.600

Опытный коэффициент $K_{\text{р max}}$: 0.850

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: Б

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{р ссв}}$): 1

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: Б

ССВ: Отсутствует

Площадка: 11

Цех: 17

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №29 Емкость дизтоплива

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0073383	0.000290

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000205	0.000001
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0073178	0.000289

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_{\text{р max}} \cdot V_{\text{ч}}^{\text{max}} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot B_{\text{оз}} + Y_3 \cdot B_{\text{вл}}) \cdot K_{\text{р max}} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_{\text{р}}) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{ссв}}$): 0.053

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{р ссв}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($B_{\text{вл}}$): 77

осень-зима ($B_{\text{оз}}$): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\text{max}}$): 12

Опытный коэффициент $K_{\text{р ср}}$: 0.600

Опытный коэффициент $K_{\text{р max}}$: 0.850

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов К_р: Б
 Объем резервуаров, куб. м (V_{рссв}): 50
 Параметры резервуара:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов К_р: Б
 ССВ: Отсутствует

Площадка: 11

Цех: 11

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №31 Емкость авар слива топлива

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0073383	0.0001716

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000205	0.0000005
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0073178	0.0001711

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot B_{O_3} + Y_3 \cdot B_{Вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C₁): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y₂, Y₃): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ССВ}: 0.053

Число резервуаров с ССВ N_{рссв}: 1

Опытный коэффициент K_{нп}: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (B_{вл}): 10.125

осень-зима (B_{о3}): 0

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_ч^{max}): 12

Опытный коэффициент K_р_{ср}: 0.600

Опытный коэффициент K_р_{max}: 0.850

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов К_р: Б

Объем резервуаров, куб. м (V_{рссв}): 12

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов К_р: Б

ССВ: Отсутствует

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

Площадка: 11

Цех: 13

Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ

Название источника выбросов: №27 Емкость конденсата

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Керосин

Вид продукта: керосин технический

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0277383	0.0006459

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
	Конденсат газовый	100.00	0.0277383	0.0006459

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{O}_3} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 9.790

Нефтепродукт: керосин технический

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 4.840, 8.800

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{\text{хр}}^{\text{св}}$): 0.053

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{св}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0100

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 10

осень-зима (V_{O_3}): 10

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 12

Опытный коэффициент $K_{\text{р ср}}$: 0.600

Опытный коэффициент $K_{\text{р max}}$: 0.850

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: Б

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{р ссв}}$): 25

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов $K_{\text{р}}$: Б

ССВ: Отсутствует

Выбросы загрязняющих веществ от дренажной емкости конденсата по составляющим представлены в таблице.

Название / код компонента конденсата газового, в масс. долях	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год

410	0,0283	0,0007850	0,000018
415	0,0029	0,0000804	0,000002
416	0,2425	0,0067265	0,000157
1052	0,002	0,0000555	0,000001
2754	0,724	0,0200825	0,000468

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 канализационных сооружений

Выбросы загрязняющих веществ П, кг/ч от объектов сооружений механической очистки промстоков, когда в качестве нефтеловушек используются различные закрытые емкости, рассчитываются согласно [1].

Для расчёта выбросов загрязняющих веществ от хозяйственно-бытовой канализации, в связи с отсутствием утвержденных методик расчета выбросов, использованы данные методического пособия, 2012 г [2].

В воздух, контактирующий со сточной жидкостью хозяйственно-бытовой канализации, выделяются газообразные продукты биологического разложения органических веществ сточных вод: оксид углерода, аммиак, сероводород, углеводороды. Состав газовой смеси в воздухе принят в соответствии с таблицей П.7.8 [2].

Расчеты выбросов приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – Расчет выбросов загрязняющих веществ от систем производственной канализации

Наименование	Ед. изм.	Емкость промышленных сточных вод V=12,5 м ³
		Источники № 0034 - 0036
Конструкция резервуара		Заглубленный
V	т/год	12,5
V _{чmax}	м ³ /час	12,5
t _{жmin}	°С	5
t _{жmax}	°С	20
X _{нефть}	-	0,0005
X _{метанол}	-	0,0007
X _{вода}	-	0,9989
m _{нефть}	-	69
m _{метанол}	-	32
m _{вода}	-	18,06
K _p ^{ср}	-	0,56
K _p ^{max}	-	0,8
K _v	-	1
K _{об}	-	2,5
P _{min} (нефть)	мм.рт.ст	178,00
P _{max} (нефть)	мм.рт.ст	305,00
P _{min} (метанол)	мм.рт.ст	56,01
P _{max} (метанол)	мм.рт.ст	121,95
P _{нефть}	т/м ³	0,83
P _{метанол}	т/м ³	0,79
P _{вода}	т/м ³	1
Метан (0410)	кг/кг	0,0005
Метанол	кг/кг	0,0007
(0410) Метан, г/сек	М, г/сек	0,0004171

Наименование	Ед. изм.	Емкость промышленных сточных вод V=12,5 м ³	
		Источники № 0034 - 0036	
(0410) Метан, т/год	М, г/сек	0,000002	
(1052) Метанол (Метиловый спирт), г/сек	G, т/год	0,0002335	
(1052) Метанол (Метиловый спирт), т/год	G, т/год	0,000001	

Таблица 2 – Расчет выбросов загрязняющих веществ от систем хозяйственно-бытовой канализации

Наименование	Ед. изм	Источник № 0032	Источник № 0033
Расход воздуха	Q, м ³ /с	0,022	0,044
Время работы	T, ч/год	8760	8760
Аммиак (0303)	C _i , мг/м ³	0,25	0,25
	G _i , г/сек	0,0000055	0,0000110
	M _i , т/год	0,000615	0,001231
Азота оксид (0304)	C _i , мг/м ³	0,073	0,073
	G _i , г/сек	0,0000016	0,0000032
	M _i , т/год	0,000191	0,000382
Азота диоксид (0301)	C _i , мг/м ³	0,041	0,041
	G _i , г/сек	0,0000009	0,0000018
	M _i , т/год	0,000066	0,000132
Меркаптаны (1728)	C _i , мг/м ³	0,062	0,062
	G _i , г/сек	0,0000014	0,0000027
	M _i , т/год	0,000046	0,000092
Метан (0410)	C _i , мг/м ³	35,2	35,2
	G _i , г/сек	0,0007744	0,0015488
	M _i , т/год	0,035571	0,071141
Сероводород (0333)	C _i , мг/м ³	0,49	0,49
	G _i , г/сек	0,0000108	0,0000216
	M _i , т/год	0,000477	0,000953
Углеводороды C6-C10 (0403)	C _i , мг/м ³	-	-
	G _i , г/сек	-	-
	M _i , т/год	-	-
Фенол (1071)	C _i , мг/м ³	0,026	0,026
	G _i , г/сек	0,0000006	0,0000011
	M _i , т/год	0,000063	0,000125
Формальдегид (1325)	C _i , мг/м ³	0,036	0,036
	G _i , г/сек	0,0000008	0,0000016
	M _i , т/год	0,000079	0,000158

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.

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	код
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		
4 Установка подготовки газа	0020 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0020	5,00	0,050	42,272	0,083	20	3576264	7379553	3576264	7379553	0	0410
																0415
																0416
																1052
4 Установка подготовки газа	0021 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0021	5,00	0,032	3,730	0,003	20	3576264	7379553	3576264	7379553	0	0410
																0415
																0416
																1052
4 Установка подготовки газа	0021 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0022	5,00	0,032	3,730	0,003	20	3576265	7379553	3576265	7379553	0	0410
																0415
																0416
																1052
4 Установка подготовки газа	0021 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0023	5,00	0,032	3,730	0,003	20	3576265	7379553	3576265	7379553	0	0410
																0415
																0416
																1052
4 Установка подготовки газа	0021 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная	0024	5,00	0,032	3,730	0,003	20	3576265	7379553	3576265	7379553	0	0410

Приложение Ш Аварийные выбросы загрязняющих веществ

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2	
Площадка: 11 ДКС на УКПГ-Н															
3 Цех очистки газа	2148 Факел (авар)	1	1,00	Факел (авар)	2148	121,04	12,390	27,862	3359,300	1685	3576254	7379917	3576254	7379917	0
4 Установка подготовки газа	0026 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (авар)	0026	5,00	0,050	21,390	0,042	20	3576266	7379553	3576266	7379553	0
6 Винтовая компрессорная установка топливного газа	0042 Емкость масла авар	1	8760,00	Свеча дыхательная (авар)	0042	3,00	0,050	1,528	0,003	20	3576243	7379490	3576243	7379490	0
11 Емкость для аварийного слива топлива	0031 Емкость авар слива топлива	1	1,00	Клапан дыхательный (авар)	0031	5,50	0,050	3,514	0,007	20	3676345	7379407	3676345	7379407	0
13 Емкость дренажная V=25 м ³	0026 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (авар)	0028	5,00	0,080	8,356	0,042	20	3576243	7379493	3576243	7379493	0
17 Установка расходных емкостей	6011 ФС, насос	3	8760,00	Неорганизованный выброс (авар)	6011	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576343	7379406	3576348	7379407	3

Приложение Щ Шумовые характеристики технологического оборудования

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
	Более 150 кВт		82
Экскаватор	До 200 кВт	Зарезание, перемещение	91
	Более 200 кВт		89
Компрессор	До 5 м ³ /мин	набор ковша транспортные операции	90
	Более 5 м ³ /мин		85
Компрессор	5 - 10	набор ковша транспортные операции	92
			87
Компрессор	До 5 м ³ /мин	Холостой Рабочий	70
			76
Компрессор	5 - 10	Холостой Рабочий	72
			78
Компрессор	Более 10 м ³ /мин	Холостой Рабочий	75
			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 ($L_{\text{груз}}$): 3 дБА
 Доля грузовых автомобилей и автобусов в составе потока: 100 %
 Поправка учитывающая, изменение средней скорости движения по сравнению с расчетным значением ($L_{\text{ск}}$): -6,5 дБА
 Скорость движения: 20 км/ч

Каталог шумовых характеристик технологического оборудования (к СНиП П-12-77)

ШУМОВЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБОРУДОВАНИЯ

Оборудование, код по Общесоюзному классификатору	Марка, модель	Габариты, мм			Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах октавных полос, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности, дБА	Примечание
		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
6. ЭЛЕКТРОСВАРОЧНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ														
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

Электростанция поршневая автоматизированная

(выкопировка из Технических условий)

22 Уровень звука при 100%-ной нагрузке на расстоянии 1 метра, не более: - от контейнера (для электростанции контейнерного исполнения) - от электроагрегата (для электростанции стационарного исполнения)	дБА	
		85 116

					ВТУ 3375-017-54353404-2006	Лист
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата		6

Азотная станция



3. Технические характеристики

Параметры производимого азота

Производительность по азоту (макс.), $\text{нм}^3/\text{час}$	900
Концентрация азота в продуктивном газе (включая аргон), не более %	98%
Концентрация кислорода в продуктивном газе, не менее, %	2%
Точка росы газа на выходе из блока, $^{\circ}\text{C}$	-60
Давление азота на выходе из блока не более, атм.	10...40

Массогабаритные характеристики

Габаритные размеры станции, ДхШхВ, не более, мм	12200x9000x3000
Вес станции, не более, кг	45000

Энергопотребление

Электропитание	380±40В, 3 фазы, 50Гц
Потребляемая мощность, кВт, не более	600

Безопасность

Уровень шума за пределами контейнера, не более	70 Дб
--	-------

Другие параметры

Время запуска азотной установки (выход на требуемую производительность и чистоту азота), мин	15-20
Цвет лакокрасочного покрытия	по требованию заказчика

Параметры дополнительного оборудования

Скорость заправки азотом баллонов, бал/ч	2
Габаритные размеры модуля азотной рампы, ДхШхВ, не более, мм	1870x540x2600

Акустические характеристики силовых масляных трансформаторов

типа ТМ, ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ13

Значения скорректированного уровня звуковой мощности трансформаторов типа ТМ, ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ13 не превышают нормы, установленные ГОСТ 12.2.024-87. Для трансформаторов мощностью не более 100 кВА значения скорректированного уровня звуковой мощности не нормируются.

Номинальная мощность трансформатора, кВА	100	160	250	400	630	1000	1250	1600	2500	4000	6300	10000
Скорректированный уровень звуковой мощности, дБА, не более	59	62	65	68	70	73	75	75	76	79	81	83

Компрессорное оборудование

ОСТ 32 45-95

- б) эквивалентный уровень звука $L_{A экв}$, дБА;
 в) скорректированный уровень звуковой мощности $L_{РА}$, дБА.

3.3. Уровни звуковой мощности L_p , дБ по ГОСТ 12.1.023-80^X определяют на основании результатов измерений уровней звукового давления L , дБ в нормируемых октавных полосах.

4. Допустимые уровни характеристик шума

4.1. Уровни звуковой мощности процесса всасывания при работе компрессорной станции не должны превышать значений, приведенных в табл.1.

Таблица 1

Допустимые уровни звуковой мощности при всасывании

Источник шума	Уровни звуковой мощности L_p , дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами f , Гц									Скорректированный уровень звуковой мощности $L_{РА}$, дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Процесс всасывания	104	92	85	79	76	73	71	69	67	80

4.2. Эквивалентный уровень звука процесса выпуска сжатого воздуха при работе компрессорной станции не должен превышать $L_{A экв} = 80$ дБА.

3

Насосные агрегаты нефти, газового конденсата, метанола, реагентов (выкопировка из опросного листа)

Опросный лист на насосный агрегат	
Требование по охране труда	Уровень звука (дБА) от работающего насосного агрегата не должен превышать допустимого уровня в соответствии с СН 2.2.42.1.8.562-96. При превышении предельно-допустимого значения, в Руководстве по эксплуатации насосным агрегатом представить раздел о мероприятиях по снижению шума от применяемого технологического оборудования.

Вентсистемы

Технические данные

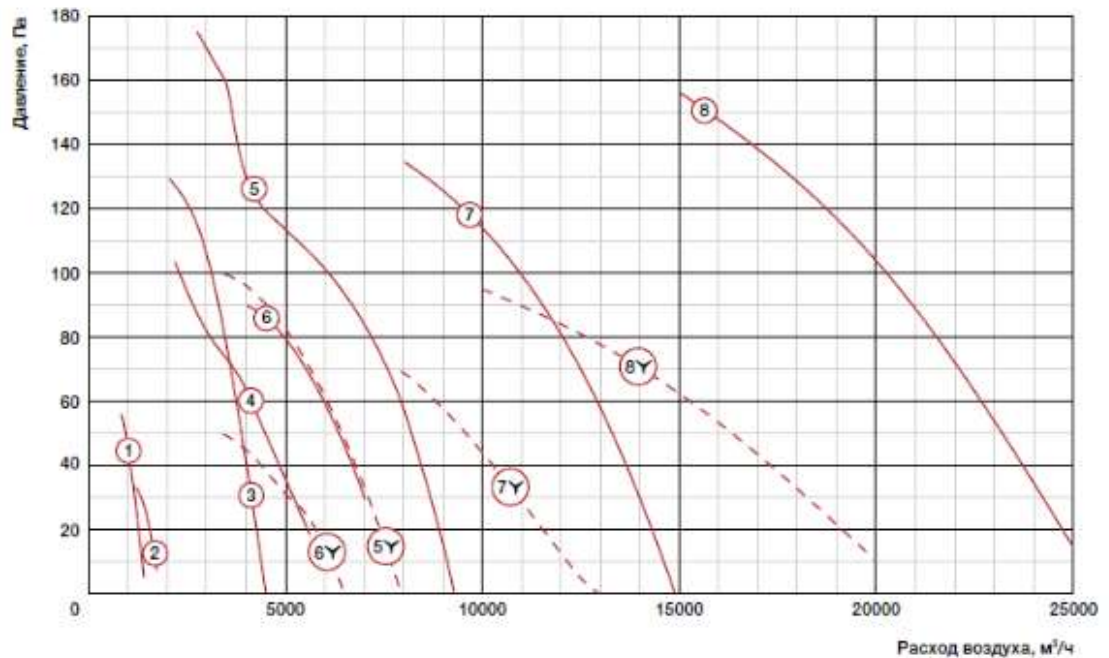
№	Модель	Подключение электропитания	Рабочая точка при максимальном расходе, м³/ч/Па	Рабочая точка при максимальном напоре, м³/ч/Па	Напряжение, В (50 Гц)	Электропотребление, кВт/рабочий ток, А	Схема электр. соединений	Частота вращения, об./мин	Уровень шума (1м), дБ(А)
1	AXW 300-4M		1300/0	800/56	230	0,07/0,31	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 Э
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-9					
Установка предварительной сепарации пластового газа УПСПГ	0918	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Установка предварительной сепарации пластового газа УПСПГ	0919	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Технологический цех №1	0920	Свеча продувочная	65	Постоянный	Существующий источник шума
Технологический цех №1	0931, 0932 0933, 0934 0935, 0936 0937, 0938 0939, 0940	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Технологический цех №2	0942	Свеча продувочная	65	Постоянный	Существующий источник шума
Технологический цех №2	0953, 0954 0955, 0956 0957, 0958 0959, 0960 0961, 0962	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Отделение вакуумной регенерации ДЭГа	0963	Свеча продувочная	65	Постоянный	Существующий источник шума
Узел коммерческого учета газа. ГРП газ на собственные нужды	0964	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Узел коммерческого учета газа. ГРП газ на собственные нужды	0965	Свеча продувочная	60/43	Непостоянный	Существующий источник шума
Факел (свеча рассеивания УКПГ)	0972	Свеча продувочная	73/56,3	Непостоянный	Существующий источник шума
Котельная	0973	Горелка	80	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
Насосная метанола и ГСМ	0680	Насосное оборудование	80	Постоянный	Существующий источник шума
Насосная метанола и ГСМ	0980	Венсистема	71	Постоянный	Существующий источник шума
Насосная метанола и ГСМ	1400	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Дизельная электростанция УКПГ-9	0982	Выхлоп	85/71	Непостоянный	Существующий источник шума
Канализационная насосная станция хозстоков	0990, 0991 0992	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Мастерская РММ-сварочный участок	0995	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Блок подсобных производственных помещений (токарный участок)	1004, 1006	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)	1007, 1008 1009	Горелка	80	Постоянный	Существующий источник шума
Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	1023	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	1024	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	1025	Свеча продувочная	65	Постоянный	Существующий источник шума
Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)	1161, 1170	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)	1035	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)	1036	Горелка	80	Постоянный	Существующий источник шума
Блок-бокс ГПА-Ц-16	1043	Свеча продувочная	63/46	Непостоянный	Существующий источник шума
Блок-бокс ГПА-Ц-16	1066, 1067	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Блок-бокс ГПА-Ц-16	1187, 1188	ГПА, движущиеся части, выхлоп	80	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
Блок-бокс ГПА-Ц-16	1189, 1190 1203, 1204 1205, 1206 1207	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
АВО газа	1075, 1077 1079	Аппарат воздушного охлаждения	89	Постоянный	Существующий источник шума
Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и отделением регенерации	1090	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Блок-бокс масла МС-8 с насосной и отделением регенерации	1093	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Производственно-эксплуатационный блок	1097	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
УКПГ-Н					
Цех запорно-переключающей арматуры	1099, 1100 1101	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Цех запорно-переключающей арматуры	1102, 1103 1104, 1191	Венсистема	66	Постоянный	Существующий источник шума
Цех подготовки газа и газового конденсата	1110, 1111 1112, 1113 1114, 1115 1116, 1117	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Цех подготовки газа и газового конденсата	1118	Свеча продувочная	60/53	Непостоянный	Существующий источник шума
Цех подготовки газа и газового конденсата	1421, 1422 1423	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Цех подготовки газа на собственные нужды	1124	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Пункт измерения расхода газа	1131, 1132 1436, 1437	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Цех турбодетандеров	1142, 1143 1144	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Пункт оперативного учета конденсата	1154, 1439 1440	Венсистема	66	Постоянный	Существующий источник шума
Пункт оперативного учета конденсата	1438	Венсистема	76	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
Узел приема и подачи метанола	1157	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Площадка резервуаров газового конденсата	1443	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Сооружения очистные производственно-дождевых стоков	1444	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Электростанция дизельная	1168	Выхлоп	85/71	Не постоянный	Существующий источник шума
Электростанция дизельная и склад дизтоплива	1445, 1446	Венсистема	59	Постоянный	Существующий источник шума
Электростанция дизельная и склад дизтоплива	1447, 1448	Венсистема	76	Постоянный	Существующий источник шума
Котельная	1171, 1172 1173	Горелка	80	Постоянный	Существующий источник шума
Горелка газовая ГИП-3	1177, 1178	Горелка	80	Постоянный	Существующий источник шума
Примечание: Нумерация соответствует источникам выбросов					

