



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Инв. № 41276

Заказчик - ПАО «Газпром»

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

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

**Часть 2. Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению
возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной
деятельности на окружающую среду и рациональному использованию
природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта
капитального строительства**

Книга 1. Текстовые и графические приложения

0705.001.001.П.0007-ООС2.1

Том 8.2.1

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 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 2. Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению
возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной
деятельности на окружающую среду и рациональному использованию
природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта
капитального строительства

Книга 1. Текстовые и графические приложения

0705.001.001.П.0007-ООС2.1

Том 8.2.1

Главный инженер Тюменского филиала

Главный инженер проекта

М.П. Крушин

А.В. Молодых



Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв.№

Подпись и дата


Инв.№ подл.

41276
5 НОЯ 2021









Обозначение	Наименование	Примечание
0705.001.001.П.0007-ООС2.1-С	Содержание тома 8.2.1	1
0705.001.001.П.0007-СП	Состав проектной документации	Отдельный том
0705.001.001.П.0007-ООС2.1	Книга 1 Текстовые и графические приложения	305
	Текстовая часть	
	Графическая часть	
0705.001.001.П.0007-ООС	Ситуационный план (лист 1, 2)	2
	Лист 1. Ситуационный план (1:10000)	
	Лист 2. Фрагмент ДКС (1:2000)	
		309

Согласовано		

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

0705.001.001.П.0007-ООС2.1-С					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.	Уварова			<i>Уварова</i>	11.21
Пров.	Уварова			<i>Уварова</i>	11.21
Гл. спец.	Айвазян			<i>Айвазян</i>	11.21
Н. контр.	Уварова			<i>Уварова</i>	11.21
Содержание тома 8.2.1					
Стадия		Лист	Листов		
П			1		
					

Список исполнителейОтдел охраны окружающей природной среды

Начальник отдела	 (подпись, дата)	26.11.2021	А.А.Максимов
Главный специалист	 (подпись, дата)	26.11.2021	А.А.Айвазян
Главный специалист	 (подпись, дата)	26.11.2021	Е.С.Баянов
Главный специалист	 (подпись, дата)	26.11.2021	И.З.Гиматдинова
Руководитель группы	 (подпись, дата)	26.11.2021	А.И.Сняткаускас
Ведущий инженер	 (подпись, дата)	26.11.2021	М.С.Клименко
Ведущий инженер	 (подпись, дата)	26.11.2021	И.В.Молодых
Ведущий инженер	 (подпись, дата)	26.11.2021	И.Ю.Новикова
Ведущий инженер	 (подпись, дата)	26.11.2021	А.А.Петров
Ведущий инженер	 (подпись, дата)	26.11.2021	А.П.Челяк
Инженер I категории	 (подпись, дата)	26.11.2021	А.К.Коробицын
Нормоконтроль	 (подпись, дата)	26.11.2021	Н.П.Уварова

Содержание

Обозначения и сокращения	5
Приложение А Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) .	6
Приложение Б Климатические характеристики и справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ.....	7
Климатические характеристики для расчетов рассеивания	7
Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ	8
Приложение В Сведения о наличии/отсутствии КМНС на территории месторождения	9
Приложение Г Сведения о наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия ...	10
Приложение Д Сведения о лесах	11
Приложение Е Сведения о наличии/отсутствии ООПТ	13
Федерального значения.....	13
Международного, регионального и местного значения	16
Приложение Ж Сведения о наличии/отсутствии очагов опасных болезней животных и их захоронений.....	19
Приложение И Сведения о прочих ограничениях природопользования на территории проектирования.....	20
Сведения о наличии /отсутствии аэродромов и приаэродромных территорий.....	20
Сведения о наличии кладбищ и зон санитарной охраны.....	21
Сведения о наличии взрывоопасных предметов	22
Приложение К Сведения о наличии/отсутствии ЗСО подземных и поверхностных источников водоснабжения	23
Приложение Л Сведения о наличии/отсутствии полезных ископаемых в недрах	25
Приложение М Исходные данные для раздела водопотребления и водоотведения	27
Приложение Н Расчетные концентрации загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых сточных водах на период строительства	55
Приложение П Расчет объема дождевых сточных вод и концентрации загрязняющих веществ с территории площадки на период строительства	56

Приложение Р Расчет объема дождевых сточных вод на период эксплуатации.....	58
Приложение С Разрешения на выброс вредных веществ в атмосферный воздух	59
Приложение Т Исходные данные для расчетов выбросов ЗВ и отходов в период строительства по данным ПОС	63
Ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспорте .	63
Ведомость объемов основных строительных, монтажных и специальных строительных работ.....	64
Приложение У Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от существующих источников выбросов (УКПГ-Н)	85
Приложение Ф Параметры существующих источников выбросов загрязняющих веществ	86
Приложение Х Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	132
Период строительства	132
Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении сварочных работ	132
Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении покрасочных работ	133
Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта и строительной техники	139
Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельных установок	161
Расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке топливом спецтехники	173
Расчет выбросов загрязняющих веществ при зачистке сварочных швов	174
Расчет выбросов загрязняющих веществ при погрузочно-разгрузочных работах.....	175
Расчет выбросов загрязняющих веществ от изоляционных работ	179
Период эксплуатации	181
Расчет выбросов загрязняющих веществ от подвижных и неподвижных соединений	181
Расчет выбросов загрязняющих веществ при продувках технологического оборудования на продувочные свечи	183
Расчет выбросов загрязняющих веществ от газоперекачивающих агрегатов	185
Расчет выбросов загрязняющих веществ при сжигании газа на факельной установке	185
Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельной электростанции (ДЭС)	189

Расчет выбросов загрязняющих веществ от резервуаров	191
Расчет выбросов загрязняющих веществ от канализационных сооружений.....	195
Приложение Ц Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов	197
Период строительства	197
Период эксплуатации	200
Приложение