Приложение Ю Акустический расчет на 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,э кв	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	Дизельная электростанция на ВЗиС-строительство	3579031.50	7376488.00	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	Дизельная электростанция-строительство	3576268.00	7379479.00	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
5008	Компрессор (более 10 м3/мин)-строительство	3576287.00	7379557.50	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
0680-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Насосная метанола и ГСМ-насосное оборудование-сущ	3575883.63	7379038.50	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
0918-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Установка предварительной сепарации пластового газа УПСПГ-Венсистема-сущ	3576034.12	7379054.73	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0919-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Установка предварительной сепарации пластового газа УПСПГ-Венсистема-сущ	3576033.22	7379065.40	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
0920-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Свеча продувочная-сущ	3575948.89	7378882.81	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
0931-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575944.94	7378887.82	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0932-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575968.95	7378891.73	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0933-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575944.26	7378896.04	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0934-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575968.42	7378901.09	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0935-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575943.52	7378905.26	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0936-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575967.68	7378910.58	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0937-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575942.85	7378914.55	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
0938-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575966.94	7378920.00	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0939-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575942.18	7378923.98	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0940-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575966.20	7378930.24	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0942-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Свеча продувочная-сущ	3575934.40	7379037.91	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
0953-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575937.51	7378991.57	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0954-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575961.53	7378992.01	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0955-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575936.85	7379000.87	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0956-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575961.20	7379001.53	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0957-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575935.74	7379010.17	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0958-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575960.20	7379010.95	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0959-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575934.86	7379019.70	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0960-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575959.54	7379020.70	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0961-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575934.41	7379029.45	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0962-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575958.65	7379030.33	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0963-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Отделение вакуумной регенерации ДЭГа-Свеча продувочная-сущ	3575938.27	7378979.21	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
0964-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Узел коммерческого учета газа. ГРП газ на собственные нужды-Венсистема-сущ	3575991.81	7378897.26	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0973-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Котельная-горелка-сущ	3575885.28	7378994.24	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
0980-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Насосная метанола и ГСМ-Венсистема-сущ	3575873.87	7379032.99	1.00	12.57		65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да
0990-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозстоков-Венсистема-сущ	3575808.01	7379038.56	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
0991-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозстоков-Вентсистема-сущ	3575804.00	7379038.27	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
0992-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозстоков-Вентсистема-сущ	3575806.13	7379040.19	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
0995-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Мастерская РММ-сварочный участок-Вентсистема-сущ	3575827.42	7378964.09	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1004-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок подсобных производственных помещений (токарный участок)-Вентсистема-сущ	3575897.11	7378978.65	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1006-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок подсобных производственных помещений (токарный участок)-Вентсистема-сущ	3575897.56	7379001.71	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1007-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)-горелка-сущ	3575758.47	7378821.32	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1008-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)-горелка-сущ	3575755.72	7378824.27	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1009-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)-горелка-сущ	3575755.35	7378820.77	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1023-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПП)-Вентсистема-сущ	3576017.40	7379125.73	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1024-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПП)-Вентсистема-сущ	3576016.84	7379133.36	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1025-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПП)-Свеча продувочная-сущ	3576025.78	7379141.50	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
1035-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)-Вентсистема-сущ	3576005.29	7379166.07	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1036-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)-горелка-сущ	3576028.91	7379193.04	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1066-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Вентсистема-сущ	3575913.12	7379123.74	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1067-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Вентсистема-сущ	3575913.31	7379127.22	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1075-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-АВО газа-АВО-сущ	3575966.51	7379147.90	1.00	12.57		83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0	Да
1077-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-АВО газа-АВО-сущ	3575985.51	7379147.90	1.00	12.57		83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0	Да
1079-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-АВО газа-АВО-сущ	3576008.51	7379147.90	1.00	12.57		83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0	Да
1090-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и отделением регенерации-Вентсистема-сущ	3575932.77	7379091.80	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1093-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Блок-бокс масла МС-8 с насосной и отделением регенерации-Вентсистема-сущ	3575915.68	7379091.74	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1097-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Производственно-эксплуатационный блок-Вентсистема-сущ	3575850.23	7379148.66	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1099-сущ*	УКППГ-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576191.93	7379706.67	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1100-сущ*	УКППГ-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576192.55	7379701.37	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1101-сущ*	УКППГ-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576192.29	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1102-сущ*	УКППГ-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576204.44	7379672.39	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
1103-сущ*	УКППГ-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576191.89	7379667.13	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
1104-сущ*	УКППГ-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576191.48	7379658.63	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
1110-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576142.51	7379714.48	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1111-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576119.45	7379714.08	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1112-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576097.59	7379715.29	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1113-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576085.45	7379704.76	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1114-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576148.19	7379700.32	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1115-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576141.70	7379695.86	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1116-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576130.78	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1117-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576118.23	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1124-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа на собственные нужды-Вентсистема-сущ	3576084.24	7379623.82	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1131-сущ*	УКППГ-Н-Пункт измерения расхода газа-Вентсистема-сущ	3576058.64	7379691.11	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1132-сущ*	УКППГ-Н-Пункт измерения расхода газа-Вентсистема-сущ	3576044.47	7379699.20	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1142-сущ*	УКПГ-Н-Цех турбодетандеров-Вентсистема-сущ	3576177.67	7379483.24	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1143-сущ*	УКПГ-Н-Цех турбодетандеров-Вентсистема-сущ	3576177.26	7379501.65	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1144-сущ*	УКПГ-Н-Цех турбодетандеров-Вентсистема-сущ	3576131.93	7379505.30	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1154-сущ*	УКПГ-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576069.77	7379582.24	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
1157-сущ*	УКПГ-Н-Узел приема и подачи метанола-Вентсистема-сущ	3576114.12	7379426.18	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1161-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-Вентсистема-сущ	3575897.36	7379154.15	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1170-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-Вентсистема-сущ	3575909.50	7379179.47	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1171-сущ*	УКПГ-Н-Котельная-горелка-сущ	3576134.93	7379431.88	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1172-сущ*	УКПГ-Н-Котельная-горелка-сущ	3576136.24	7379431.47	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1173-сущ*	УКПГ-Н-Котельная-горелка-сущ	3576135.74	7379432.89	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1177-сущ*	УКПГ-Н-Горелка газовая ГИП 3-горелка-сущ	3576049.10	7379474.80	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1178-сущ*	УКПГ-Н-Горелка газовая ГИП 3-горелка-сущ	3576049.10	7379480.06	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1187-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-ГПА-сущ	3575907.69	7379154.39	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1188-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-ГПА-сущ	3575905.40	7379183.09	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1189-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575886.01	7379157.53	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1190-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575881.56	7379185.61	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1203-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575885.28	7379123.76	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1204-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575885.65	7379150.72	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1205-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575884.51	7379152.21	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц											La,э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1206-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575883.16	7379178.44	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1207-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575851.43	7379153.66	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1400-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Насосная метанола и ГСМ-Венсистема-сущ	3575883.00	7379038.50	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1421-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Венсистема-сущ	3576118.23	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1422-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Венсистема-сущ	3576118.20	7379716.34	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1423-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Венсистема-сущ	3576131.63	7379716.78	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1436-сущ*	УКППГ-Н-Пункт измерения расхода газа-Вентсистема-сущ	3576081.34	7379512.25	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1437-сущ*	УКППГ-Н-Пункт измерения расхода газа-Вентсистема-сущ	3576044.36	7379706.51	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1438-сущ*	УКППГ-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576069.77	7379584.74	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1439-сущ*	УКППГ-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576067.27	7379582.24	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да	
1440-сущ*	УКППГ-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576071.77	7379582.24	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да	
1443-сущ*	УКППГ-Н-Площадка резервуаров газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576062.48	7379599.77	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1444-сущ*	УКППГ-Н-Сооружения очистные производственно-дождевых стоков-Вентсистема-сущ	3576191.25	7379599.25	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1445-сущ*	УКППГ-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576091.77	7379519.17	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1446-сущ*	УКППГ-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576081.34	7379511.75	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1447-сущ*	УКППГ-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576072.57	7379516.41	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1448-сущ*	УКППГ-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576071.53	7379512.06	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	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,э кв	La,м акс	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	Бульдозер (более 150 кВт)-строительство	3576269.50	7379434.00	0.00	12.57	7.5	89.9	89.9	89.0	82.5	77.0	72.7	68.4	63.6	59.3	1.	12.	80.0	91.0	Да
5004	Автогрейден-строительство	3576316.00	7379375.50	0.00	12.57	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	1.	12.	76.0	87.0	Да
5005	Экскаватор (до 200 кВт)-строительство	3576326.50	7379512.00	0.00	12.57	7.5	88.9	88.9	88.0	81.5	76.0	71.7	67.4	62.6	58.3	1.	12.	79.0	90.0	Да
5006	Дизель-молот (копер)-строительство	3576314.00	7379413.50	0.00	12.57	1.0	95.3	95.3	96.7	98.0	98.3	97.9	94.6	90.4	85.9	2.	12.	102.0	110.0	Да
5009	Сварка АДД-строительство	3576305.50	7379431.50	0.00	12.57		68.8	68.8	71.7	74.6	77.0	78.6	76.9	74.0	68.6	8.	12.	83.0	87.0	Да
0965-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Узел коммерческого учета газа. ГРП газ на собственные нужды-Свеча продувочная-сущ	3575986.63	7378894.95	0.00	12.57		37.0	40.0	45.0	42.0	39.0	39.0	36.0	30.0	29.0	0.	12.	43.0	60.0	Да
0972-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Факел (свеча рассеивания УКПГ)-Свеча продувочная-сущ	3575798.41	7379459.00	0.00	12.57		50.3	53.3	58.3	55.3	52.3	52.3	49.3	43.3	42.3	0.	12.	56.3	73.0	Да
0982-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Дизельная электростанция УКПГ-9-выхлопная труба-сущ	3575881.50	7379047.50	1.00	12.57		65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	0.	12.	71.0	85.0	Да
1043-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Свеча продувочная-сущ	3575899.71	7379152.58	0.00	12.57		40.0	43.0	48.0	45.0	42.0	42.0	39.0	33.0	32.0	0.	12.	46.0	63.0	Да
1118-сущ*	УКПГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Свеча продувочная-сущ	3576127.14	7379703.15	0.00	12.57		47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	0.	12.	53.0	60.0	Да
1168-сущ*	УКПГ-Н-Дизельная электростанция-выхлопная труба-сущ	3576080.28	7379520.43	1.00	12.57		65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	0.	12.	71.0	85.0	Да

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,э кв	La,м акс	В расчете
						Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
5007	Проезд автосамосвалов и спецтехники-строительство	(3576308.5, 7379533, 0), (3576310, 7379479, 0)	14.00		12.57	7.5	60.2	66.8	62.2	59.2	56.2	56.2	53.2	47.2	34.8	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 α , 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	Здание цеха очистки газа	3576235.65	7379569.93	3576236.35	7379556.57	16.32	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
002	Установка подготовки газа	3576264.23	7379557.58	3576264.77	7379548.92	18.50	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
003	Здание склада МТЦ	3576338.97	7379537.30	3576340.03	7379519.70	9.95	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
004	Здание производственно-энергетического блока	3576369.22	7379546.30	3576372.28	7379487.70	11.46	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
005	Цех подготовки газа и газового конденсата	3576162.74	7379665.55	3576166.76	7379583.45	22.50	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
006	Блок служебно-эксплуатационный	3576088.76	7379361.45	3576089.24	7379349.05	49.56	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Да
007	Цех запорно-переключающей арматуры	3576138.23	7379695.04	3576139.27	7379676.46	55.55	4.50	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	Граница контура объекта-С	3576267.00	7380163.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Граница контура объекта-В	3576431.00	7379503.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Граница контура объекта-Ю	3576164.50	7379176.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Граница контура объекта-З	3576004.50	7379508.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Внешняя граница СЗЗ-С	3576096.50	7381163.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Внешняя граница СЗЗ-СВ	3577193.00	7380698.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Внешняя граница СЗЗ-В	3577418.50	7379739.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Внешняя граница СЗЗ-ЮВ	3577258.00	7378622.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
009	Внешняя граница СЗЗ-Ю	3576074.00	7378186.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	Внешняя граница СЗЗ-ЮЗ	3575149.50	7378691.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	Внешняя граница СЗЗ-З	3575001.00	7379571.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Внешняя граница СЗЗ-СЗ	3575263.00	7380428.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Площадка ДКС	3576312.50	7379442.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
014	Площадка ВЗиС (период СМР)	3579018.00	7376611.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1	Координаты точки 2	Ширина	Высота	Шаг сетки (м)	В
---	--------	--------------------	--------------------	--------	--------	---------------	---

		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)	(м)	подъема (м)	X	Y	расчете
001	Расчетная площадка	3573000.00	7379211.00	3579500.00	7379211.00	7000.00	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		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эkv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
014	Площадка ВЗиС (период СМР)	3579018.00	7376611.50	1.50	57.9	57.9	57	50.4	44.8	40.3	35.2	27.5	12.8	47.70	49.40
013	Площадка ДКС	3576312.50	7379442.00	1.50	70.7	70.7	70.1	66.5	65.2	64.3	60.8	56	49.1	68.60	85.50

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

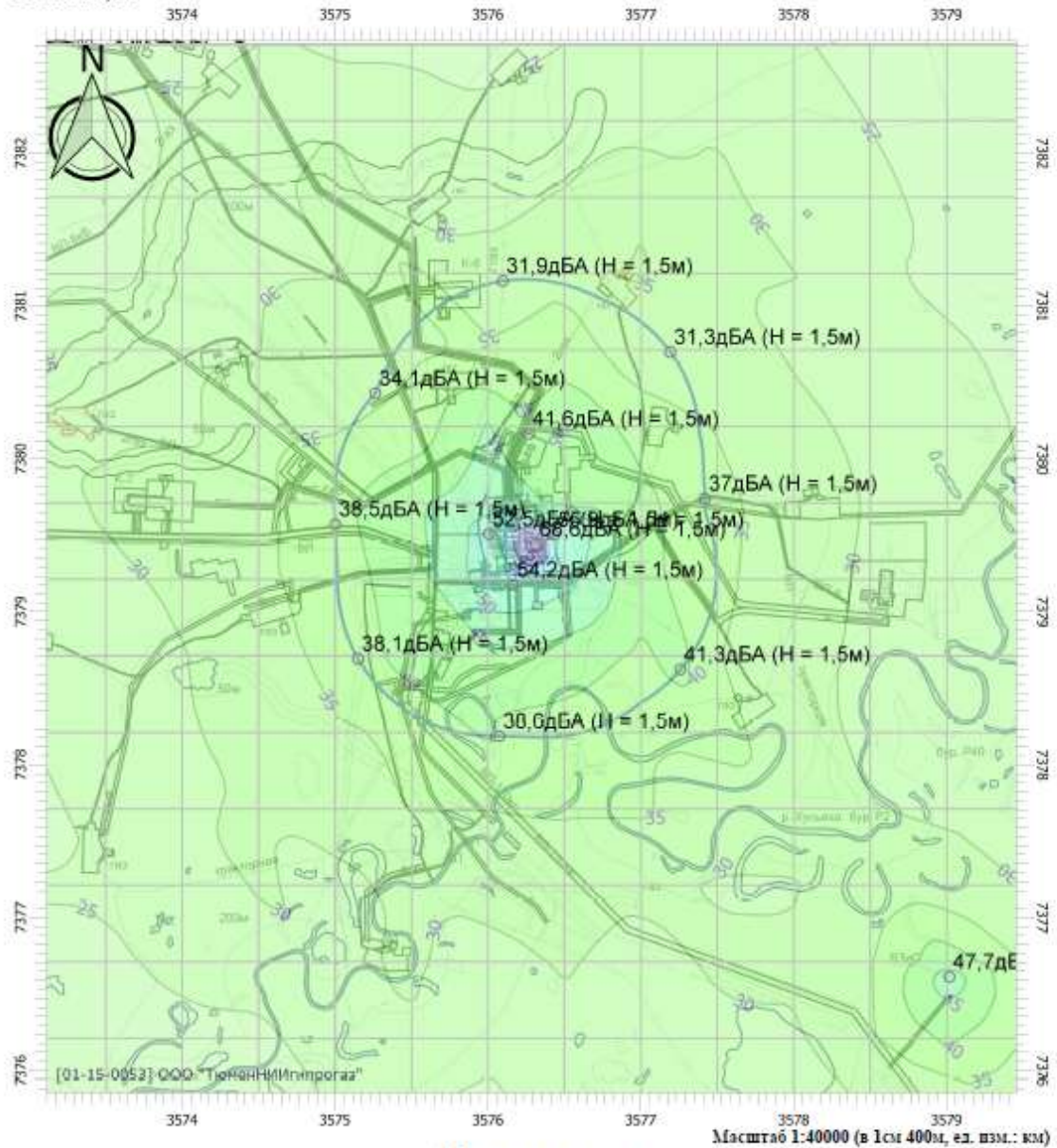
Расчетная точка		Координаты точки		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эkv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	Граница контура объекта-В	3576431.00	7379503.50	1.50	60.4	60	59	54.6	52.8	51.7	47.4	39.7	22.7	55.90	73.80
004	Граница контура объекта-З	3576004.50	7379508.50	1.50	60.4	60.4	59.6	53.7	49.6	47.3	42	31.2	20.7	52.50	71.00
001	Граница контура объекта-С	3576267.00	7380163.00	1.50	49.8	49.5	48.4	42.7	39.4	36.9	29.2	6.2	0	41.60	60.30
003	Граница контура объекта-Ю	3576164.50	7379176.00	1.50	60.1	60.1	59.5	54.4	51.6	49.7	44.2	32.1	9.1	54.20	72.10

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эkv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
007	Внешняя граница СЗЗ-В	3577418.50	7379739.00	1.50	46.2	45.9	44.8	38.9	35	31.6	21	0	0	37.00	55.30
011	Внешняя граница СЗЗ-З	3575001.00	7379571.50	1.50	49.1	49.1	47.9	41.2	36.1	31.8	19.7	0	0	38.50	57.50
005	Внешняя граница СЗЗ-С	3576096.50	7381163.00	1.50	42.1	41.8	40.5	34.3	30.1	25.7	10.7	0	0	31.90	51.00
006	Внешняя граница СЗЗ-СВ	3577193.00	7380698.50	1.50	44.2	43.9	42.3	34.8	28.1	21.5	4.2	0	0	31.30	46.10
012	Внешняя граница СЗЗ-СЗ	3575263.00	7380428.00	1.50	42.7	42.5	41.6	36.1	32.4	28.8	15.6	0	0	34.10	53.00
009	Внешняя граница СЗЗ-Ю	3576074.00	7378186.00	1.50	48.9	48.8	47.7	41.1	36.2	32.3	20.9	0	0	38.60	58.40
008	Внешняя граница СЗЗ-ЮВ	3577258.00	7378622.00	1.50	49.1	49	48	42.7	39.6	36.3	24.9	0	0	41.30	60.00
010	Внешняя граница СЗЗ-ЮЗ	3575149.50	7378691.50	1.50	48.7	48.6	47.3	40.7	35.6	31.5	20	0	0	38.10	58.10

Отчет

Вариант расчета: СМР
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м

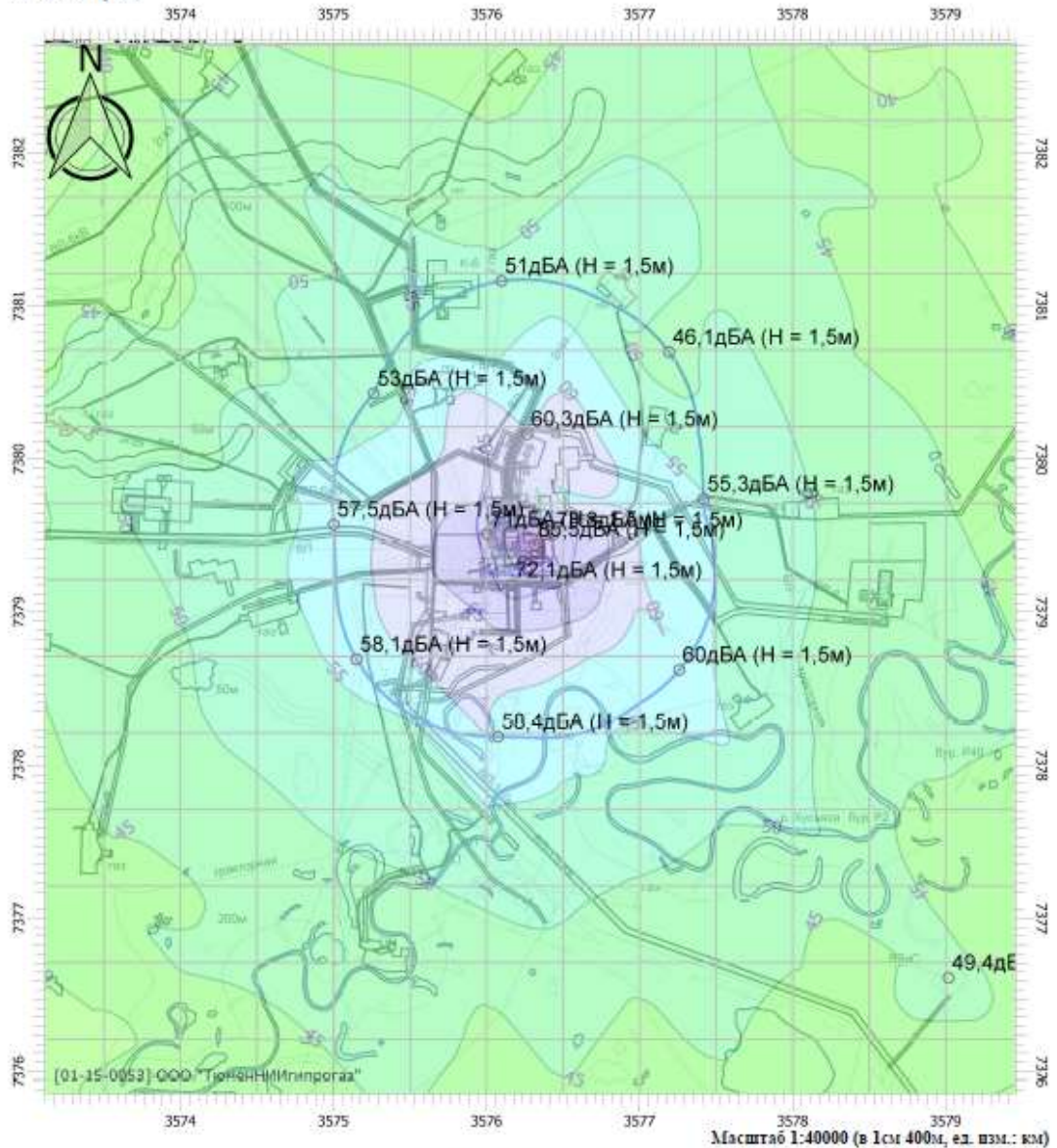


Цветовая схема

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: 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

Приложение Я Акустический расчет на 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										Л.э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
0001	Агрегат газоперекачивающий (поз.2.1)	3576299.00	7379394.00	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
0002	Агрегат газоперекачивающий (поз.2.2)	3576298.00	7379453.00	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
0003	Агрегат газоперекачивающий (поз.2.3)	3576294.00	7379510.00	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
0005	АВО газа	3576240.50	7379518.50	0.00	12.57	1.0	82.3	82.3	83.7	85.0	85.3	84.9	81.6	77.4	72.9	89.0	Да
0006	АВО газа	3576241.50	7379460.00	0.00	12.57	1.0	82.3	82.3	83.7	85.0	85.3	84.9	81.6	77.4	72.9	89.0	Да
0007	АВО газа	3576244.50	7379402.50	0.00	12.57	1.0	82.3	82.3	83.7	85.0	85.3	84.9	81.6	77.4	72.9	89.0	Да
0008	Цех очистки газа (поз. 3)-вентсистема	3576233.00	7379549.00	0.00	12.57	1.0	53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	Да
0009	Цех очистки газа (поз. 3)-вентсистема	3576233.00	7379554.00	0.00	12.57	1.0	53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	Да
0010	Установка компрессорная модульная (поз.6)	3576151.50	7379515.00	0.00	12.57		104.0	92.0	85.0	79.0	76.0	73.0	71.0	69.0	67.0	80.0	Да
0011	АВО газа	3576299.00	7379394.00	0.00	12.57	1.0	82.3	82.3	83.7	85.0	85.3	84.9	81.6	77.4	72.9	89.0	Да
0012	Канализационная насосная станция (поз.7)	3576359.50	7379567.00	0.00	12.57	1.0	105.0	93.0	85.0	80.0	76.0	72.0	71.0	69.0	67.0	80.0	Да
0013	Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.16)	3576323.00	7379462.50	0.00	12.57		67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
0014	Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.16)	3576333.50	7379462.50	0.00	12.57		67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
0016	Станция воздушно-азотная (поз.29)	3576332.00	7379570.00	0.00	12.57	1.0	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	Да
0017	Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.35)	3576376.00	7379485.00	0.00	12.57		69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
0018	Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.35)	3576369.00	7379484.00	0.00	12.57		69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
0680-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Насосная метанола и ГСМ-насосное оборудование-сущ	3575883.63	7379038.50	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
0918-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Установка предварительной сепарации пластового газа УПСПГ-Венсистема-сущ	3576034.12	7379054.73	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0919-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Установка предварительной сепарации пластового газа УПСПГ-Венсистема-сущ	3576033.22	7379065.40	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
0920-	УКПГ-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Свеча продувочная-	3575948.89	7378882.81	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
сущ*	сущ																
0931-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575944.94	7378887.82	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0932-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575968.95	7378891.73	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0933-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575944.26	7378896.04	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0934-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575968.42	7378901.09	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0935-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575943.52	7378905.26	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0936-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575967.68	7378910.58	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0937-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575942.85	7378914.55	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0938-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575966.94	7378920.00	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0939-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575942.18	7378923.98	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0940-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №1-Венсистема-сущ	3575966.20	7378930.24	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0942-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Свеча продувочная-сущ	3575934.40	7379037.91	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
0953-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575937.51	7378991.57	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0954-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575961.53	7378992.01	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0955-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575936.85	7379000.87	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0956-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575961.20	7379001.53	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0957-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575935.74	7379010.17	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0958-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575960.20	7379010.95	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0959-	УКПП-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575934.86	7379019.70	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
сущ*																	
0960-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575959.54	7379020.70	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0961-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575934.41	7379029.45	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0962-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Венсистема-сущ	3575958.65	7379030.33	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0963-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Отделение вакуумной регенерации ДЭГа-Свеча продувочная-сущ	3575938.27	7378979.21	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
0964-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Узел коммерческого учета газа. ГРП газ на собственные нужды-Венсистема-сущ	3575991.81	7378897.26	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
0973-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Котельная-горелка-сущ	3575885.28	7378994.24	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
0980-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Насосная метанола и ГСМ-Венсистема-сущ	3575873.87	7379032.99	1.00	12.57		65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	Да
0990-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозстоков-Вентсистема-сущ	3575808.01	7379038.56	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
0991-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозстоков-Вентсистема-сущ	3575804.00	7379038.27	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
0992-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозстоков-Вентсистема-сущ	3575806.13	7379040.19	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
0995-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Мастерская РММ-сварочный участок-Вентсистема-сущ	3575827.42	7378964.09	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1004-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Блок подсобных производственных помещений (токарный участок)-Вентсистема-сущ	3575897.11	7378978.65	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1006-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Блок подсобных производственных помещений (токарный участок)-Вентсистема-сущ	3575897.56	7379001.71	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да
1007-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)-горелка-сущ	3575758.47	7378821.32	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1008-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)-горелка-сущ	3575755.72	7378824.27	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1009-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)-горелка-сущ	3575755.35	7378820.77	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1023-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-Венсистема-сущ	3576017.40	7379125.73	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1024-	УКППГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-	3576016.84	7379133.36	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э кв	В расчете	
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
сущ*	Вентсистема-сущ																	
1025-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПП)-Свеча продувочная-сущ	3576025.78	7379141.50	0.00	12.57		59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да	
1035-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)-Вентсистема-сущ	3576005.29	7379166.07	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1036-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Устьевые подогреватели (ПТПГ-10-1)-горелка-сущ	3576028.91	7379193.04	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	
1066-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Вентсистема-сущ	3575913.12	7379123.74	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1067-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Вентсистема-сущ	3575913.31	7379127.22	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1075-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-АВО газа-АВО-сущ	3575966.51	7379147.90	1.00	12.57		83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0	Да	
1077-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-АВО газа-АВО-сущ	3575985.51	7379147.90	1.00	12.57		83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0	Да	
1079-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-АВО газа-АВО-сущ	3576008.51	7379147.90	1.00	12.57		83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0	Да	
1090-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и отделением регенерации-Вентсистема-сущ	3575932.77	7379091.80	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1093-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс масла МС-8 с насосной и отделением регенерации-Вентсистема-сущ	3575915.68	7379091.74	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1097-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Производственно-эксплуатационный блок-Вентсистема-сущ	3575850.23	7379148.66	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1099-сущ*	УКПП-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576191.93	7379706.67	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1100-сущ*	УКПП-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576192.55	7379701.37	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1101-сущ*	УКПП-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576192.29	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1102-сущ*	УКПП-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576204.44	7379672.39	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да	
1103-сущ*	УКПП-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576191.89	7379667.13	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да	
1104-сущ*	УКПП-Н-Цех запорно-переключающей арматуры-Вентсистема-сущ	3576191.48	7379658.63	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да	
1110-	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-	3576142.51	7379714.48	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э кв	В расчете	
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
сущ*	Вентсистема-сущ																	
1111-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576119.45	7379714.08	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1112-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576097.59	7379715.29	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1113-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576085.45	7379704.76	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1114-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576148.19	7379700.32	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1115-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576141.70	7379695.86	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1116-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576130.78	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1117-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576118.23	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да	
1124-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа на собственные нужды-Вентсистема-сущ	3576084.24	7379623.82	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1131-сущ*	УКПП-Н-Пункт измерения расхода газа-Вентсистема-сущ	3576058.64	7379691.11	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1132-сущ*	УКПП-Н-Пункт измерения расхода газа-Вентсистема-сущ	3576044.47	7379699.20	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1142-сущ*	УКПП-Н-Цех турбодетандеров-Вентсистема-сущ	3576177.67	7379483.24	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1143-сущ*	УКПП-Н-Цех турбодетандеров-Вентсистема-сущ	3576177.26	7379501.65	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1144-сущ*	УКПП-Н-Цех турбодетандеров-Вентсистема-сущ	3576131.93	7379505.30	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1154-сущ*	УКПП-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576069.77	7379582.24	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да	
1157-сущ*	УКПП-Н-Узел приема и подачи метанола-Вентсистема-сущ	3576114.12	7379426.18	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1161-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-Вентсистема-сущ	3575897.36	7379154.15	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1170-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-Вентсистема-сущ	3575909.50	7379179.47	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да	
1171-	УКПП-Н-Котельная-горелка-сущ	3576134.93	7379431.88	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э кв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
сущ*																	
1172-сущ*	УКПП-Н-Котельная-горелка-сущ	3576136.24	7379431.47	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1173-сущ*	УКПП-Н-Котельная-горелка-сущ	3576135.74	7379432.89	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1177-сущ*	УКПП-Н-Горелка газовая ГИП 3-горелка-сущ	3576049.10	7379474.80	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1178-сущ*	УКПП-Н-Горелка газовая ГИП 3-горелка-сущ	3576049.10	7379480.06	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1187-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-ГПА-сущ	3575907.69	7379154.39	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1188-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-ГПА-сущ	3575905.40	7379183.09	1.00	12.57		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
1189-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575886.01	7379157.53	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1190-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575881.56	7379185.61	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1203-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575885.28	7379123.76	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1204-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575885.65	7379150.72	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1205-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575884.51	7379152.21	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1206-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575883.16	7379178.44	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1207-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Венсистема-сущ	3575851.43	7379153.66	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1400-сущ*	УКПП-9, ДКС-9-Насосная метанола и ГСМ-Венсистема-сущ	3575883.00	7379038.50	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1421-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Венсистема-сущ	3576118.23	7379695.46	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1422-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Венсистема-сущ	3576118.20	7379716.34	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1423-сущ*	УКПП-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Венсистема-сущ	3576131.63	7379716.78	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
1436-	УКПП-Н-Пункт измерения расхода газа-Венсистема-сущ	3576081.34	7379512.25	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.э кв	В расчете		
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
сущ*																			
1437-сущ*	УКПП-Н-Пункт измерения расхода газа-Вентсистема-сущ	3576044.36	7379706.51	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да		
1438-сущ*	УКПП-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576069.77	7379584.74	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да		
1439-сущ*	УКПП-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576067.27	7379582.24	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да		
1440-сущ*	УКПП-Н-Пункт оперативного учета конденсата-Вентсистема-сущ	3576071.77	7379582.24	1.00	12.57		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да		
1443-сущ*	УКПП-Н-Площадка резервуаров газового конденсата-Вентсистема-сущ	3576062.48	7379599.77	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да		
1444-сущ*	УКПП-Н-Сооружения очистные производственно-дождевых стоков-Вентсистема-сущ	3576191.25	7379599.25	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да		
1445-сущ*	УКПП-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576091.77	7379519.17	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да		
1446-сущ*	УКПП-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576081.34	7379511.75	1.00	12.57		53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	Да		
1447-сущ*	УКПП-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576072.57	7379516.41	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да		
1448-сущ*	УКПП-Н-Электростанция дизельная и склад дизтоплива-Вентсистема-сущ	3576071.53	7379512.06	1.00	12.57		70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	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.э кв	La.м акс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
0015	Блок бокс дизельной электростанции (поз.26)	3576340.00	7379438.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	0.	12.	71.0	85.0	Да
0019	Блок бокс дизельной электростанции (поз.36)	3576328.00	7379438.00	0.00	12.57	1.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	0.	12.	71.0	85.0	Да
0965-	УКПП-9, ДКС-9-Узел коммерческого	3575986.63	7378894.95	0.00	12.57		37.0	40.0	45.0	42.0	39.0	39.0	36.0	30.0	29.0	0.	12.	43.0	60.0	Да

сущ*	учета газа. ГРП газ на собственные нужды-Свеча продувочная-сущ																				
0972-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Факел (свеча рассеивания УКПГ)-Свеча продувочная-сущ	3575798.41	7379459.00	0.00	12.57			50.3	53.3	58.3	55.3	52.3	52.3	49.3	43.3	42.3	0.	12.	56.3	73.0	Да
0982-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Дизельная электростанция УКПГ-9-выхлопная труба-сущ	3575881.50	7379047.50	1.00	12.57			65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	0.	12.	71.0	85.0	Да
1043-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Блок-бокс ГПА-Ц-16-Свеча продувочная-сущ	3575899.71	7379152.58	0.00	12.57			40.0	43.0	48.0	45.0	42.0	42.0	39.0	33.0	32.0	0.	12.	46.0	63.0	Да
1118-сущ*	УКПГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Свеча продувочная-сущ	3576127.14	7379703.15	0.00	12.57			47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	0.	12.	53.0	60.0	Да
1168-сущ*	УКПГ-Н-Дизельная электростанция-выхлопная труба-сущ	3576080.28	7379520.43	1.00	12.57			65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	0.	12.	71.0	85.0	Да

1.3. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α , 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	Здание цеха очистки газа	3576235.65	7379569.93	3576236.35	7379556.57	16.32	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	0.00	Да	
002	Установка подготовки газа	3576264.23	7379557.58	3576264.77	7379548.92	18.50	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	0.00	0.00	Да
003	Здание склада МТЦ	3576338.97	7379537.30	3576340.03	7379519.70	9.95	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	0.00	0.00	Да
004	Здание производственно-энергетического блока	3576369.22	7379546.30	3576372.28	7379487.70	11.46	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	0.00	0.00	Да
005	Цех подготовки газа и газового конденсата	3576162.74	7379665.55	3576166.76	7379583.45	22.50	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	0.00	0.00	Да
006	Блок служебно-эксплуатационный	3576088.76	7379361.45	3576089.24	7379349.05	49.56	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	0.00	0.00	Да
007	Цех запорно-переключающей арматуры	3576138.23	7379695.04	3576139.27	7379676.46	55.55	4.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	Граница контура объекта-С	3576267.00	7380163.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Граница контура объекта-В	3576431.00	7379503.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Граница контура объекта-Ю	3576164.50	7379176.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Граница контура объекта-З	3576004.50	7379508.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Внешняя граница СЗЗ-С	3576096.50	7381163.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Внешняя граница СЗЗ-СВ	3577193.00	7380698.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

007	Внешняя граница СЗ3-В	3577418.50	7379739.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Внешняя граница СЗ3-ЮВ	3577258.00	7378622.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
009	Внешняя граница СЗ3-Ю	3576074.00	7378186.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	Внешняя граница СЗ3-ЮЗ	3575149.50	7378691.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	Внешняя граница СЗ3-З	3575001.00	7379571.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Внешняя граница СЗ3-СЗ	3575263.00	7380428.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Площадка ДКС	3576312.50	7379442.00	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	3573000.00	7379211.00	3579500.00	7379211.00	7000.00	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.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
013	Площадка ДКС	3576312.50	7379442.00	1.50	70.3	68.9	68.1	63.1	60.5	59	55.1	49.3	40.3	63.70	67.40

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.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	Граница контура объекта-В	3576431.00	7379503.50	1.50	70.1	59.8	55.9	51.7	49.6	48.1	43.8	36.1	22.4	52.50	54.90
004	Граница контура объекта-З	3576004.50	7379508.50	1.50	61.6	55	54.3	51.5	50.2	49.1	44.2	33.9	20.9	52.90	53.50
001	Граница контура объекта-С	3576267.00	7380163.00	1.50	55.6	47.1	45.3	42.6	41.1	39.1	31.4	8.8	0	42.90	43.60
003	Граница контура объекта-Ю	3576164.50	7379176.00	1.50	58.2	54.1	54.1	51.3	49.9	48.8	43.7	32.6	9.8	52.60	53.10

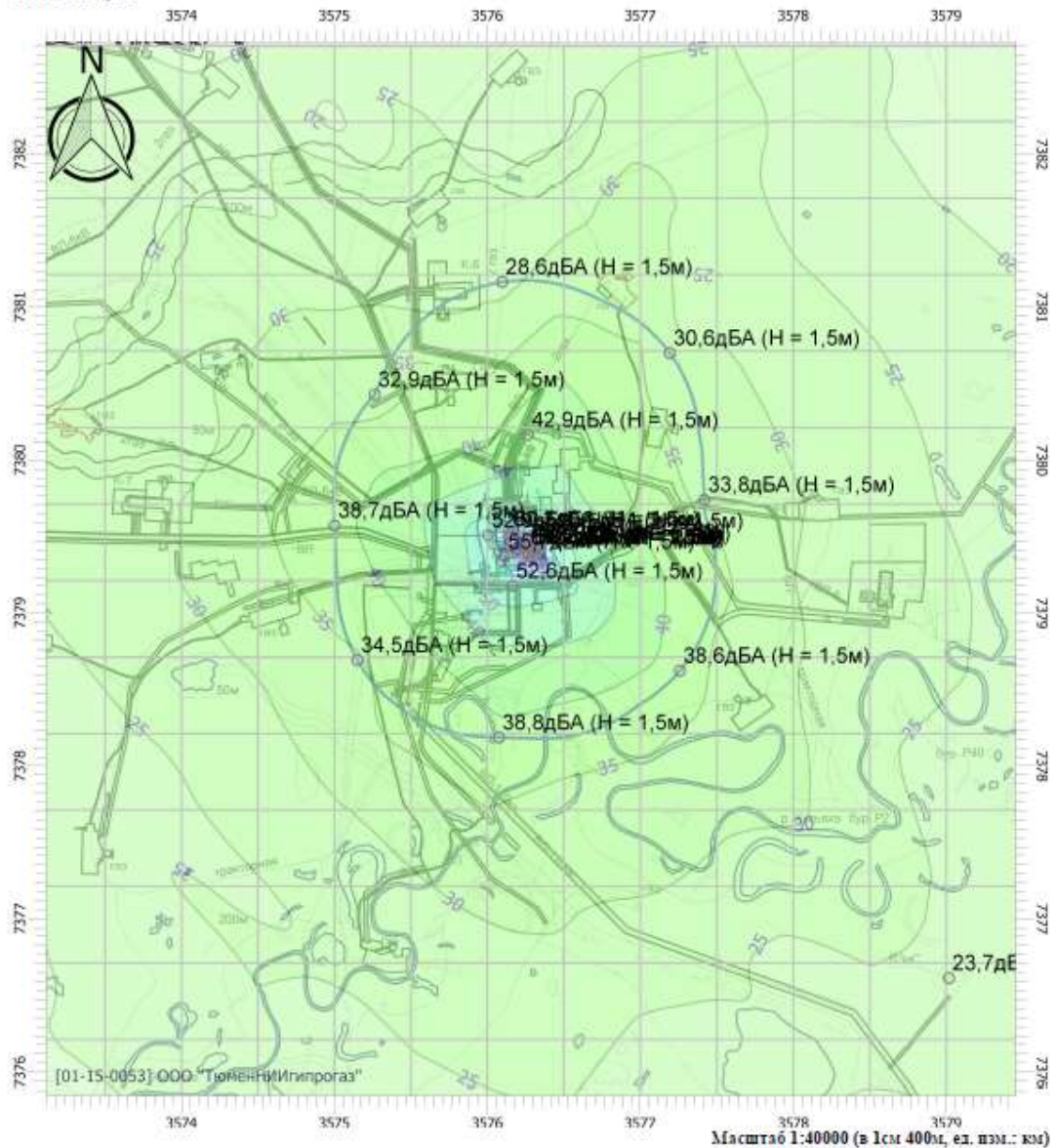
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

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)												
007	Внешняя граница СЗ3-В	3577418.50	7379739.00	1.50	50.7	41.5	39	35	32.3	29.1	18.2	0	0	33.80	35.60
011	Внешняя граница СЗ3-З	3575001.00	7379571.50	1.50	48.6	41.8	41.2	39.1	37.5	34.8	23.4	0	0	38.70	39.20

Расчетная точка		Координаты точки		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эжв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Внешняя граница СЗЗ-С	3576096.50	7381163.00	1.50	47.2	38.7	36.5	31.3	27	22.3	5.3	0	0	28.60	30.90
006	Внешняя граница СЗЗ-СВ	3577193.00	7380698.50	1.50	48.7	41.3	39.1	33.2	28.6	23.9	9.8	0	0	30.60	33.10
012	Внешняя граница СЗЗ-СЗ	3575263.00	7380428.00	1.50	48.6	39.3	37.5	34.1	31.6	28.5	15.6	0	0	32.90	33.40
009	Внешняя граница СЗЗ-Ю	3576074.00	7378186.00	1.50	50	44.6	43.5	39.7	37.3	34.4	22.8	0	0	38.80	39.30
008	Внешняя граница СЗЗ-ЮВ	3577258.00	7378622.00	1.50	49.8	43.7	42.6	39.3	37.3	34.3	22.8	0	0	38.60	39.90
010	Внешняя граница СЗЗ-ЮЗ	3575149.50	7378691.50	1.50	46.2	39.5	39.1	35.5	32.9	30.3	19.2	0	0	34.50	35.60

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м

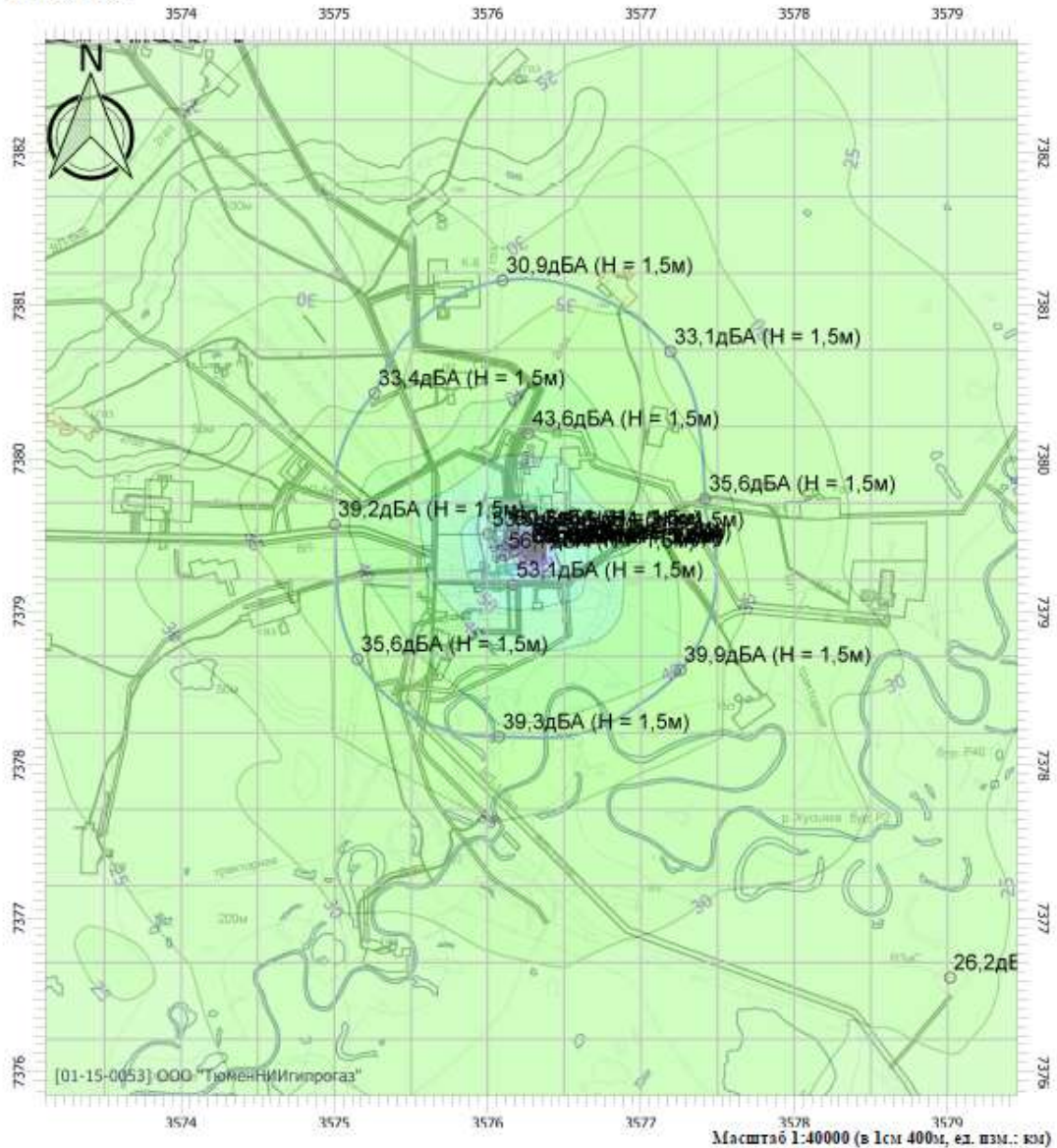


Цветовая схема

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 D

Лицензии и договора по отходам

Лицензия ООО «Газпром добыча Ямбург»



Страница 1 из 28
ПРИЛОЖЕНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г.
(перереформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016
(без лицензии недействительна)) в сфере природопользования

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности

№ п/п	Наименование отходов по ФККО	Класс отходов по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адрес мест осуществления деятельности
1	Отходы летательных средств и их частей	1 00 320 01 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
2	Отходы автомобильной техники в жидкой форме	1 00 420 01 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКРМО - 71916000, 629700 Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
3	Цилиндры пружинные автомобильные прочные	1 55 220 01 30 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
4	Отходы пневмоцилиндров и их частей в жидкой форме	8 52 031 11 30 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
5	Валы автомобильные прочные металлические	1 01 230 01 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
6	Смазочные масла и их отходы при металлообработке	3 01 213 00 80 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
7	Смазочные масла и их отходы при металлообработке	3 01 213 01 11 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
8	Стружка металлическая при металлообработке	3 01 212 00 80 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
9	Отходы металлообработки при металлообработке	3 01 211 00 80 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
10	Отходы и материалы, оставшиеся после изготовления изделий из алюминия	3 01 222 02 19 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
11	Продукты из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV	

0020328

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 2 из 28
ПРИЛОЖЕНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г.
(перереформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016
(без лицензии недействительна))

№ п/п	Наименование отходов по ФККО	Класс отходов по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адрес мест осуществления деятельности
12	Металлические отходы, участвующие в потребительском процессе	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
13	Продукты из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
14	Продукты из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
15	Отходы из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
16	Продукты из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
17	Отходы из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
18	Отходы из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
19	Отходы из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000
20	Отходы из древесины и их частей, отходы при производстве	4 01 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Иркутский автономный округ, Иланский район, 478000

Страница 3 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106 П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы
(переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2019 в сфере природопользования
(без лицензии недействительно))

21	Планы не издрезанных, издрезанных, искусственных и естественных водоемов, затопленные территории (содержание информации 1% и более)	4 02 11 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
22	Планы из издрезанных, издрезанных, искусственных и естественных водоемов, затопленные территории (содержание информации 1% и более)	4 02 11 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
23	Планы из издрезанных, издрезанных, искусственных и естественных водоемов, затопленные территории (содержание информации 5% и более)	4 02 11 11 40 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
24	Отходы кабельных изделий, термические масла, краски, лаки, смолы и другие органические соединения	4 02 12 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
25	Отходы кабельных изделий, термические масла, краски, лаки, смолы и другие органические соединения	4 02 15 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
26	Отходы кабельных изделий, термические масла, краски, лаки, смолы и другие органические соединения	4 02 15 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
27	Прочие отходы издрезанных затопленных	4 02 30 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
28	Отходы абразив	4 03 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
29	Планы издрезанных, издрезанных, искусственных водоемов, затопленные территории (содержание информации 1% и более)	4 04 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
30	Планы издрезанных, издрезанных, искусственных водоемов, затопленные территории (содержание информации 5% и более)	4 04 20 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности

0020329

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 4 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106 П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы
(переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2019 в сфере природопользования
(без лицензии недействительно))

31	Планы водоемов издрезанных, издрезанных	4 04 90 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
32	Планы водоемов издрезанных, издрезанных, искусственных водоемов, затопленные территории (содержание информации 1% и более)	4 04 95 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
33	Отходы бумаги и макулатурные отходы	4 05 21 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
34	Отходы бумаги и макулатурные отходы	4 05 21 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
35	Отходы бумаги и макулатурные отходы	4 05 21 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
36	Прочие отходы бумаги и макулатурные отходы	4 05 26 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
37	Отходы бумаги и макулатурные отходы	4 05 30 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
38	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, термические масла, краски, лаки, смолы и другие органические соединения	4 05 41 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности
39	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, термические масла, краски, лаки, смолы и другие органические соединения	4 05 41 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	С/б/отходы IV класса опасности Румянцеве отходы IV класса опасности

Страница 5 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (переформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

			Стор отходов IV класса опасности. Кухонное отходы IV класса опасности.	
36	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, изготовленные промышленным способом	4 079 14 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности. Стор отходы IV класса опасности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа.
41	Отходы из бумаги и картона, изготовленные промышленным способом	4 079 16 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности. Стор отходы IV класса опасности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа.
42	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, изготовленные промышленным способом	4 079 19 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности. Стор отходы IV класса опасности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа. Пыжвинский район. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа. Усть-Тарбагалинский район. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа.
43	Отходы от производства бумаги и картона из целлюлозы, включая отходы (опилки, стружку, пыль, обрезки), от производства (включая отходы), а также отходы и шлак, образующиеся	4 079 20 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности. Стор отходы IV класса опасности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа. Пыжвинский район. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа.
44	Отходы от производства минеральных продуктов из сырьевых карбонатов, гипсов и гипсовый раствор, черепицы	4 079 22 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности. Стор отходы IV класса опасности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа. Пыжвинский район. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа.
45	Прочие отходы бумаги и картона, изготовленные промышленным способом	4 079 25 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности. Стор отходы IV класса опасности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа. Пыжвинский район. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа.
46	Отходы бумаги и картона, изготовленные промышленным способом	4 079 26 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности. Стор отходы IV класса опасности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа. Пыжвинский район. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа.
47	Отходы минеральных масел, не содержащих сажи	4 08 100 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.
48	Смеси металлов и минеральных соединений	4 08 120 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.
49	Смеси нефтепродуктов, нефтяных и животных жиров, и других органических соединений	4 08 150 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.

0020330

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 6 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (переформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

50	Прочие смеси нефтепродуктов	4 08 200 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	
51	Отходы смазочных, гидравлических, тормозных жидкостей	4 08 410 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	
52	Прочие отходы нефтепродуктов	4 08 400 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	
53	Прочие отходы нефтепродуктов	4 08 900 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности.	
54	Отходы нефтепродуктов, слепящих, смазочных, гидравлических, тормозных жидкостей и других жидкостей, изготовленных из нефтепродуктов	4 08 990 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	
55	Отходы минеральных и органических масел и нефтепродуктов	4 15 000 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	
56	Отходы от переработки растительных и животных жиров	4 14 110 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	(ОКДТМО 71030600, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ. Индустриальный парк. Мамонтовский район.)
57	Отходы растительной и животноводческой продукции	4 14 122 30 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	Юлиановское муниципальное образование, муниципальное образование «Поселение Умановское» ТРО Южно-Уральского федерального округа.
58	Отходы растительной и животноводческой продукции	4 14 123 30 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	Муниципальное образование «Поселение Умановское» ТРО Южно-Уральского федерального округа.
59	Отходы растительной и животноводческой продукции	4 14 126 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	Муниципальное образование «Поселение Умановское» ТРО Южно-Уральского федерального округа.
60	Отходы материалов лакокрасочных и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 14 400 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	Муниципальное образование «Поселение Умановское» ТРО Южно-Уральского федерального округа.
61	Отходы материалов лакокрасочных и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 14 400 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности.	Муниципальное образование «Поселение Умановское» ТРО Южно-Уральского федерального округа.
62	Отходы лакокрасочных материалов и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 14 430 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	(ОКДТМО 71030600, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ. Индустриальный парк. Мамонтовский район.)
63	Отходы лакокрасочных материалов и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 14 430 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности.	Муниципальное образование «Поселение Умановское» ТРО Южно-Уральского федерального округа.
64	Отходы материалов лакокрасочных и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 14 430 00 00 0	III	Лицензия на природопользование отходами III класса опасности.	(ОКДТМО 71030600, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ. Индустриальный парк. Мамонтовский район.)
65	Отходы материалов лакокрасочных и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 14 430 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности.	Муниципальное образование «Поселение Умановское» ТРО Южно-Уральского федерального округа.
66	Отходы лакокрасочных материалов и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 14 490 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности.	(ОКДТМО 71030600, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ. Индустриальный парк. Мамонтовский район.)
67	Отходы лакокрасочных и полимерных смесей, лакокрасочных материалов, полимеров, пластмасс, резины, жидких отходов	4 17 100 00 00 0	IV	Лицензия на природопользование отходами IV класса опасности.	(ОКДТМО 71030600, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ. Индустриальный парк. Мамонтовский район.)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 11 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

107	Испытание (включая испытание на растяжение, сжатие, изгиб, удар) сталей (содержание углерода не более 1,5% и более) для целей выполнения работ по бурению, обустройству, ремонту скважин, обустройству месторождений и др.	4 43 70 01 61 1	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
108	Испытание (включая испытание на растяжение, сжатие, изгиб, удар) сталей (содержание углерода не более 1,5% и более) для целей выполнения работ по бурению, обустройству, ремонту скважин, обустройству месторождений и др.	4 43 74 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
109	Испытание (включая испытание на растяжение, сжатие, изгиб, удар) сталей (содержание углерода не более 1,5% и более) для целей выполнения работ по бурению, обустройству, ремонту скважин, обустройству месторождений и др.	4 43 51 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
110	Обработка кислотными и щелочными растворами металлов и сплавов	4 43 53 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
111	Обработка кислотными и щелочными растворами металлов и сплавов	4 43 51 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
112	Зернистые дисперсионные материалы, обработка	4 43 73 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
113	Прочие отходы флюидов и флюидоносных материалов, обработка	4 43 90 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
114	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 51 81 02 31 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
115	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 51 81 01 51 2	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
116	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 51 81 01 51 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

0020333

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 12 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

117	Отходы ртутьсодержащих изделий (термометры, лампы и приборы и т.п.), а также ртутьсодержащих изделий (включая в том числе: лампы-индикаторы)	4 55 70 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
118	Отходы абразивных дисков	4 56 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
119	Отходы абразивных дисков	4 56 30 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
120	Отходы изделий для полирования	4 56 30 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
121	Отходы минерального вольфрама (включая вольфрамистый магнетитовый концентрат)	4 57 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
122	Отходы карборунговых изделий	4 74 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
123	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 62 01 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
124	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 62 10 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
125	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 68 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
126	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 68 11 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
127	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 68 12 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
128	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 68 13 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
129	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 68 14 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
130	Листы отработанной, шероховатой (зернистой) бумаги (включая отходы бумаги, в том числе 1-й)	4 68 15 01 51 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

0020333

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 15 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. с лицензия Федеральной службы (перереформирование лицензии 89 № 00106 от 12.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

173	Грибы (эксплуатационные, ремонт, устранение потребительские свойства)	4 82 124 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
174	Амортизаторы для автомобилей и их компонентов для автомобилей	4 82 126 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
175	Печи электрические, электрические потребительские свойства	4 82 127 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
176	Печи электрические, электрические потребительские свойства	4 82 128 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
177	Аварийные лампы накаливания и люминесцентные лампы, электрические потребительские свойства	4 82 129 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
178	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 82 130 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
179	Грибы для консервации (эксплуатационные, ремонт, устранение потребительские свойства)	4 82 143 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОСТМД 7191000, 629700, Являющийся автомобильный спорт, Являющийся район, Южуральское нефтегазодобывающее месторождение, район, месторождения ТОО «Боннинское» НКМЗ, (ОСТМД 7192000), 629850, Являющийся автомобильный спорт, Первичный район, Являющийся нефтегазодобывающее месторождение, Полномасштабный и объектный ТОО «Ямбургский ГЭМ» (ОСТМД 7192000), 629700, Являющийся автомобильный спорт, Являющийся район, Являющийся нефтегазодобывающее месторождение, Полномасштабный и объектный ТОО «Боннинское» НКМЗ)
180	Грибы КНТН и их части, электрические свойства	4 82 144 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
181	Металлические конструкции (эксплуатационные, ремонт, устранение потребительские свойства)	4 82 145 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
182	Амортизаторы для автомобилей и их компонентов для автомобилей	4 82 147 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
183	Оборудование холодильное и морозильное, электрические свойства	4 82 151 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
184	Оборудование холодильное и морозильное, электрические свойства	4 82 152 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
185	Оборудование холодильное и морозильное, электрические свойства	4 82 153 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
186	Амортизаторы для автомобилей и их компонентов для автомобилей	4 82 154 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
187	Инструменты ручные, инструмент, электрические свойства	4 82 155 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
188	Инструменты ручные, инструмент, электрические свойства	4 82 156 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
189	Инструменты ручные, инструмент, электрические свойства	4 82 157 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
190	Инструменты ручные, инструмент, электрические свойства	4 82 158 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
191	Инструменты ручные, инструмент, электрические свойства	4 82 159 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

0020353

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 16 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. с лицензия Федеральной службы (перереформирование лицензии 89 № 00106 от 12.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

192	Грибы (эксплуатационные, ремонт, устранение потребительские свойства)	4 82 160 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
193	Оборудование для холодильного и морозильного, электрические свойства	4 82 160 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
194	Оборудование для холодильного и морозильного, электрические свойства	4 82 160 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
195	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 82 160 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
196	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 82 160 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
197	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 91 101 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОСТМД 7191000, 629700, Являющийся автомобильный спорт, Являющийся район, Южуральское нефтегазодобывающее месторождение, район, месторождения ТОО «Боннинское» НКМЗ, (ОСТМД 7192000), 629850, Являющийся автомобильный спорт, Первичный район, Являющийся нефтегазодобывающее месторождение, Полномасштабный и объектный ТОО «Ямбургский ГЭМ» (ОСТМД 7192000), 629700, Являющийся автомобильный спорт, Являющийся район, Являющийся нефтегазодобывающее месторождение, Полномасштабный и объектный ТОО «Боннинское» НКМЗ)
198	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 91 101 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
199	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 91 197 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
200	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 01 198 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
201	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 82 111 11 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
202	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 02 111 81 12 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
203	Приспособления для электротехнических работ, электрические свойства	4 91 100 00 90 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 23 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (пероформление лицензии № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

№	Наименование работ	Сумма	Класс	Категория	Исполнитель
258	Проект отвода строительства и размещения объектов	8 294 000 000 0	IV	IV	Упрощенное отведение IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
259	Инженерно-технические мероприятия	8 20 200 0171 4	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
260	Штатная железнодорожная инфраструктура	8 44 000 0000 0	IV	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
261	Отходы буровых при очистке водонапорных устройств	8 42 100 0000 0	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
262	Отходы грунта, отходы при ремонте железнодорожных станций	8 42 300 0000 0	IV	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
263	Проект отвода строительства и размещения объектов	8 90 000 0000 0	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
264	Инструменты (аварийные запоры)	8 01 110 0000 0	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
265	Инструменты для кладки, отштукатурки работ, зачистки	8 01 210 0000 0	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
266	Оборудовый материал, дополнительный материал	8 02 000 0000 0	IV	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности

0020339

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 24 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (пероформление лицензии № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

№	Наименование работ	Сумма	Класс	Категория	Исполнитель
267	Оборудовый материал, дополнительный материал	8 02 110 0000 4	IV	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
268	Материалы для изготовления изделий	8 11 100 0131 3	III	III	Проектирование отводов IV класса опасности
269	Материалы для изготовления изделий	8 11 100 0231 3	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности
270	Материалы для изготовления изделий	8 11 200 0231 3	III	III	Проектирование отводов IV класса опасности
271	Оборудование для очистки сточных вод	8 11 302 0000 0	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
272	Отходы обслуживания турбин	8 11 311 0000 0	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
273	Отходы обслуживания оборудования	8 11 303 0000 0	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
274	Отходы обслуживания систем охлаждения двигателя и оборудования	8 11 300 0000 0	III	III	Транспортирование отводов II класса опасности
275	Отходы обслуживания оборудования	8 11 300 0000 0	III	III	Транспортирование отводов II класса опасности
276	Отходы обслуживания оборудования	8 11 300 0000 0	IV	IV	Транспортирование отводов IV класса опасности
277	Отходы обслуживания оборудования	8 11 303 0000 0	III	III	Транспортирование отводов II класса опасности
278	Фильтры воздушные	8 11 311 0000 4	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
279	Фильтры масляные	8 11 312 0000 4	IV	IV	Проектирование отводов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности

Страница 25 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы
(переформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования
(без лицензии недействительно))

280	Отходы обслуживания трансформаторов обслуживания	9 18 620 00 00 4	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
281	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 627 11 31 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
282	Фильтры, осадок от очистки или обезвреживания сточных вод или осадок из нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 637 11 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
283	Фильтры осадки из воды, загрязненной углеводородными соединениями	9 18 905 11 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
284	Фильтры осадки из воды, загрязненной углеводородными соединениями	9 18 905 21 52 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
285	Фильтры осадки из воды, загрязненной углеводородными соединениями	9 18 901 31 82 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
286	Отходы обслуживания гидротехнических сооружений	9 18 908 00 00 4	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
287	Отходы обслуживания дренажей эксплуатационного инструмента	9 18 910 00 00 4	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
288	Отходы природопользования в сфере добычи углеводородов	9 19 105 00 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
289	Отходы физико-химической и биологической очистки	9 19 130 00 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
290	Отходы производства топливных работ	9 19 160 00 00 4	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
291	Отходы обслуживания при производстве топливных работ	9 19 170 00 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
292	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 01 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
293	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 03 39 3	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

0020340

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 26 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (переформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016
(без лицензии недействительно))

294	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 19 202 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
295	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 19 202 01 00 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
296	Образованный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
297	Образованный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 01 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
298	Отходы от очистки и хранения артезианских скважин, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
299	Иск. и сточные воды, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 01 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
300	Отходы сточных вод, загрязненные нефтепродуктами, не выходящие в классы 2 - 4, 6 - 8	9 19 206 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
301	Отходы (осадки) от физико-химической очистки	9 19 221 11 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
302	Отходы (осадки) от физико-химической очистки (содержание нефтепродуктов в осадке менее 15%)	9 19 221 12 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
303	Отходы от очистки и обезвреживания сточных вод	9 20 100 00 00 4	II	Транспортирование отходов II класса опасности	
304	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 20 100 00 00 4	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
305	Топливные отходы	9 20 110 00 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
306	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 110 00 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
307	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 120 00 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
308	Иск. загрязненный нефтью или нефтепродуктами осадок (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 130 00 00 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

Страница 27 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. в лицензиях Федеральной службы по техническому и экспортному контролю в сфере природопользования (без лицензии недействительно)

№	Отходы	Коды	Класс опасности	Способы захоронения/утилизации
309	Отходы нефтегазов	9 21 319 00 000	III	Транспортирование отходов III класса опасности
310	Отходы горючей фракции на основе углеводородов и их сплавов	9 21 229 01 313	III	Транспортирование отходов III класса опасности
311	Отходы выделяемые на основе растворения металлов	9 21 229 11 313	III	Транспортирование отходов III класса опасности
312	Отходы фильтратов автомобильных	9 21 309 00 000	IV	Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
313	Фильтраты очистных сооружений сточных вод	9 21 302 01 523	III	Транспортирование отходов III класса опасности
314	Фильтраты очистки сточных вод	9 21 303 01 523	III	Транспортирование отходов III класса опасности
315	Фильтраты очистки сточных вод	9 21 304 01 523	III	Транспортирование отходов III класса опасности
316	Отходы при демонтаже автомобильных шасси	9 21 400 10 000	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности. Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
317	Отходы металлохозяйственных предприятий	9 21 745 00 000	IV	Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
318	Прочие отходы при обслуживании и ремонте автомобильных шасси	9 21 800 00 000	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности. Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
319	Прочие отходы обслуживания и ремонта вагонов транспорта (отходы и выхлопные газы)	9 24 000 00 000	III	Транспортирование отходов III класса опасности
320	Отходы отслуживших автомобильных шин	9 24 500 00 000	IV	Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
321	Отходы отслуживших шин при замене обочины железной дороги	9 25 411 11 524	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности. Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности

0020341

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 28 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

№	Отходы	Коды	Класс опасности	Способы захоронения/утилизации
322	Отходы нефтяных фракций и нефтяные фракции	9 11 001 01 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности
323	Отходы нефтяных фракций и нефтяные фракции	9 11 001 01 39 4	IV	Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
324	Отходы нефтяных фракций и нефтяные фракции	9 41 500 08 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности
325	Отходы нефтяных фракций и нефтяные фракции	9 41 600 08 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности
326	Отходы нефтяных фракций и нефтяные фракции	9 41 700 08 00 0	IV	Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
327	Отходы нефтяных фракций и нефтяные фракции	9 41 800 08 00 0	IV	Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности
328	Отходы при заливании цистерн и прочих емкостей радиацией при эксплуатации и демонтаже	9 40 970 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности. Сбор/отказывание IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности

Руководитель ООО «Газпром проектирование»
Серебрянников Александр Владимирович
Федеральный центр лицензий
и сертификатов в сфере природопользования
в сфере природопользования

(подпись) А.О. Гуржиев
(подпись) А.О. Гуржиев

Выписка из реестра лицензий 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, рп072@fpp.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

0 0 0 0 0 0 0 0 0 4 4 3 8 7 7 0




Выписка из реестра лицензий № 2282
по состоянию на 2021-03-01 14:44:58

- Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)
- Регистрационный номер лицензии: 72)-890053-СТОР
- Дата предоставления лицензии: 2021-03-01
- 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. Ноябрьск, на территории земельного участка В9-10-010111-18 ; ЯНАО, г. Ноябрьск, мкрн. Вынгаууровский, 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



Зайцева Анна Васильевна
(Исполнительный директор)

Лицензия ООО «ВторМетЛом»

Приложение № 5
к договору № 05-01-018
от 26.04.2021

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

ЛИЦЕНЗИЯ

0000592 *

№ ЛМ 000081 от «15» декабря 2017 г.

На осуществление деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации
лома черных металлов, цветных металлов
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида
деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»:
заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов (ЧМ)
заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов (ЦМ)
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена
**Обществу с ограниченной ответственностью
«ВторМетЛом»**

(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) **1147847162100**

Идентификационный номер налогоплательщика **7842519350**

364

Места нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Местонахождение:
**629757, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, п. Пангоды,
ул. Молодежная, д. 13, кв. 5**

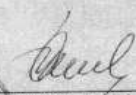
Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, п. Пангоды, промзона

(указывается адрес места нахождения (место жительства – для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления
работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок:
бессрочно до « » _____ г.
(указывается в случае, если федеральными законами,
регулирующими осуществление видов деятельности,
указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона «О
лицензировании отдельных видов деятельности»,
предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа –
приказа (распоряжения) от «15» декабря 2017 г. № 30-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 « » _____ г. № _____
Настоящая лицензия имеет _____ приложение (приложения), являющееся ее
неотъемлемой частью на _____ листах

И.о. директора департамента (должность указанного лица)  (ф.И.О. уполномоченного лица)
Д.С. Тихомиров (ф.И.О. уполномоченного лица)

365

Лицензия АО «Экотехнология»



Страница 14 из 32

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии № (72)-890007-СТОУРБ от 30 сентября 2014 г. издана Федеральной службой
по надзору в сфере природопользования
(без лицензии недействительно)

№	наименование отходов	класс опасности	описание опасности	материалы и конструкции
75	продукция с полимерными покрытиями, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
76	металл промышленного назначения (чистота металла менее 15%)	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
79	ослея при очистке нефтяных скважин, содержащая нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
80	шлак осевших в строительстве на основе магнезита, содержащая оловянистый шлам	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
81	ослея медноцинковой промывки скважин и промывочных скважин вод, не содержащая специфические загрязнители, микроцистичный	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
82	фильтровальная затравка из кварцевых полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
83	фильтровальная затравка из глина, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.

0020363
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 15 из 32

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии № (72)-890007-СТОУРБ от 30 сентября 2014 г. издана Федеральной службой
по надзору в сфере природопользования
(без лицензии недействительно)

№	наименование отходов	класс опасности	описание опасности	материалы и конструкции
100	отходы аммиачного азотсодержащие	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
101	отходы глины	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
111	отходы рудоберилы	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
112	отходы шпательной	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
113	оборуд и элементы гидромеханических машин	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
114	отходы металлов в виде стружки и опилок	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
115	лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
116	мусор от свалки и разборки зданий неэксплуатируемый	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
117	завалочные отходы от	IV класс	Сбор отходов IV	(ОК ТМО: 71956000), 629300, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политоиз твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.

0020365
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лицензия ООО НПП «Рус-Ойл»


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№: 077 78 от "05" июня 2018 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов 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, обработка отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности.
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Рус-Ойл»,
(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)
ООО НПП «Рус-Ойл»,
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) 1074510000069

Идентификационный номер налогоплательщика 4510022513
0603010 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 640007, г. Курган, ул. Щорса, д. 93, стр. 1.
(указывается 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-П

Действие настоящей лицензии на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от " " г. № пролонгировано 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-ПП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "03" июля 2012 г. № 2165-ПП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "04" декабря 2012 г. № 4263-ПП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "20" февраля 2016 г. № 640-ПП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "05" июня 2018 г. № 1129-ПП

Настоящая лицензия имеет 1 (одно) приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 30 (тридцати) листах.

Исполняющий обязанности заместителя начальника Н.А. Есолов
(должность, наименование лица) (ф.и.о. упомянутого лица)

М.П. 

Лицензия ООО «Комплекс»



ДОГОВОР № 250
на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов ООО «Газпром добыча Ноябрь» в Ноябрь-Нур-Газовском регионе на 2021 – 2023 гг.

г. Ноябрь

«04» декабря 2020г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрь», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице начальника Управления материально-технического снабжения и комплектования (филиал ООО «Газпром добыча Ноябрь») Агба , 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 , 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 I настоящего Договора, в полном объеме с надлежащим качеством, и 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 почтовые реквизиты Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя предоставлять Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты: nsk@nadya-dobycha.gazprom.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таковых 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 по Заказчиком.

2.1.8. В случае привлечения соисполнителей Исполнитель обязан обеспечить включение в заключаемые Договоры с соисполнителями (иные до организации – 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 и заключенный Договор с соисполнителями (иные до организаций – исполнителей услуг) не позднее 10 дней с момента их заключения. Информация должна содержать все данные о Договоре: наименование и адрес соисполнителя, объем, виды, сроки оказания услуг. В случае ложечастенного 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 в Договору, и копии документов, заверенных надлежащим образом:

- договор Исполнителя с данной специализированной организацией на транспортирование, обработку, обезвреживание и/или утилизацию отходов;
- лицензия 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-гигиенического 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, принимающей 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 подтверждает, что он ознакомлен с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Ноябрь» на официальном Интернет сайте Заказчика <http://nadyadobycha.gazprom.ru/ecoogy/policy/>, обязуется отслеживать ее изменения. Исполнитель в соответствии с Экологической политикой

3

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.

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.

4

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/Д/Надым/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:

..., 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)

5

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 gasoi45@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 Исполнителем.

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 обязательства, 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, приписанной виновной стороной. В случае если претензия виновной стороной не признается, то неустойка взыскивается, а убытки возмещаются на основании решения суда, вступившего в законную силу.

6

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 сверхдлительное 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 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, претянувшихся исполнению любой из договаривающихся Сторон, внятых 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 расторженным Договором.

7.5. Инфляционные процессы в экономике страны по условиям Договора не являются форс-мажорными обстоятельствами.

7

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»;

8

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/сч: 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 (УМТСНК)

Исполнитель:

ООО НПП «Рус-Ойл»
 Юридический адрес: 640007, г. Курган, ул. Шорса, 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

Заказчик:

ООО «Газпром добыча Надым»

Исполнитель:

М.Ф. Бирюков
 Директор ООО НПП «Рус-Ойл»

Ю. А. Агуба
 Подпись: Управление материально-технического
 снабжения и комплектации
 по договору №02052-5 от 31.12.2019г.

«___» _____ 20__ г.
 М.П.

М.Ф. Бирюков
 Директор ООО НПП «Рус-Ойл»

«___» _____ 20__ г.
 М.П.

Организация	Электронный документ передан через оператора ЭДО СВ ООО ЭПД ГПБ Информация о сертификате	Дата подписи
ООО НПП «Рус-Ойл»	Директор Бирюков Михаил Федорович Сер. номер: 01E30193004C4C749B48BCBDCD316E00A	11.12.2020 13:07:24 (MSK)
ООО Газпром добыча Надым	Заместитель генерального директора по общим вопросам Пуртов Юрий Газизович Сер. номер: 045014E5033A4C3C3270628E8C8214	21.12.2020 8:49:13 (MSK)

9

Приложение №1
к договору №250
от «04» декабря 2020 г.

Перечень отходов		
№ п/п	Наименование отхода	ФККО
2021 год		
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.	Спалит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские	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 переносная, 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.	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4
35.	Одноразовые 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 электронизмерительные 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

11

№ 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 саморазбрызгающие 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 противогазозащитные, 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

12

№ 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

13

№ 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 металлом, 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, динных отложений и/или почвы, загрязненных химическими реагентами, при лабораторных исследованиях	9 48 101 91 20 4
128.	растворы солей при совместном слове 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 (Градуусники, 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

15

№ 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.	Машинны посудомоечные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 512 11 52 4
31.	Машинны 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

16

№ 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.	Электронинструменты 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 электронизмерительные 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.	бензоила, 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

17

№ 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.	одежда 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

18

№ 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 маслонаполненного 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, валки), 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

19

№ 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 (Градуслики, 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

ДОГОВОР № 03-21-490

г. Надым

«20» апреля 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым» (далее - ООО «Газпром добыча Надым»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице генерального директора **Мельникова Игоря Васильевича** действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью научно-производственное предприятие «Рус-Ойл» (далее – ООО НПП «Рус-Ойл»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора **Бирюкова Михаила Федоровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 По настоящему Договору Продавец в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется оплатить и принять в свою собственность смеси отработанных нефтепродуктов (далее – товар) ориентировочно в количестве **210,444 т**, в соответствии с Приложением № 1 «Расчет стоимости реализации», с целью их дальнейшего транспортирования и утилизации.

1.2 Прием и передача товара осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ. Покупатель обеспечивает вывоз товара своими силами и за счет собственных средств.

2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1 Стоимость товара по настоящему Договору ориентировочно составляет **357 754, 80 (триста пятьдесят семь тысяч семьсот пятьдесят четыре рубля, 80 копеек)** и определяется на основании Приложения № 1 к настоящему Договору. Дополнительно к стоимости товара предъявляется НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.2 Стоимость 1 (одной) тонны товара определяется в соответствии с «Отчетом об оценке имущества: смеси отработанных нефтепродуктов», принадлежащих на правах собственности ООО «Газпром добыча Надым» (Приложение № 2).

2.3 Продавец оформляет и передает Покупателю счет на оплату на сумму подготовленной к передаче партии товара, в том числе НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.4 Расчеты за товар производятся в рублях Российской Федерации.

2.5 Оплата стоимости товара производится в форме 100% предварительной оплаты, в том числе НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, 25 числа месяца. Если дата, в которую должен быть осуществлен платеж, предусмотренный настоящим Договором, приходится на выходной (праздничный) день, то соответствующий платеж осуществляется в последний рабочий день, предшествующий выходному (праздничному) дню.

2.6 Стоимость 1 (одной) тонны товара может изменяться в зависимости от

401



Договор № 03-21-490 от 20.04.2021 г.

изменения конъюнктуры рынка, либо других факторов. Продавец имеет право изменять цену на основании «Отчета об оценке имущества: смеси отработанных нефтепродуктов» в одностороннем порядке с последующим заключением дополнительного соглашения.

2.7 При передаче товара, а также получении сумм оплаты, Продавец составляет счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры.

2.8 Обязательство Покупателя по оплате считается исполненным в момент зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

2.9 Ежеквартально Стороны сверяются (актом сверки) по переданному товару.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**3.1 Продавец обязуется:**

3.1.1 Организовать допуск автотранспорта Покупателя (грузополучателя) к месту погрузки товара и обеспечить условия для его погрузки.

3.1.2 Передать Покупателю товар на условиях настоящего Договора, надлежащего качества, в количестве, предусмотренном Приложением № 1 настоящего Договора.

3.1.3 Предоставить Покупателю счет-фактуру, оформленный в соответствии со ст. 169 НК РФ, приемосдаточный акт на переданный товар по форме (Приложение № 3), товарную накладную ТОРГ-12 по форме утвержденной в документообороте Продавца (Приложение № 4).

3.1.4 Подготовить к передаче и вывозу с территории Пангоднской базы ППОиК (п. Пангоды), Надымской базы ППОиК УХиР МТР №1 (г. Надым мкр-н Правобережный) партию товара, согласованную Сторонами.

3.1.5 Обеспечить безопасные и здоровые условия труда работникам Покупателя, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения при приемке товара Покупателем на территории, объекта, оборудовании Продавца.

3.1.6 Продавец имеет право приостанавливать передачу товара при условии нарушения работниками Покупателя требований норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения.

3.2 Покупатель обязуется:

3.2.1 Оплатить товар в соответствии с порядком расчетов настоящего Договора.

3.2.2 Обеспечить приемку и вывоз товара с территории Продавца.

3.2.3 Подписать Продавцу приемосдаточный акт.

3.2.4 В случае изменений в ценочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах представить Продавцу информацию об изменениях по адресу электронной почты: ngsk@nadum-dobycha.gazprom.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

3.2.5 Соблюдать требования законодательства РФ в области охраны окружающей среды и природопользования при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности, связанной с передачей товара и эксплуатацией

Договор № 03-21-490 от 20.04.2021 г.

автотранспорта, на территории Продавца.

3.2.6 Предоставить Продавцу, до начала передачи товара, копии имеющихся документов (лицензий, заключений, сертификатов, аттестатов и т.п., если их наличие предусмотрено законодательством), определяющих возможность Покупателя легально принимать этот товар в соответствии с законодательными и другими требованиями, применимыми к экологическим аспектам ООО «Газпром добыча Надым».

3.2.7 Подписывая настоящий Договор подтвердить, что ознакомлен с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым» на официальном Интернет сайте Продавца <http://nadymdobycha.gazprom.ru/ecology/policy/>, обязуется отслеживать ее изменения.

3.2.8 В соответствии с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым», а также с требованиями международного стандарта ISO 14001, не допускать загрязнения окружающей среды, а также обеспечить исполнение требований в области экологической безопасности и нести ответственность за их несоблюдение.

3.2.9 В соответствии с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения не допускать несчастных случаев, аварий, инцидентов, пожаров и дорожно-транспортных происшествий; обеспечить исполнение нормативных требований и правил в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения и нести ответственность за их несоблюдение.

3.2.10 Подписывая настоящий Договор, подтвердить, что его персонал ознакомлен:

– с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения на официальном Интернет сайте Продавца <http://nadymdobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>, обязуется отслеживать ее изменения;

– со стандартами и рекомендациями ПАО «Газпром» СТО Газпром 18000.1-001-2021, СТО Газпром 18000.1-002-2020, СТО Газпром 18000.2-010-2020 (в части реагирования на возможные аварийные ситуации), СТО Газпром 18000.3-004-2020, СТО Газпром 18000.3-013-2021, Р Газпром 18000.3-009-2019 размещенными на сайте Продавца <http://nadymdobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>.

3.2.11 Включать в договоры с субподрядчиками (соисполнителями и т.п.) обязательства, в соответствии с п.3.2.9, п. 3.2.10 настоящего Договора.

3.2.12 Оплату осуществлять в строгом соответствии с условиями настоящего Договора, т.е. в день, определенный п. 2.5 настоящего Договора.

3.2.13 В случае досрочного исполнения обязательств по оплате либо просрочки платежа по настоящему Договору не позднее, чем за 6 (шесть) рабочих дней до совершения оплаты уведомить Продавца о планируемой дате и сумме платежа, направив информацию на адрес электронной почты. Pchelkina.PEv@nadym-dobycha.gazprom.ru или faizova.nf@nadym-dobycha.gazprom.ru.

403



Договор № 03-21-490 от 20.04.2021 г.

4 ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ И ПРИЕМКИ ТОВАРА

4.1 Продавец извещает Покупателя о готовности к отгрузке партии товара.

4.2 Передача товара Покупателю производится с территории Пангодинской базы ПТООК (п. Пангоды), Надымской базы ПТООК УХиР МТР №1 (г. Надым мкр-н Правобережный) Продавца, с учетом условий пункта 1.1 настоящего Договора в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с момента оплаты, предусмотренной п. 2.5 настоящего Договора.

4.3 Передача товара осуществляется партиями по мере накопления. Количество товара в партии не ограничено.

4.4 Продавец осуществляет погрузку товара в транспорт Покупателя на своей территории собственными силами.

4.5 Передача и приемка товара от Продавца по количеству и качеству осуществляется Покупателем на складе Продавца с обязательным оформлением приемосдаточного акта (Приложение № 3) путем подписания представителями Сторон.

4.6 Право собственности на товар переходит к Покупателю в момент передачи и оформления приемосдаточного акта и товарной накладной ТОРГ-12 (Приложение № 4), подписанных обеими Сторонами, оформленных по установленным Продавцом правилам документирования данных хозяйственных операций. Первичные документы должны содержать обязательные реквизиты, предусмотренные Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

4.7 Качество товара должно соответствовать требованиям ГОСТ 21046-2015 «Межгосударственный стандарт. Нефтепродукты отработанные. Общие технические условия» и Протоколу ИТЦ ООО «Газпром добыча Надым» на каждую отгружаемую партию по следующим показателям: массовая доля воды, содержание загрязнений, массовая доля механических примесей, плотность при 20 градусах Цельсия, температура застывания.

4.8 При нарушении срока вывоза товара, определенного п. 4.2 настоящего Договора, Продавец имеет право потребовать от Покупателя возмещения расходов, связанных с хранением товара.

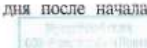
5 ФОРС-МАЖОР

5.1 Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием форс-мажорных обстоятельств, таких, как наводнение, землетрясение, ураган и других стихийных и техногенных бедствий, а также актов или действий государственных органов, находящихся вне контроля Сторон, возникших после заключения Договора. При этом срок исполнения Договора соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств или их последствий.

5.2 Надлежащим доказательством наличия форс-мажорных обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выданные соответствующими государственными учреждениями и службами, а также другие достоверные документы.

5.3 Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору, обязана о наступлении и прекращении таких обстоятельств письменно известить другую Сторону о начале не позднее одного дня после начала этих

404



Договор № 03-21-490 от 20.04.2021 г.

обстоятельств. Отсутствие уведомления или несвоевременное уведомление о наступлении указанных обстоятельств в установленном данным пунктом порядке, лишает сторону права ссылаться на их наступление.

5.4 Сторона, лишенная права ссылаться на форс-мажорные обстоятельства, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

6.1 За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с условиями Договора и действующим законодательством РФ.

6.2 Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или не действительности, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения ответчика. До обращения в арбитражный суд обязательен досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров. Сторона, получившая претензию, должна рассмотреть её в течение 7 рабочих дней.

6.3 В случае нарушения срока исполнения денежных обязательств по Договору Покупатель уплачивает Продавцу неустойку в виде пени в размере 0,1% от подлежащей к оплате суммы за каждый день просрочки платежа.

6.4 За несвоевременное уведомление или не уведомление о досрочном/просроченном исполнении обязательств по оплате по настоящему Договору, а также за несоблюдение сроков оплаты, указанных в уведомлении, направленном Покупателем согласно п. 3.2.13 настоящего Договора, Покупатель несет ответственность в виде штрафа в размере 20 000 (двадцать тысяч) рублей за каждый случай нарушения либо непредставления уведомления. При этом под несоблюдением сроков в настоящем пункте понимается оплата задолженности как ранее, так и позднее установленного срока.

6.5 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.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1 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.

8. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1 Договор прекращает свое действие по окончании его срока, а также в любой другой срок по соглашению Сторон.

8.2 Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут Сторонами по основаниям, предусмотренным законодательством РФ и настоящим Договором.

405

Договор № 03-21-490 от 20.04.2021 г.

8.3 Продавец вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке при не поступлении от Покупателя предварительной оплаты за товар на расчетный счет Продавца, в порядке и сроки, установленные разделом 3 настоящего Договора, при этом убытки за ущерб, который может быть вызван расторжением Договора, Покупатель возмещает Продавцу в полном объеме.

Не внесение платы в полном объеме является существенным нарушением условий Договора. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты получения Покупателем письменного уведомления Продавца об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

8.4 Продавец вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Покупателем обязанности, предусмотренной пунктом 3.2.4 настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Покупателем письменного уведомления Продавца об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1 Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует по «31» мая 2022 года, а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами обязательств.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1 При изменении наименования, адреса, банковских реквизитов или реорганизации, Стороны информируют друг друга в письменной форме, в течение 5 рабочих дней с даты изменения. Все действия, совершаемые Сторонами по старым адресам и счетам до поступления уведомлений об их изменении, считать совершенными надлежащим образом и засчитываются в счет исполнения обязательств.

10.2 Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

10.3 Настоящий Договор составлен в двух подлинных экземплярах по одному для каждой из Сторон.

10.4 Вся переписка, связанная с исполнением настоящего Договора (счета - фактура, акты сверок расчетов, приемосдаточные акты и т.д.), производится (направляется) по почтовому адресу филиала ООО «Газпром добыча Надым» Управление материально-технического снабжения и комплектации: Российская Федерация, ЯНАО, 629736, г. Надым, ул. Зверева, д. 30.

10.5 Неотъемлемой частью настоящего Договора являются его Приложения:

- Приложение № 1 «Расчет стоимости реализации»;
- Приложение № 2 «Отчет об оценке имущества: смеси отработанных нефтепродуктов»;
- Приложение № 3 «Приемосдаточный акт № ___ от ___» (Образец);
- Приложение № 4 «Накладная ТОРГ-12» (Образец);
- Приложение № 5 Копия лицензии ООО НПП «Рус Ойл».

406

Договор № 03-21-490 от 20.04.2021 г.

II. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**Продавец****ООО «Газпром добыча Надым»**

Место нахождения юридического лица: Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым

Адрес юридического лица: 629736, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.1

Тел.: +7(3499)567-363, +7(3499)567-700,

Факс: +7(3499) 537-512, +7(3499)567-141,

ИНН 8903019871, КПП 890303008

ОКПО: 00153761

ОКТМО: 71936000001

Расчетный счет: 40702810000020009154

Наименование банка: Ф-л Банка ГТБ (АО) в г. Новом Уренгое

Кор/счет: 30101810665777100825

БИК 047186825

Почтовый адрес филиала Управление материально-технического снабжения и комплектации: Российская Федерация, 629736, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.30

Тел.: +7(3499)563-797, факс: +7(3499) 563059

Электронная почта: ngsk@nady-dobycha.gazprom.ru**Покупатель****ООО НПП «Рус-Ойл»**

Место нахождения юридического лица: Курганская область, город Курган

Адрес юридического лица: 640007, РФ, Курганская область, г. Курган, ул. Щорса, д. 93, строение 1

Тел: (3522) 29-50-23, 29-46-75, 54-51-58

ИНН/КПП: 4510022513/450101001

Расчетный счёт: 40702810824200000576

Наименование банка: Филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Екатеринбург

Кор/счёт: 30101810165770000446

БИК: 046577446

Почтовый адрес: 640015, РФ, г. Курган, ул. Гагарина, д. 34А/1

Адрес для корреспонденции: 640015, РФ, г. Курган, ул. Гагарина, д. 34А/1

ПРОДАВЕЦ

ООО «Газпром добыча Надым»

Генеральный директор

И.В. Мельников

ПОКУПАТЕЛЬ

ООО НПП «Рус-Ойл»

Директор

М.Ф. Бирюков

407

Приложение № 1
к договору № 03-21-490
от « 20 » апреля 2021 г.

Расчет стоимости реализации

№ п/п	Наименование	Кол-во, т.	Цена за 1 т. в руб. без НДС	Сумма договора в руб. без НДС	Сумма договора в руб. с НДС
	Смеси отработанных нефтепродуктов, в том числе	210,444	1 700,00	357 754,80	429 305,76
1	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	22,434		38 137,80	45 765,36
2	Отходы минеральных масел индустриальных	6,525		11 092,50	13 311,00
3	Отходы минеральных масел трансмиссионных	16,406		27 860,20	33 468,24
4	Отходы минеральных масел компрессорных	1,543		2 623,10	3 147,72
5	Отходы минеральных масел турбинных	70,900		120 530,00	144 636,00
6	Отходы прочих минеральных масел (масла дизельные)	1,025		1 742,50	2 091,00
7	Вспыльвание нефтепродукты из нефтезащитных и аналогичных сооружений	2,250		3 825,00	4 590,00
8	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	0,560		952,00	1 142,40
9	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	87,661		149 023,70	178 828,44
10	Отходы минеральных масел трансформаторных	1,140	1 938,00	2 325,60	

Продавец:

ООО «Газпром добыча Надым»

Генеральный директор

Покупатель:

ООО НПП «Рус-Ойл»

Директор

**Договор № 03-21-467
купи-продажи лома**

г. Надым

«20» апреля 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице генерального директора **Мельникова Игоря Васильевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Индивидуальный предприниматель **Нежданов Сергей Леонидович** (далее - ИП **Нежданов С.Л.**), именуемый в дальнейшем «Покупатель», в лице **Куровского Владимира Вячеславовича**, действующего на основании доверенности от 01.01.2021 № 7 УН/21, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 По настоящему Договору Продавец в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, передает в собственность Покупателя лом свинцовых аккумуляторов (далее – товар) ориентировочно в количестве **19,828 т**, в соответствии с Приложением № 1 «Расчет стоимости реализации», с целью транспортирования и последующей передачей для утилизации специализированной организации. Покупатель осуществляет свою деятельность на основании лицензии № (72)-4575-СТОУ/П от 07.11.2019 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной бессрочно Федеральной службой по надзору в сфере природопользования Северо-Уральского межрегионального Управления (Приложение № 5).

1.2 Прием и передача товара осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ. Покупатель обеспечивает вывоз товара своими силами и за счет собственных средств.

2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1 Стоимость товара по настоящему Договору, без учета НДС, ориентировочно составляет **733 636,00 (семьсот тридцать три тысяч шестьсот тридцать шесть) рублей 00 копеек** и определяется на основании Приложения № 1 к настоящему Договору. Дополнительно к стоимости товара предъявляется НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.2 Стоимость 1 (одной) тонны товара определяется в соответствии с «Отчетом об оценке лома черных и цветных металлов» (Приложение № 2), принадлежащих на правах собственности ООО «Газпром добыча Надым».

2.3 Продавец оформляет и передает Покупателю счет на оплату на сумму подготовленной к передаче партии товара, в том числе НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.4 Расчеты за товар производятся в рублях Российской Федерации.

2.5 Оплата стоимости товара производится в форме 100% предварительной оплаты, в том числе НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, путем перечисления денежных средств на расчетный

380

№ 03-21-467 от 20.04.2021 г.

счет Продавца, 25 числа месяца в котором Покупателем получен счет на оплату, в соответствии с п. 2.3 настоящего Договора. Если дата, в которую должен быть осуществлен платеж, предусмотренный настоящим Договором, приходится на выходной (праздничный) день, то соответствующий платеж осуществляется в последний рабочий день, предшествующий выходному (праздничному) дню.

2.6 Стоимость 1 (одной) тонны товара может изменяться в зависимости от изменения конъюнктуры рынка, либо других факторов. Продавец имеет право изменить цену на основании «Отчета об оценке лома черных и цветных металлов» в одностороннем порядке с последующим заключением дополнительного соглашения.

2.7 При передаче товара, а также получении сумм оплаты, Продавец составляет счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры.

2.8 Обязательство Покупателя по оплате считается исполненным в момент зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

2.9 Ежеквартально Стороны сверяются (актом сверки) по переданному товару.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Продавец обязуется:

3.1.1 Организовать допуск автотранспорта Покупателя (грузополучателя) к месту погрузки товара и обеспечить условия для его погрузки.

3.1.2 Передавать Покупателю товар, определенный в Приложении № 1 к настоящему Договору.

3.1.3 Предоставить Покупателю счет-фактуру, оформленный в соответствии со ст. 169 НК РФ, приемосдаточный акт на переданный товар по форме (Приложение № 3), товарную накладную ТОРГ-12 по форме утвержденной в документообороте Продавца (Приложение № 4).

3.1.4 Подготовить к передаче и вывозу с территории Пангодынской базы ПТОиК (п. Пангоды), Надымской базы ПТОиК УХиР МПР №1 (г. Надым мкр-п Правобережный) партию товара, согласованную Сторонами.

3.1.5 Обеспечить безопасные и здоровые условия труда работникам Покупателя, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения при приеме товара Покупателем на территории, объектах, оборудовании Продавца.

3.1.6 Продавец имеет право приостанавливать передачу товара при условии нарушения работниками Покупателя требований норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения.

3.2. Покупатель обязуется:

3.2.1 Оплатить товар, в соответствии с порядком расчетов настоящего Договора.

3.2.2 Обеспечить приемку и вывоз товара с территории Продавца.

3.2.3 Подписать Продавцу приемосдаточный акт.

3.2.4 В момент загрузки товара в транспортное средство проверить ассортимент, количество и вес. Дальнейшие претензии по ассортименту, количеству и весу товара Покупатель не вправе предъявлять Продавцу.

381

№ 03-21-467 от 20.04.2021 г.

№ 03-21-467 от 20.04.2021 г.

3.2.5 Провести испытание Товара на загрязнение радиоактивными веществами, за счет собственных средств.

3.2.6 Провести пиротехнический и радиационный контроль всего, поступающего от Продавца товара. Радиационный контроль организуется в соответствии с Методическими указаниями МУК 2.6.1. 1087-02, утвержденными Главным государственным санитарным врачом РФ 04.01.2002 г., и другими нормативными актами, действующими в РФ, за счет собственных средств.

3.2.7 Соблюдать требования законодательства РФ в области охраны окружающей среды и природопользования при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности, связанной с передачей товара и эксплуатацией автотранспорта, на территории Продавца.

3.2.8 Предоставить Продавцу, до начала передачи товара, копии имеющихся документов (лицензий, заключений, сертификатов, аттестатов и т.п., если их наличие предусмотрено законодательством), определяющих возможность Покупателя легально принимать этот товар в соответствии с законодательными и другими требованиями, применимыми к экологическим аспектам ООО «Газпром добыча Надым».

3.2.9 Подписывая настоящий Договор, подтвердить, что ознакомлен с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым» на официальном Интернет сайте Продавца <http://nadymdobycha.gazprom.ru/ecology/policy/>, обязуется отслеживать ее изменения.

3.2.10 В соответствии с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым», а также с требованиями международного стандарта ISO 14001, не допускать загрязнения окружающей среды, а также обеспечить исполнение требований в области экологической безопасности и нести ответственность за их несоблюдение.

3.2.11 В соответствии с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения не допускать несчастных случаев, аварий, инцидентов и пожаров, дорожно-транспортных происшествий; обеспечить исполнение нормативных требований и правил в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения и нести ответственность за их несоблюдение.

3.2.12 Подписывая настоящий Договор, подтвердить, что 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;

- со стандартами и рекомендациями ПАО «Газпром» СТО Газпром 18000.1-001-2021, СТО Газпром 18000.1-002-2020, СТО Газпром 18000.2-010-2020 (в части реагирования на возможные аварийные ситуации), СТО Газпром 18000.3-004-2020, СТО Газпром 18000.3-013-2021, Р Газпром 18000.3-009-2019, размещенными на сайте Продавца <http://nadymdobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>.

3.2.13 Оплату осуществлять в строгом соответствии с условиями настоящего Договора, т.е. в день, определенный п.2.5 настоящего Договора.

382

3.2.14 В случае досрочного исполнения обязательств по оплате, либо просрочки платежа по настоящему Договору, не позднее чем за 6 (шесть) рабочих дней до совершения оплаты, уведомить Продавца о планируемой дате и сумме платежа, направив информацию на адрес электронной почты Pchelkina.PE@nadym-dobycha.gazprom.ru или faizova.nf@nadym-dobycha.gazprom.ru.

3.2.15 Передать товар на утилизацию в соответствии с договором от 01.01.2019 № 36, заключенным между ИП Нежданов С.Л и ООО «ЭкоРесурс» (Приложение № 6).

3.2.16 Представить Продавцу справку о передаче товара на утилизацию по форме Приложения № 7 к настоящему Договору.

4. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ И ПРИЕМКИ ТОВАРА

4.1 Продавец извещает Покупателя о готовой к отгрузке партии товара.

4.2 Передача товара Покупателю производится с территории Пангодинской базы ПТОиК (п. Пангоды), Надымской базы ПТОиК УХиР МТР №1 (г. Надым мкр-н Правобережный) Продавца, с учетом условий пункта 1.1 настоящего Договора в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с момента оплаты, предусмотренной п. 2.5 настоящего Договора.

4.3 Передача товара осуществляется партиями по мере накопления. Количество товара в партии не ограничено.

4.4 Передача и приемка товара от Продавца по количеству и качеству осуществляется Покупателем с обязательным оформлением приемосдаточного акта (Приложение № 3), путем подписания представителями Сторон на каждую партию товара с указанием вида, количества и процента засоренности.

4.5 Право собственности на товар переходит к Покупателю в момент передачи и оформления приемосдаточного акта и товарной накладной ТОРГ-12 (Приложение № 4), подписанных обеими Сторонами, оформленных по установленным Продавцом правилам документирования данных хозяйственных операций. Первичные документы должны содержать обязательные реквизиты, предусмотренные Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

4.6 При нарушении срока вывоза товара, определенного п. 4.2 настоящего Договора, Продавец имеет право потребовать от Покупателя возмещения расходов, связанных с хранением товара.

5. ФОРС-МАЖОР

5.1 Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием форс-мажорных обстоятельств, таких, как наводнение, землетрясение, ураган и других стихийных и техногенных бедствий, а также актов или действий государственных органов, находящихся вне контроля Сторон, возникших после заключения Договора. При этом срок исполнения Договора соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств или их последствий.

5.2 Надлежащим доказательством наличия форс-мажорных обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выданные соответствующими

383

№ 03-21-467 от 20.04.2021 г.

государственными учреждениями и службами, а также другие достоверные документы.

5.3 Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору, обязана о наступлении и прекращении таких обстоятельств письменно известить другую Сторону не позднее одного дня после начала/окончания этих обстоятельств.

5.4 Сторона, лишенная права ссылаться на форс-мажорные обстоятельства, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

6.1 За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с условиями Договора и действующим законодательством РФ.

6.2 Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, изменения, прекращения или не действительности, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения ответчика. До обращения в арбитражный суд обязательна досудебная (претензионная) процедура урегулирования споров. Сторона, получившая претензию, должна рассмотреть её в течение 7 рабочих дней.

6.3 В случае нарушения срока исполнения денежных обязательств по Договору Покупатель уплачивает Продавцу неустойку в виде пени в размере 0,1% от подлежащей к оплате суммы за каждый день просрочки платежа.

6.4 За несвоевременное уведомление или не уведомление о досрочном/просроченном исполнении обязательств по оплате по настоящему Договору, а также за несоблюдение сроков оплаты, указанных в уведомлении, направленном Покупателем согласно п. 3.2.14 настоящего Договора, Покупатель несет ответственность в виде штрафа в размере 20 000 (двадцать тысяч) рублей за каждый случай нарушения либо непредставления уведомления. При этом под несоблюдением сроков в настоящем пункте понимается оплата задолженности как ранее, так и позднее установленного срока.

6.5 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.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1 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.

8. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1 Договор прекращает свое действие по окончании его срока, а также в

384

№ 03-21-467 от 20.04.2021 г.

любой другой срок по соглашению Сторон.

8.2 Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут Сторонами по основаниям, предусмотренным законодательством РФ и настоящим Договором.

8.3 Продавец вправе расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке при не поступлении от Покупателя предварительной оплаты за товар на расчетный счет Продавца, в порядке и сроки, установленные разделом 3 настоящего Договора, при этом убытки за ущерб, который может быть вызван расторжением Договора, Покупатель возмещает Продавцу в полном объеме.

Не внесение платы в полном объеме является существенным нарушением условий Договора. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты получения Покупателем письменного уведомления Продавца об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1 Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует по «31» мая 2022 года, а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами обязательств.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1 При изменении наименования, адреса, банковских реквизитов или реорганизации, Стороны информируют друг друга в письменной форме, в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты изменения. Все действия, совершаемые Сторонами по старым адресам и счетам до поступления уведомлений об их изменении, считать совершенными надлежащим образом и засчитываются в счет исполнения обязательств.

10.2 Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

10.3 Настоящий Договор составлен в двух подлинных экземплярах по одному для каждой из Сторон.

10.4 Вся переписка, связанная с исполнением настоящего Договора (счета-фактуры, акты сверок расчетов, приемосдаточные акты и т.д.) производится (направляется) по почтовому адресу филиала ООО «Газпром добыча Надлым» Управление материально-технического снабжения и комплектации: Российская Федерация, ЯНАО, 629736, г. Надлым, ул. Зверева, д.30.

10.5 Неотъемлемой частью настоящего Договора являются его Приложения:

- Приложение № 1 «Расчет стоимости реализации»;
- Приложение № 2 «Отчет об оценке лома черных и цветных металлов»;
- Приложение № 3 «Приемосдаточный акт № ____ от ____» (Образец);
- Приложение № 4 «Накладная ТОРГ-12» (Образец);
- Приложение № 5 «Копия лицензии ИП Нежданов С.Л.».
- Приложение № 6 «Договор № 36 от 01.01.2019г.» (скан копия).
- Приложение № 7 «Справка о передаче товара на утилизацию» (Образец).

385

№ 03-21-467 от 20.04.2021 г.

II. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец: ООО «Газпром добыча Надым»
 Место нахождения юридического лица: г. Надым
 Почтовый адрес: Российская Федерация, 629736, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, 1.
 Тел.: +7(3499)567-363, +7(3499)567-700, Факс: +7(3499) 537-512, +7(3499)567-141, ИНН 8903019871, КПП 890303008 ОКПО: 00153761 ОКТМО: 71936000001
 Расчетный счет: 4070281000020009154
 Наименование банка: Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Новом Уренгое
 Кор/счет: 30101810665777100825 БИК 047186825
 Почтовый адрес филиала Управление материально-технического снабжения и комплектации: Российская Федерация, 629736, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.30
 Тел.: +7(3499)563-797, факс: +7(3499) 563059
 Электронная почта: ngsk@nadym-dobycha.gazprom.ru

Покупатель: ИП Нежданов С.Л.
 Место нахождения: Тюменская область, город Тюмень
 Адрес юридического лица: 625008, Тюменская обл. г. Тюмень, ул. Техническая, 15
 Тел./факс: 8(3499) 590-203
 Тел. 8-909-742-42-41
 ИНН 720407040584
 ОГТМО: 71701000
 Расчетный счет: 40802810967100000242
 ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8647 ПАО СБЕРБАНК г. Тюмень
 Кор/счет: 30101810800000000651 БИК 047102651
negdanov@bk.ru
 Почтовый адрес: 625008, Тюменская обл. г. Тюмень, ул. 30 Лет Победы, 27

Продавец: ООО «Газпром добыча Надым»
 Генеральный директор
 И.В. Мельников
 « » 2021 г.

Покупатель: ИП Нежданов Сергей Леонидович
 В.В. Куровский
 (по доверенности № 79/П21 от 01.01.21 г.)
 « » 2021 г.

Приложение № 1
 к договору от 20.04.2021 № 03-21-467

Расчет стоимости реализации

Продавец: ООО «Газпром добыча Надым»

№ п/п	Наименование материала, Наименование отхода, код ФККО	Класс опасности отхода	Местоположение, наименование филиала	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. без НДС (руб.)	Стоимость без НДС (руб.)	Стоимость с НДС (руб.)
1	Лин самонагрева аккумуляторов, в т.ч. Аккумуляторы свинцовые отработанные непереработанные, с эксплуатом, код ФККО 9 20 110 01 53 2	2	мкрн Ст. Надым, УМТС/С, Надымская блда ПТО/НС,	т	0,862	37 000,00	31 894,00	38 272,80
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные непереработанные, с эксплуатом, код ФККО 9 20 110 01 53 2	2	пгт Пангоды, УМТС/С, Пангодская блда ПТО/НС, прокатная	т	18,966	37 000,00	701 742,00	842 090,40
ВСЕГО по договору:						19 828	733 636,00	880 363,20

Продавец:
 ООО «Газпром добыча Надым»
 Генеральный директор
 И.В. Мельников
 « » 2021 г.

Покупатель:
 ИП Нежданов С.Л.
 Нежданов Сергей Леонидович
 (по доверенности № 79/П21 от 01.01.2021 г.)
 В.В. Куровский
 « » 2021 г.



Договор № 36

г. Тюмень

1 января 2019г.

ООО «ЭкоРесурс» г. Тюмень, именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице генерального директора Шрайнера Виктора Александровича, действующего на основании устава, с одной стороны и Индивидуальный предприниматель Нежданов Сергей Леонидович г. Тюмень, именуемый в дальнейшем Продавец, в лице Нежданова Сергея Леонидовича, действующего на основании Свидетельства о регистрации 72М601972201 от 15.07.2011года, с другой стороны, совместно именуемые Стороны подписали настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим договором Продавец поставляет Покупателю лом свинцовых аккумуляторов и аккумуляторных батарей, аккумуляторных батарей свинцовых отработанных неповрежденных с электролитом и без электролита 2-3 классов опасности и другие свинцосодержащие отходы (далее Лом), а Покупатель в соответствии с именуемой у него лицензией производит приемку Лома для его утилизации в форме переработки и оплачивает полученный Лом Продавцу. Перечисление денежных средств производится на расчетный счет Продавца на сумму поставленного Покупателю Лома.

1.2. Наименование Лома, цена за тону Лома по весу брутто, действующая на момент заключения Договора, минимальное количество поставки в течение срока действия Договора указаны в Спецификации (Приложение № 1 к Договору).

1.3. При приемке Покупателем от Продавца свинцосодержащих отходов других видов, не относящихся к лому свинцовых аккумуляторных батарей, Стороны по Договору подписывают Дополнительное соглашение к договору с указанием наименования, характеристики и стоимости каждого вида Лома. Указанное Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.4. Лом принадлежит Продавцу на праве собственности, никому другому не продан, не заложен, в споре, под арестом и запретом не состоит и свободен от любых прав третьих лиц.

1.5. Поставка Лома для его утилизации в форме переработки производится при наличии и выполнении следующих условий:

- наличие у Покупателя соответствующих разрешений (лицензий, свидетельств и т.п.) органов государственной и/или муниципальной власти по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных и цветных металлов;
- наличие у Продавца соответствующих разрешений (лицензий, свидетельств и т.п.) органов государственной и/или муниципальной власти по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных и цветных металлов на праве собственности и/или в пользовании необходимых помещений для приема, хранения и переработки лома черных и цветных металлов, соответствующих требованиям, предъявляемым действующим законодательством.

2. КАЧЕСТВО СЫРЬЯ

2.1. Качество поставляемого Лома должно соответствовать ГОСТ Р 54564-2011.

3. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ

3.1. Поставка Лома осуществляется автомобильным, железнодорожным транспортом (контейнером) за счет Продавца.

3.2. Приемка Лома по количеству и качеству производится в соответствии с Инструкциями о порядке приемки продукции ПТИ и ТНП по количеству П-6, утвержденной постановлением Госарбитража СССР от 15.06.1965г. с изменениями и дополнениями и качеству П-7, утвержденной постановлением Госарбитража СССР от 25.04.1966г. с дополнениями и изменениями.

Приемка Лома производится Покупателем по адресу 625059 Тюменская область г.Тюмень тракт Великанский 9км, дом 18 строение 1 (приемка сырья)

3.3. Право собственности на Лом переходит от Продавца и Покупателю в момент поступления Лома к Покупателю в месте приемки. Моментом поступления Лома считается дата составления приспосаженного акта Покупателем.

3.4. Покупатель по факту приемки Лома оформляет приемо-сдаточный акт по форме, прилагаемой к настоящему договору (Приложение № 2) в котором указывается:

- номер приемо-сдаточного акта, дата составления, владелец груза, грузоотправитель, дата отгрузки, дата прибытия, вид транспорта (жд или автомобильный), марка и государственный регистрационный знак) номер накладной Покупателя, наименование груза, процент затора, вес брутто, вес нетто, цена за тону, стоимость Лома.

3.4. Если эти обстоятельства будут применяться более 2-х месяцев, то каждая из сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему договору, в этом случае ни одна из сторон не будет иметь право на возмещение другой стороной каких-либо убытков.

4. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

4.1. Настоящий договор действителен с момента его подписания сторонами до 31 декабря 2019 г.

4.2. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия в одностороннем порядке, путем письменного уведомления другой стороны не менее чем за 30 дней до предполагаемого срока прекращения действия договора. При этом стороны обязаны возместить понесенные противоположной стороной расходы и проценты на сумму расчетов.

4.3. Независимо от окончания срока действия Договора Стороны обязаны полностью и добросовестно выполнять обязательства, вытекающие из данного Договора.

4.4. Настоящий договор составлен на русском языке в 2-х (двух) идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой из Сторон.

5. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОКУПАТЕЛЬ	ПРОДАВЕЦ
ООО «ЭкоРесурс»	Индивидуальный предприниматель Нежданов Сергей Леонидович
Юридический адрес: 625019, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, тракт Великанский 9 км, дом 18, строение 1 Почтовый адрес: 625059, РФ, г. Тюмень, ОПС-99, д.м 3484 ИНН/КПП 7203423458/720310001	Юридический адрес: 625008, г. Тюмень ул. Тухачевская 15 Почтовый адрес: 625087, г. Тюмень ул. 30 лет Победы, 27 ИНН 720407640384
р/сч № 40702810767109808227 Заказно-Сбербанк банк ПАО Сбербанк Тюменская область №29 УДО №2М0338888 047102611 ака. 381018108000000000053	р/сч № 40882810101980803114 в Запсибкомбанк ПАО БИК 047102613 ака. 38101810271020009613
ОГРН/ОГРНИП 3250498 ОГРН 1172322018480	ОГРН 111723219680111
Адрес доставки: 99 км, Великанского тракта, дом 18, строение 1 Т.Ф. 8 (3452) 43-03-04, 43-46-14 e-mail: 430394@yandex.ru	Т.Ф. 8(3452) 38-17-67 E-mail: nejdano@yandex.ru



390

393

Дополнительное соглашение
к Договору № 36 от 01.01.2019 г.

Перечень отходов, принимаемых ООО «ЭкоРесурс» для последующей утилизации и обработки, приобретенных у ИП Нежданов С.Л.

№ п/п	Наименование отходов	Код отходов по ФККО-2014	Класс опасности отходов	Количество, т/год	Вид обращения с отходами
1	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	50	Обработка, утилизация

Данное дополнительное соглашение не ограничивает стороны передавать в ином объеме и иные виды отходов, класса опасности, разрешенные к переработке согласно договора №36 от 01.01.2019 г. между ООО «ЭкоРесурс» и ИП Нежданов С.Л.

ООО «ЭкоРесурс»

Индивидуальный предприниматель
Нежданов Сергей Леонидович

МП В.А. Шрайнер



394

Дополнительное соглашение №10 к договору поставки № 36 от 1 января 2019 г

г. Тюмень

1 сентября 2019г.

ООО «ЭкоРесурс» г.Тюмень, именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице генерального директора Шрайнера Виктора Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и ИП Нежданов Сергей Леонидович г. Тюмень, именуемый в дальнейшем Продавец, в лице Нежданова Сергея Леонидовича, действующего на основании Свидетельства о регистрации 72№001972201 от 15.07.2011года, с другой стороны, совместно именуемые стороны заключили дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Продлить срок действия договора № 36 от 1 января 2019 по 31 декабря 2020г. Договор прекращает свое действие до окончания установленного срока по основаниям, предусмотренным законодательством РФ.
2. Все остальные условия договора № 36 от 1 января 2019г остаются без изменения.
3. Настоящее соглашение вступает в силу с 1 сентября 2019г.



В.А. Шрайнер



С.Л. Нежданов
(подпись)

395

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (72) – 4779 – СТОУБ 24 ноября 2017 г.

На осуществление деятельности

Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности:
в соответствии с приложением к настоящей лицензии

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг))

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу
Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоРесурс»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «ЭкоРесурс»

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1177232018480

Идентификационный номер налогоплательщика 7203422628

 0002848

397

(оборотная сторона)

Место нахождения:
625059, Тюменская область, г.Тюмень, тракт Велижанский 9 км, дом 18, строение 1

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
625059, Тюменская область, г.Тюмень, тракт Велижанский 9 км, дом 18, строение 1

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

на основании решения лицензирующего органа от 24 ноября 2017 г.
приказ № 758-л

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 2 листах

**Руководитель Управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(Росприроднадзор) по Тюменской
области**

(должность)  **М.И. Мартыничук**
М.П. (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)





398

03-19-748

Договор

на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с юридическим лицом – собственником/владельцем нежилого помещения/объекта № ИТ01КОНД00000062

г. Надым

20.05.2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ» именуемое в дальнейшем «**Региональный оператор**», в лице Акционерного общества «Единый расчетно-информационный центр ЯНАО», действующего на основании Агентского договора № ИД/01-19 от 06.03.2019г., в лице **директора филиала Акционерного общества «Единый расчетно-информационный центр ЯНАО» в городе Надыме Подольской Татьяны Анатольевны**, действующего на основании доверенности Да-ИТ-2019-0012 от 01.01.19, и

Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ», именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Генерального директора **МЕНЬЩИКОВА СЕРГЕЯ НИКОЛАЕВИЧА**, действующего на основании Устава ООО «Газпром добыча Надым», с другой стороны, именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий **Договор (далее - Договор)** о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1. По настоящему **Договору Региональный оператор** обязуется оказывать **Потребителю** услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами (**далее по тексту – «территориальная схема»**) в объеме и в месте, которые определены в настоящем **Договоре**, а **Потребитель** обязуется оплачивать услуги **Регионального оператора** по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу **Регионального оператора (далее по тексту – «тариф»)**.

2. Объем твердых коммунальных отходов, места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твердых коммунальных отходов, а также информация о размещении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним определяются согласно приложению к настоящему **Договору**.

3. Способ складирования твердых коммунальных отходов – в контейнеры, в том числе крупногабаритных отходов – на специальных площадках складирования крупногабаритных отходов, при отсутствии специальных площадок – по заявке.

4. Дата начала оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в отношении объектов определяется в соответствии с Приложением № 1 к настоящему **Договору**.

II. Сроки и порядок оплаты по Договору

5. Под расчетным периодом по настоящему **Договору** понимается один календарный месяц.

Оплата услуг по настоящему **Договору** осуществляется по цене, равной величине утвержденного в установленном порядке тарифа.

В случае изменения тарифа в установленном законом порядке, цена на услугу **Регионального оператора** по настоящему **Договору** изменяется и принимается равной вновь установленному тарифу с даты введения в действие нового тарифа без заключения сторонами дополнительного соглашения об изменении цены на услугу **Регионального оператора**.

Информация о тарифе, о его изменении заблаговременно доводится до сведения **Потребителя** в соответствии с действующим законодательством.

6. **Потребитель** оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами.

7. Сверка расчетов по настоящему **Договору** проводится между **Региональным оператором** и **Потребителем** не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 (Трех) рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 (Десяти) рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

7(1). **Региональный оператор** выставляет **Потребителю** первичный документ (счет, универсальный передаточный документ – далее «УПД») за соответствующий расчетный период.

Потребитель обязан получить УПД у **Регионального оператора** в порядке, указанном в абз. «ж» п. 10 настоящего **Договора**. **Потребитель** возвращает **Региональному оператору** один экземпляр подписанного УПД в срок до 3 (Трех) дней с даты получения у **Регионального оператора**.

В случае, если **Потребитель** не получил УПД от **Регионального оператора** в установленном порядке и в установленный срок, а также в случае непредоставления **Потребителем**

Юридическая osoba
ООО «Газпром добыча Надым»

Региональному оператору подписанного экземпляра УПД в установленный срок, УПД считается принятым (согласованным) обеими сторонами.

В случае неполучения **Потребителем** УПД у **Регионального оператора** в порядке, указанном в абз. «ж» п. 10 настоящего **Договора**, **Региональный оператор** вправе направить **Потребителю** УПД посредством электронной почты, почтовой связи по адресу **Потребителя**, указанному в настоящем **Договоре** или сообщенному **Потребителем** **Региональному оператору** в письменной форме.

7(2). В платежных документах **Потребитель** указывает номер УПД, который оформляется совместно **Региональным оператором** за соответствующий расчетный период. В случае если **Потребитель** не указал номер УПД в назначении платежа, по периоду, за который произведен платеж, определяется **Региональным оператором** в соответствии с действующим законодательством.

7(3). Расчеты по настоящему **Договору** производятся **Потребителем** в безналичном порядке путем перечисления **Потребителем** денежных средств на расчетный счет, указанный в п. 7(4) и в разделе «Реквизиты» и подписи сторон настоящего **Договора**, или иной расчетный счет, по указанию **Регионального оператора**, по согласию сторон – в ином порядке (авансом, и др.), а также за «календный» расчет в порядке и на основании, предусмотренные действующим законодательством.

7(4). **Потребитель** осуществляет оплату путем перечисления денежных средств по следующим реквизитам:

Получатель: **ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ** ООО
Адрес: 629008, Ямало-Ненецкий Автономный округ, Салехард г, Республики ул., дом № 87,
офис 612
ИНН 8802195404
КПП 880101001
Банк: **ТЮМЕНСКИЙ ФИЛИАЛ АО КБ «ГАЗПРОМКРЕДИТ» Г. ТЮМЕНЬ**
р/с 40702910200002001862
к/с 30101810300000000862
БИК 047102862

7(5). При осуществлении оплаты на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами по настоящему **Договору Потребитель** указывает в платежные поручения следующие сведения:

- наименование плательщика;
- наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты;
- наименование Банка получателя;
- сумму платежа с учетом НДС;
- номер УПД;
- период, за который производится платеж.

7(6). Днем оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет, указанный в п. 7(4) настоящего **Договора**.

7(7). В случае возникновения переплаты за соответствующий расчетный период, а также в случае если **Потребитель** при оплате по настоящему **Договору** не указал в платежном документе отплативший период или не уведомил **Регионального оператора** в течение 3 (трех) банковских дней с даты осуществления такого платежа о соответствующем периоде (дате) и при недостаточности указанного платежа для погашения всей имеющейся задолженности **Потребителя** по настоящему **Договору**, **Региональный оператор** вправе зачесть соответствующие денежные средства в порядке, предусмотренном действующим законодательством, либо при отсутствии задолженности **Потребителя** – в счет платежей будущих расчетных периодов.

III. Права и обязанности сторон

В. Региональный оператор обязан:

а) оказывать **Потребителю** услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с территориальной схемой в объеме и в месте, которые определены в настоящем **Договоре**;

б) предоставлять **Потребителю** информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

в) отвечать на жалобы и обращения **Потребителя** по вопросам, связанным с исполнением настоящего **Договора**, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

г) принимать необходимые меры по своевременной зачине поврежденных контейнеров, транспортировке ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации;

В. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему **Договору**.

Юридическая osoba
ООО «Газпром добыча Надым»

10. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах накопления твердых коммунальных отходов, определенных **Договором** на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой и приложением к настоящему **Договору**;

б) при необходимости обеспечивать учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов";

в) производить оплату по настоящему **Договору** в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим **Договором**;

г) **Потребителю** запрещается осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах накопления твердых коммунальных отходов, не указанных в настоящем **Договоре**;

Потребителю запрещается складировать твердые коммунальные отходы вне контейнеров или в контейнеры, не предназначенные для таких видов отходов, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания твердых коммунальных отходов в контейнерах, а также на контейнерных площадках, не складировать в контейнерах горячие, раскаленные или горячие отходы, крупногабаритные отходы, снег и лед, осветительные приборы и электрические лампы, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы, медицинские отходы, а также иные запрещенные отходы и отходы, которые могут причинить вред жизни и здоровью лиц, осуществляющих погрузку (разгрузку) контейнеров, повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обработке, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с **Региональным оператором** по вопросам исполнения настоящего **Договора**;

ж) обеспечить собственными силами ежемесячное получение от **Регионального оператора** уполномоченным лицом **Потребителя** счета на оплату услуг по настоящему **Договору**, УГД за соответствующий расчетный период до 5(пятого) числа месяца, следующего за расчетным;

з) уведомить **Регионального оператора** в случае перехода прав на объект в отношении которого заключен настоящий **Договор**, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования на него третьим лицам в течение 5(Пяти) дней со дня наступления одного из указанных событий путем направления **Региональному оператору** письменного уведомления с указанием лиц, к которым перешли права (наименование, юридический и почтовый адрес, Ф.И.О. руководителя, контактные телефоны, дата перехода (предоставления). Уведомление направляется по почте или нарочным и считается полученным **Региональным оператором** с даты почтового уведомления о вручении или с даты подписи уполномоченного представителя **Регионального оператора**, свидетельствующего о получении уведомления. В противном случае **Потребитель** несет солидарную обязанность по оплате по **Договору**;

11. Потребитель имеет право:

а) получать от **Регионального оператора** информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему **Договору**.

IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов", расчетным путем исходя из:

- нормативов накопления твердых коммунальных отходов;
- количества и объема контейнеров для накопления твердых коммунальных отходов, установленных в местах накопления.

V. Порядок фиксации нарушений по Договору

13. В случае нарушения **Региональным оператором** обязательства по настоящему **Договору** **Потребитель** с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении **Региональным оператором** обязательства по **Договору** и вручает его представителю **Регионального оператора**. При неявке представителя **Регионального оператора** **Потребитель** составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 (трех) рабочих дней направляет акт **Региональному оператору** с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного **Потребителем**.

Региональный оператор в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет **Потребителю**. В случае несогласия с содержанием акта **Региональный оператор**

Курьезным образом
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

вправе изложить возражения на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение **Потребителю** в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в срок, предложенный **Потребителем**, **Региональный оператор** предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

14. В случае если **Региональный оператор** не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным **Региональным оператором**.

15. В случае получения возражений **Регионального оператора** **Потребитель** обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возмездными вносами соответствующим изменениям в акт.

16. Акт должен содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, привязание на объект (объекты), которым обладает сторона, направляющая акт);

в) сведения о нарушениях соответствующих пунктов **Договора**;

г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

VI. Ответственность сторон

17. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства по настоящему **Договору** стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения **Потребителем** обязательства по оплате настоящего **Договора** **Региональный оператор** вправе потребовать от **Потребителя** уплаты неустойки в размере 1/300 ежедневной ставки центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

19. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест и накопления таких отходов, определенных настоящим **Договором**, **Потребитель** несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Обязательства непреодолимой силы

20. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательства по настоящему **Договору**, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательства по настоящему **Договору** продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

21. Стороны, подвергшиеся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязаны предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны письменно доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

VIII. Действие Договора

22. Настоящий Договор заключается на срок до 31.12.2019 г., и действует в части обязательств по оплате, не исполненным ко дню окончания срока его действия, до полного их исполнения Сторонами.

Настоящий **Договор** заключается на срок, не превышающий срока действия Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенного между **Региональным оператором** и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ.

Действие настоящего **Договора** распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.

23. Настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

24. Настоящий Договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

IX. Прочие условия

25. Все изменения, которые вносятся в настоящий **Договор**, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

26. В случае изменения наименования, местонахождения или банковского реквизита, а также изменения иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего **Договора**, сторона

Курьезным образом
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5(Пяти) рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую не уведомление в установленный срок.

27. При исполнении настоящего Договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

28. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

29. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

30. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, могут быть переданы на разрешение Арбитражного суда Ямало-Ненецкого автономного округа по истечении 14 (четырнадцать) календарных дней со дня направления стороне претензии.

31. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов сверки платежей, УПД и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением в ярлычке, либо путем направления с «норчым», а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством электронной почты в факсимильной связи (при наличии отчета о доставке) считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригинала документов указанным выше способом.

Стороны признают доступным и достоянием в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальном сайте Регионального оператора <http://nrc-ymal.ru> и его Агента www.eko-ymal.ru.

X. Приложения к Договору

Приложение №1 Объем и место (площадь) накопления твердых коммунальных отходов.
Приложение №11 Информация в графическом виде о размещении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним.

XI. Реквизиты и подписи сторон

Региональный оператор

Общество с ограниченной ответственностью

«ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ»

Место государственной регистрации

629008, Ямало-Ненецкий Автономный округ,

Салехард, г. Якутскими ул., дом № 67, офис 612

ИНН/КПП 6602186404 / 660101001

тел. 8 (34922) 4-04-40.

Реквизиты для оплаты по Договору на оказание

услуг по обращению с твердыми коммунальными

отходами указаны в п. 7(4) настоящего Договора.

Сайт <http://nrc-ymal.ru>

Потребитель

Общество с ограниченной

ответственностью «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА

НАДЫМ»

Место государственной регистрации

Российская Федерация, 629730, Ямало-

Ненецкий АО, г. Надым, Зверева 1

Контактный телефон: +8 (3499) 56-76-37

E-mail: manager@nadym-dobyucha.gazprom.ru

Реквизиты Потребителя:

ИНН/КПП 6603019671 / 660301001

р/с 407028100000000009154

в ФЛБ БАНКА ГТБ (АО) в г. НОВОМ

УРЕНГОЕ, г. НОВЫЙ УРЕНГОД

с/с 30101810700000000163

БИК 047125763

Директор представительства Акционерного

общества «Единый расчетно-информационный

центр ИНН» в Надымском районе

Филиал

г. Надым, Подольский

площадки



Генеральный директор ООО «Газпром

добыча Надым»

И.В. Мельников

М.П. И.В. Мельников

ПО ДОВЕРЕННОСТИ

01.04.12.2019 №12/007/1-2

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

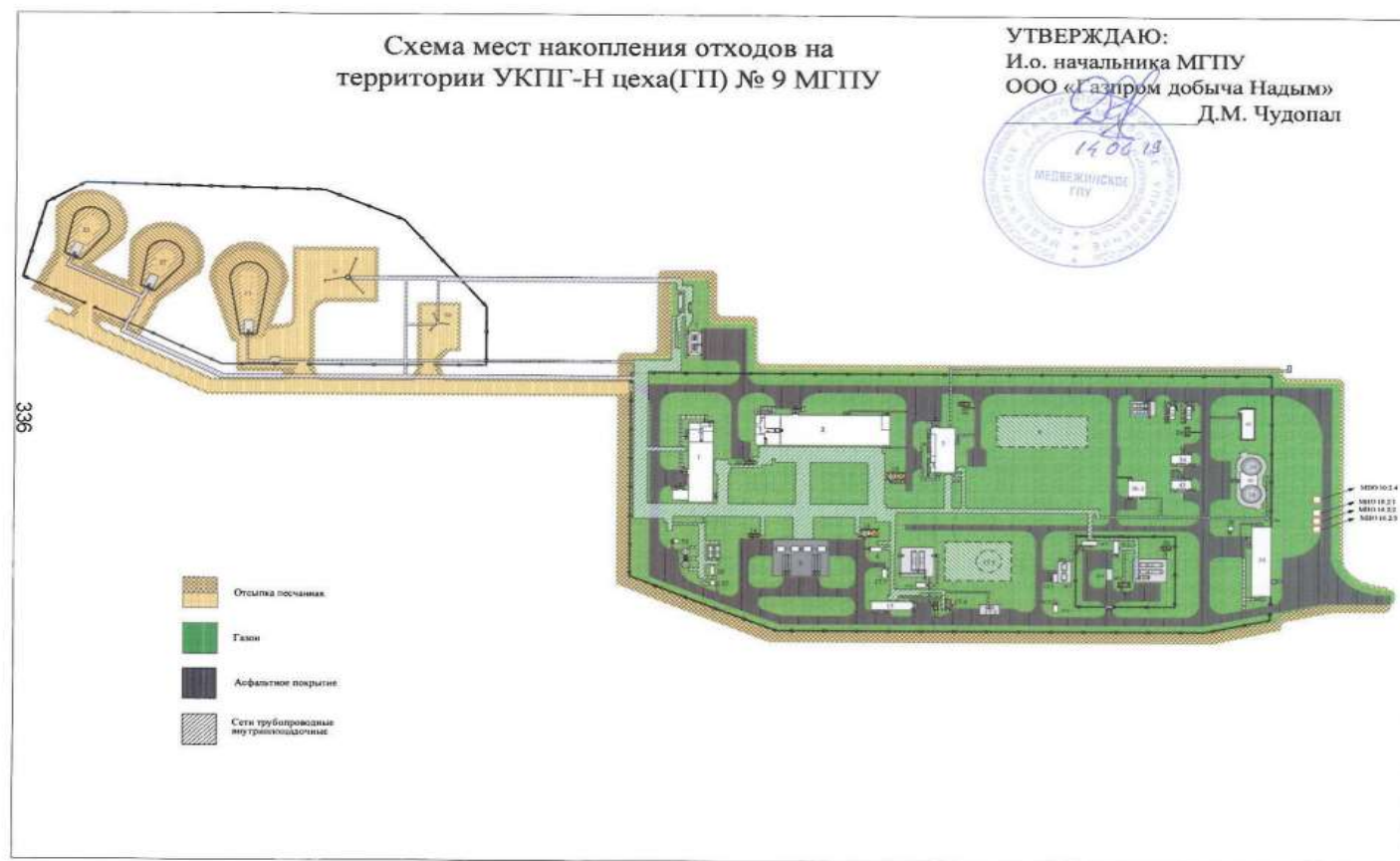
И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

И.В. Мельников

Приложение F Схема мест накопления отходов



Металлический контейнер

Открытая площадка, МНО № 1.2/7., вид покрытия - Бетонный, общей вместимостью 0,35 м3, предназначен для накопления отходов нижеперечисленными способами:

Способ хранения и характеристика емкости	Объем одной единицы, м3	Кол-во шт.	Вместимость (с учетом коэффициента заполнения)		Периодичность вывоза, раз в год	Наименование отхода	Класс опасности
			м3	т			
1	2	3	4	5	6	7	8
Контейнер	0,35	1	0,35	0,070	12	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	IV

Металлический стеллаж

Закрытая площадка, МНО № 1.6/1., вид покрытия - Бетонный, общей вместимостью 1,14 м2, предназначен для накопления отходов нижеперечисленными способами:

Наименование отхода	Класс опасности	Периодичность вывоза, раз в год
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	II	2

Приложение G
Сводный регламент наблюдений программы локального экологического мониторинга окружающей среды Медвежьего лицензионного участка

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
ООО «Газпром добыча Надым»
И.В. Мельников
« 11 апреля » 2018 г.



**ПРОГРАММА
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
МЕДВЕЖЬЕГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА**

Надым 2018

ООО «Газпром добыча Надым»

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

Приложение 1

Сводный регламент проведения экологического мониторинга на территории
Медвежьего лицензионного участка на период 2018-2022 гг.

№ п/п	Контролируемая среда	Пункт контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля
		Тип пунктов контроля	Местоположение	Обозначение		
1	2	3	4	5	6	7
1	Атмосферный воздух	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> Пункт на севере ЛУ у р. Нумги (южнее КГС №№ 1047, 1056, 1057); Пункт юго-западнее скважины № 224 СП-2 (> 1 км); Пункт на востоке ЛУ в районе Ц (ГП) № 4 (западнее КГС №№ 459, 460); Пункт на западе ЛУ в районе Ц (ГП) № 4 (южнее КГС №№ 447, 446, 448) 	А-М-УФ1 А-М-УФ2 А-М-УФ3 А-М-УФ4	диоксид азота оксид азота оксид углерода диоксид серы метан пыль (взвешенные вещества) углерод (сажа)	2 раза в год
		Условно-контрольные	<ul style="list-style-type: none"> Пункт севернее куста газовых скважин №№ 1033, 1034, 1035 (> 1 км) Пункт юго-западнее скважины № 201 СП-2 (> 1 км) Пункт северо-восточнее скв. №405 Ц (ГП) № 4 (> 1 км) Пункт западнее скв. 412 Ц (ГП) № 4 (> 1 км) 	А-М-УК1 А-М-УК2 А-М-УК3 А-М-УК4		
		Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> На границе С33 площадки Ц (ГП) № 9; На границе С33 площадки Ц (ГП) № 4; Вблизи КГС №№ 1036, 1037, 1038, 97 Ц (ГП) №9; Вблизи газовой скважин № 218 СП-2 	А-М-К1 А-М-К2 А-М-К3 А-М-К4		
2	Снежный покров	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> Пункт на севере ЛУ у р. Нумги (южнее КГС №№ 1047, 1056, 1057); Пункт юго-западнее скважины № 224 СП-2 (> 1 км) 	С-М-УФ1 С-М-УФ2	аммоний-ион нитрат-ион сульфат-ион	1 раз в год в период максимального

ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

№ п/п	Контролируемая среда	Пункт контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля	
		Тип пунктов контроля	Местоположение	Обозначение			
1	2	3	4	5	6	7	
			1 км); <ul style="list-style-type: none"> Пункт на востоке ЛУ в районе Ц (ГП) № 4 (западнее КГС №№ 459, 460); Пункт на западе ЛУ в районе Ц (ГП) № 4 (южнее КГС № 447,446,448) 	С-М-УФ3 С-М-УФ4	хлорид-ион нефтепродукты фенолы железо общее свинец цинк марганец медь никель хром	снегонакопления	
			Условно контрольные	<ul style="list-style-type: none"> Пункт севернее куста газовых скважин №№ 1033,1034,1035 (> 1 км); Пункт юго-западнее скважины № 201 СП-2 (> 1 км) Пункт северо-восточнее скв. 405 Ц (ГП) № 4 (> 1 км); Пункт западнее скв.412 Ц (ГП) № 4 (> 1 км) 			С-М-УК1 С-М-УК2 С-М-УК3 С-М-УК4
			Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> На границе С33 площадки Ц (ГП) № 9; На границе С33 площадки Ц (ГП) № 4; Вблизи КГС №№ 1036,1037,1038,97 Ц (ГП) №9; Вблизи скважины № 218 СП-2 			С-М-К1 С-М-К2 С-М-К3 С-М-К4
3	Поверхностные воды	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> Река Нумги (север лицензионного участка) Исток (верховья реки) р. Правая Хэяха (в районе Ц (ГП) № 4) (северо-западнее скв. № 402); Исток (верховья реки) р. Большой Ярудей (район Ц(ГП)№ 1, южнее скв.№115) 	В-М-УФ5 В-М-УФ6 В-М-УФ7	водородный показатель БПК ₅ аммоний-ион нитрат-ион фосфат-ион сульфат-ион хлорид-ион АПAB нефтепродукты	2 раза в год (начало половодья, летне-осенняя межень)	

ООО «Газпром добыча Ноябрь»

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

№ п/п	Контролируемая среда	Пункт контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля
		Тип пунктов контроля	Местоположение	Обозначение		
1	2	3	4	5	6	7
		Условно контрольные	<ul style="list-style-type: none"> Река Хусь-яха в 500 м выше КГС №№ 923,924,928 Ц (ГП) № 9; Река Правая Хэяха в районе СП-5 (более 1,5 км на юго-запад от КГС № 502); Река Большой Ярудей (в районе Ц (ГП) № 3) (выход из ЛУ, юго-западнее скв.322) 	В-М-УК5 В-М-УК6 В-М-УК7	фенолы железо общее свинец цинк марганец медь никель хром ртуть	
			<ul style="list-style-type: none"> Река Хэяха 500 м выше по течению от места сброса сточных вод в районе Ц (ГП) № 8; Река Хусьяха 500 м выше по течению от места сброса сточных вод в районе Ц (ГП) № 9 	В-М-УК10* В-М-УК11*	водородный показатель ХПК БПК ₅ БПК _{полн} взвешенные вещества нефтепродукты сухой остаток хлорид-ион аммоний-ион азот нитритный нитрат-ион фосфор фосфатный железо общее сульфат-ион АПАВ растворенный кислород температура	4 раза в год в летне-осенний период (июнь-сентябрь)

ООО «Газпром добыча Надья»

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

№ п/п	Контролируемая среда	Пункт контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля
		Тип пунктов контроля	Местоположение	Обозначение		
1	2	3	4	5	6	7
		Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> Река Хусь-яха в 500 м ниже КГС № 1036, 1037, 1038, 97 Ц (ГП) № 9; Река Правая Хэяха 500 м ниже скв. № 421 Ц (ГП) № 4; Река Большой Ярудей 500 м ниже скважины № 314 Ц (ГП) № 3 	В-М-К5 В-М-К6 В-М-К7	водородный показатель БПК ₅ аммоний-ион нитрат-ион фосфат-ион сульфат-ион хлорид-ион АПАВ нефтепродукты фенолы железо общее свинец цинк марганец медь никель хром ртуть	2 раза в год (начало половодья, летне-осенняя межень)
			<ul style="list-style-type: none"> Река Хэяха 500 м ниже по течению от места сброса сточных вод в районе Ц (ГП) № 8; Река Хусь-яха 500 м ниже по течению от места сброса сточных вод в районе Ц (ГП) № 9. 	В-М-К10* В-М-К11*	водородный показатель ХПК БПК ₅ БПК _{полн} взвешенные вещества нефтепродукты сухой остаток хлорид-ион аммоний-ион	4 раза в год в летне-осенний период (июнь- сентябрь)

ООО «Газпром добыча Ноябрь»

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

№ п/п	Контролируемая среда	Пункт контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля
		Тип пунктов контроля	Местоположение	Обозначение		
1	2	3	4	5	6	7
					азот нитритный нитрат-ион фосфор фосфатный железо общее сульфат-ион АПАВ растворенный кислород температура	
4	Донные отложения	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> Река Нумги (север лицензионного участка); Исток (верховья реки) р. Правая Хэяха (в районе Ц (ГП) № 4) (северо-западнее скв. № 402); Исток (верховья реки) р. Большой Ярудей (в районе Ц (ГП) № 1, южнее скв. №115) 	Д-М-УФ5 Д-М-УФ6 Д-М-УФ7	водородный показатель сульфат-ион хлорид-ион нефтепродукты АПАВ	1 раз в год (в летне-осеннюю межень)
		Условно контрольные	<ul style="list-style-type: none"> Река Хусь-яха в 500 м выше КГС №№ 923,924,928 Ц (ГП) № 9; Река Правая Хэяха в районе СП- 5 (более 1,5 км на ЮЗ от КГС № 502); Река Большой Ярудей (в районе Ц (ГП) № 3) (выход из ЛУ, юго-западнее скв.322) 	Д-М-УК5 Д-М-УК6 Д-М-УК7	оксид железа (III) свинец цинк оксид марганца (II)	
		Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> Река Хусь-яха в 500 м ниже КГС № 1036, 1037, 1038, 97 Ц (ГП) № 9; Река Правая Хэяха 500 м ниже скв. № 421 Ц (ГП) № 4; Река Большой Ярудей 500 м ниже скважины № 314 Ц (ГП) № 3 	Д-М-К5 Д-М-К6 Д-М-К7	никель хром медь	

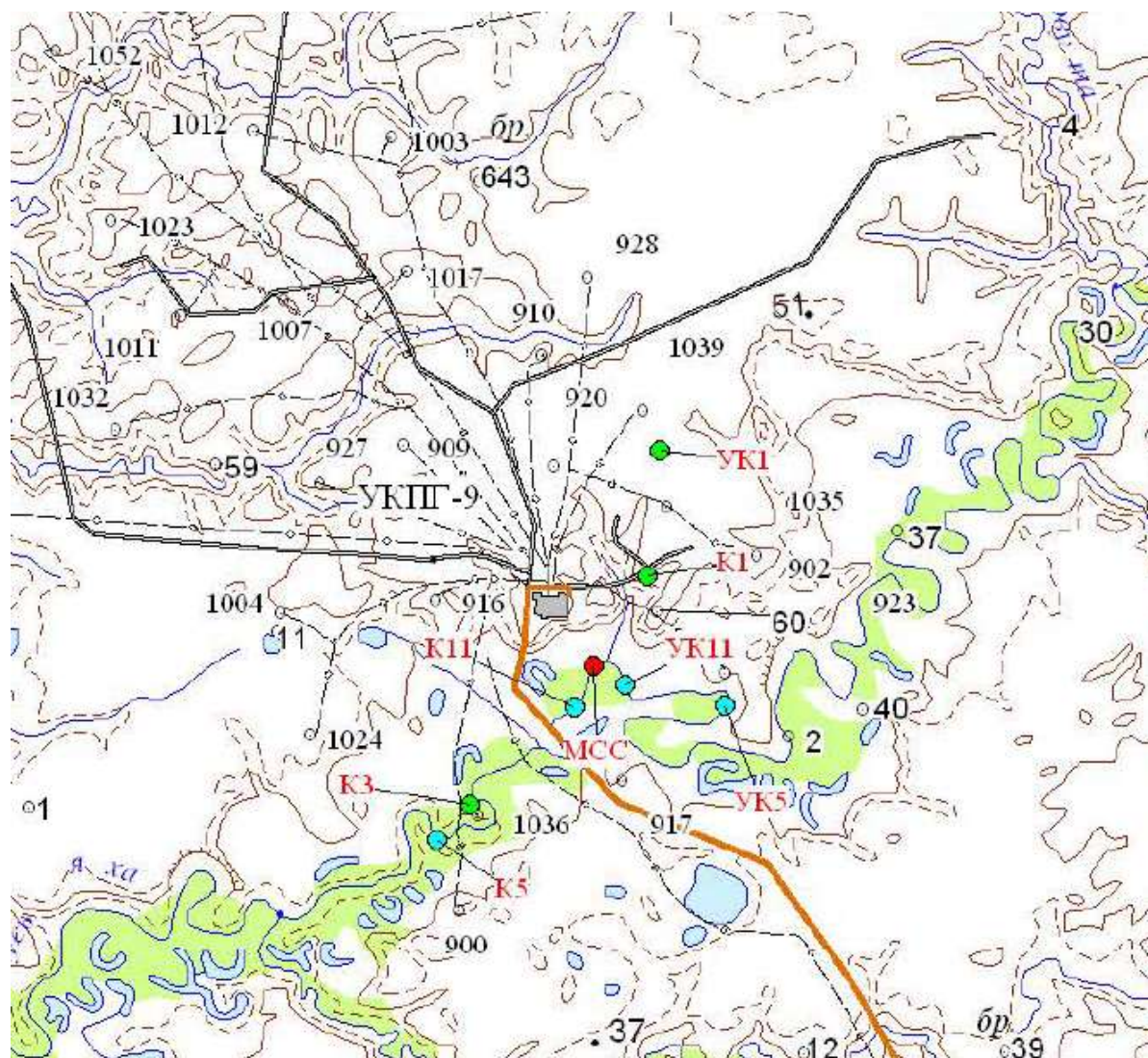
ООО «Газпром добыча Надьям»

Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

№ п/п	Контролируемая среда	Пункт контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля
		Тип пунктов контроля	Местоположение	Обозначение		
1	2	3	4	5	6	7
5	Почвенный покров	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> Пункт на севере ЛУ у р. Нумги (южнее КГС №№ 1047, 1056, 1057); Пункт юго-западнее скважины № 224 СП-2 (> 1 км); Пункт на востоке ЛУ в районе Ц (ТП) № 4 (западнее КГС № 459, 460); Пункт на западе ЛУ в районе Ц (ТП) № 4 (южнее КГС №№ 447, 446, 448) 	П-М-УФ1 П-М-УФ2 П-М-УФ3 П-М-УФ4	рН водной вытяжки азот нитратов сульфат-ион хлорид-ион фосфат-ион нефтепродукты АПАВ оксид железа (III) свинец цинк оксид марганца(II) никель хром кадмий ртуть медь	1 раз в год
		Условно-контрольные	<ul style="list-style-type: none"> Пункт севернее куста газовых скважин №№ 1033, 1034, 1035 (> 1 км); Пункт юго-западнее скважины № 201 СП-2 (> 1 км); Пункт северо-восточнее скв. 405 Ц (ТП) № 4 (> 1 км) Пункт западнее скв. № 412 Ц (ТП) № 4 (> 1 км) 	П-М-УК1 П-М-УК2 П-М-УК3 П-М-УК4		
		Контрольные	<ul style="list-style-type: none"> На границе С33 площадки Ц (ТП) № 9; На границе С33 площадки Ц (ТП) № 4; Вблизи КГС №№ 1036, 1037, 1038, 97 Ц (ТП) № 9; Вблизи скважины № 218 СП-2 	П-М-К1 П-М-К2 П-М-К3 П-М-К4		

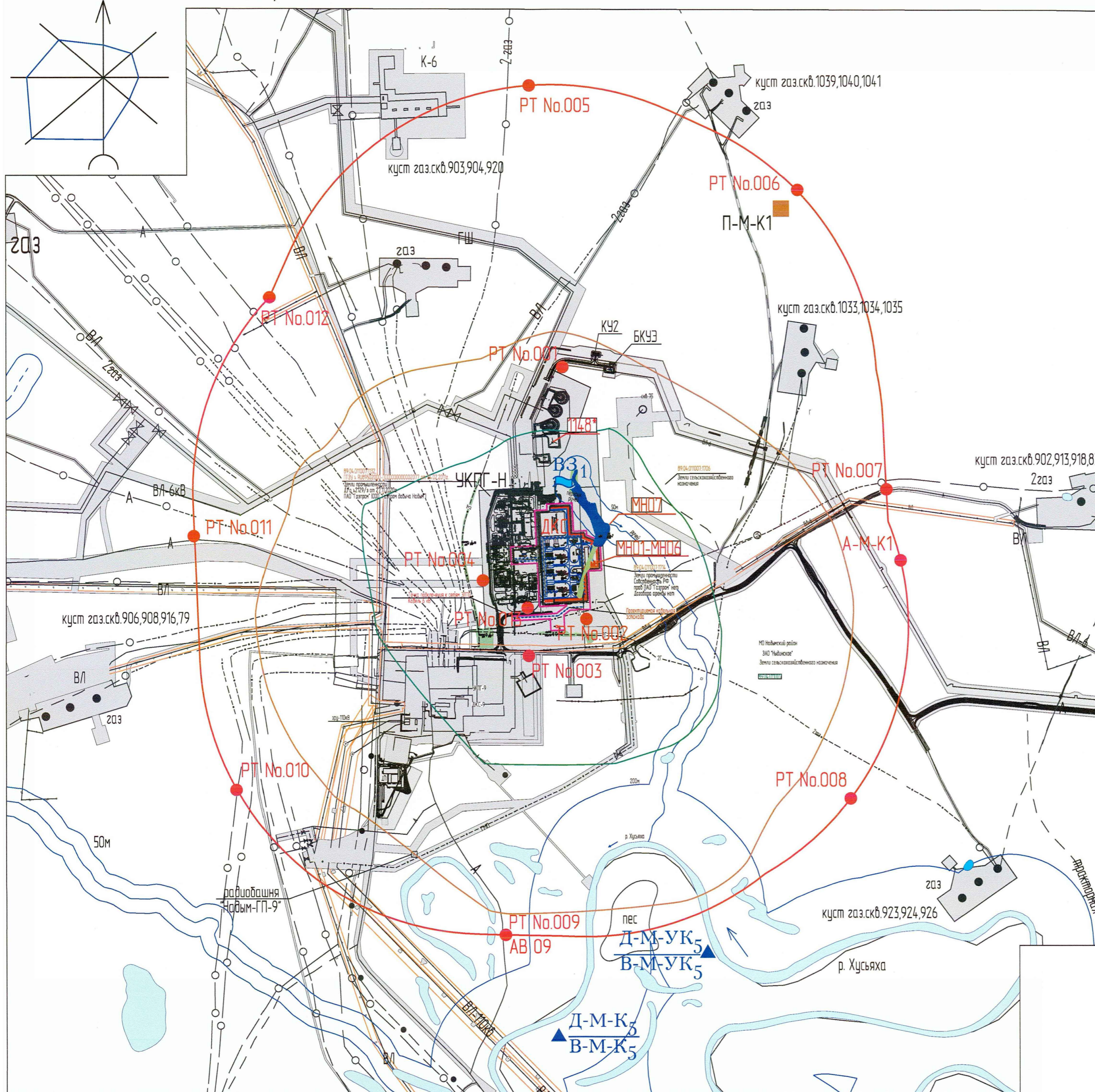
Примечание: * - в пунктах мониторинга поверхностных вод при сбросе сточных вод МПТУ (500 м выше и 500 м ниже) контроль проводится в соответствии с перечнем показателей, определенным разрешительной документацией на водопользование.

ООО «Газпром добыча Надым»

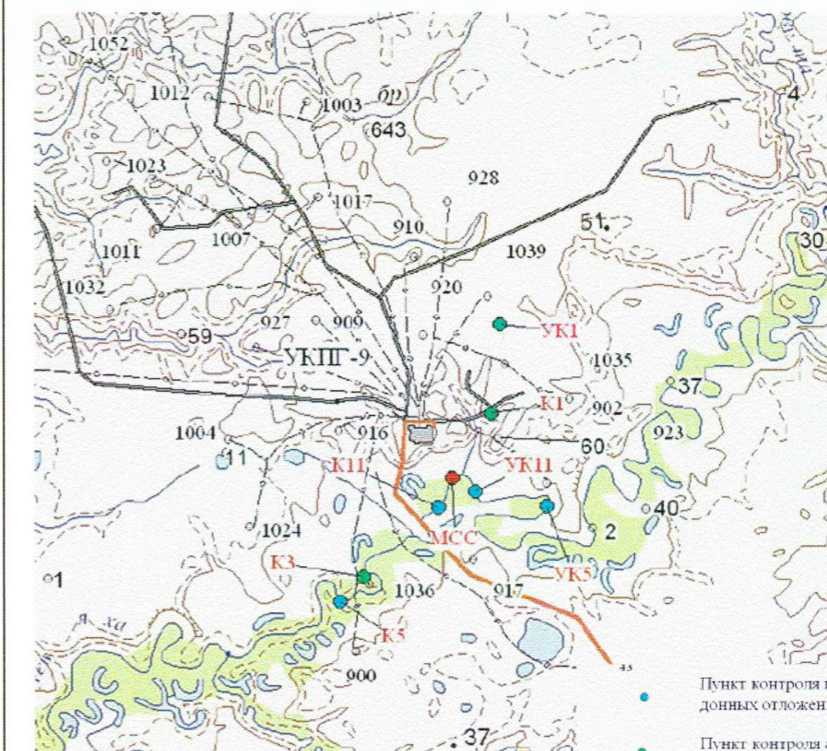


- 40 ● Пункт контроля природной воды, донных отложений
- Пункт контроля атмосферного воздуха, почвенного и снежного покрова
- УФ Пункт наблюдения условно фоновый
- УК Пункт наблюдения условно контрольный

Ямало-Ненецкий автономный округ
Надымский район



Фрагмент карты-схемы расположения пунктов отбора проб согласно действующей программы локального экологического мониторинга окружающей среды Медвежьего лицензионного участка



Условные обозначения

Объекты проектируемые
Станция компрессорная дожимная

Объекты существующие

- УКПГ-Н Установка комплексной подготовки газа
- ДП Депо паровое
- ДКС-9 Станция компрессорная дожимная
- УКПГ-9 Установка комплексной подготовки газа
- куст газ.скв.1039,1040,1041 Куст газовых скважин
- Р64 Скважина разведочная
- газ Скважина
- Демонтаж
- Сети внеплощадочные
- Газопровод
- Дорога автомобильная
- Линия электропередачи воздушная
- Трубопроводы
- Дорога тракторная
- ГМП Газопровод межпромысловый
- Газопровод
- ГШ Газопровод-шлейф
- Земельные участки, учтенные в ЕГРН
- Границы водоохранных зон
- Граница кадастрового квартала
- 89.04.011007 Номер кадастрового квартала
- 89.04.011007.1132 Кадастровый номер земельного участка ЗОУИТ, учтенные в ЕГРН
- РТ No.001 Расчетная точка и ее номер
- AB 09 Пункт атмосферного воздуха и его номер
- МНО7 Места накопления отходов и его номер
- Санитарно-защитная зона
- Изолиния 1_ПДУ
- Изолиния 1_ПДК
- Зона затопления

Мониторинг поверхностных вод на период строительства
Территория обследования и ее номер

Пункты мониторинга по действующей программе

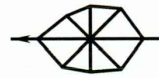
- Д-М-УК5 Условно контрольный пункт наблюдений и его номер
- В-М-УК5 Контрольный пункт наблюдений и его номер
- Д-М-К5 Мониторинг почвенного покрова
- В-М-К5 пункт отбора проб почв и его номер
- А-М-К1 Пункт контроля атмосферного воздуха и его номер
- П-М-К1

* На исследуемой территории, отсутствуют редкие, охраняемые и особо уязвимые виды растений, внесенные в списки СИТЕС, RED LIST, Красной книги РФ и ЯНАО.

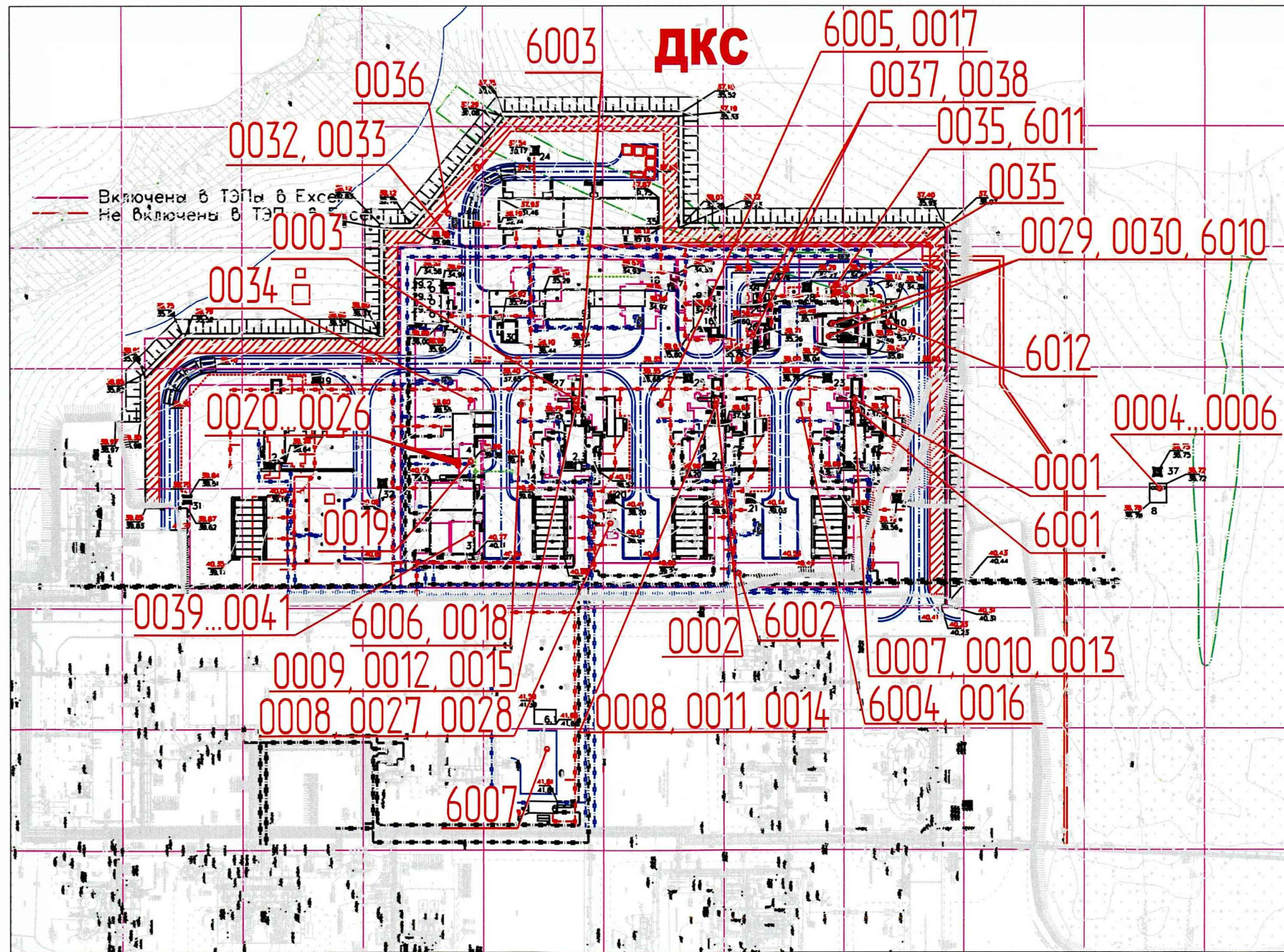
** На исследуемой территории, отсутствуют редкие, охраняемые и особо уязвимые виды животных, внесенные в списки СИТЕС, Красной книги РФ и ЯНАО, а так же подходящие для них местообитания.

Инв. № подл. Погр. и дата. Взам. инв. №

0705.001.001.П.0007-ОВОС2					
ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ					
Изм.	Кол.уч	Лист N	док	Подпись	Дата
Разраб.					11.22
Оценка воздействия на окружающую среду				Стадия	Лист
				п	1
					2
Ситуационный план (М 1:10000)				ООО "Газпром Проектирование"	
Н.контр.				11.22	



Фрагмент площадки ДКС с источниками выбросов (М 1 : 2 000)



* - источник выброса с номером 1148*
показан на листе 1

Экспликация зданий и сооружений:

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Номер не использован	
2.1	Установка компрессорных агрегатов	
2.2	Установка компрессорных агрегатов	
2.3	Установка компрессорных агрегатов	
2.4	Установка компрессорных агрегатов	
3	Здание цеха очистки газа	
4	Установка подготовки газа	
5	Номер не использован	
6	Установка компрессорная модульная	
7	Блок-бак РУ	
8	Здание канализационной насосной станции бытовых сточных вод	
9	Здание склада МТЦ отапливаемое	
10	Площадка для слива автоцистерн	
11	Емкость аварийного слива топлива	
12	Номер не использован	
13	Установка дренажной емкости	
14	Емкость промышленных сточных вод	
15	Емкость промышленных сточных вод	
16	Блок-комплектная трансформаторная подстанция	
17	Установка расходных емкостей дизельного топлива	
18	Емкость промышленных сточных вод	
19	Мачта прожекторная с молниеотводам	
20	Мачта прожекторная с молниеотводам	
21	Мачта прожекторная с молниеотводам	
22	Мачта прожекторная с молниеотводам	
23	Мачта прожекторная с молниеотводам	
24	Мачта прожекторная с молниеотводам	
25	Мачта прожекторная с молниеотводам	
26	Блок-бак дизельной электростанции	
27	Мачта прожекторная с молниеотводам	
28	Мачта прожекторная с молниеотводам	
29.1	Станция воздушно-азотная	
29.2	Ресивер азота	
29.3	Ресивер азота	
29.4	Ресивер воздуха	
30	Здание склада масел в таре	
31	Мачта прожекторная с молниеотводам	
32	Молниеотвод	
33, 34	Номер не использован	
35	Здание производственно-энергетического блока	
36	Блок-бак дизельной электростанции	
37	Молниеотвод	

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

						0705.001.001.П.0007-ОВОС2			
						ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ			
Изм.	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					11.22		п	2	
Н. контр.					11.22	Фрагмент ДКС (М 1:2000)	ООО "Газпром Проектирование"		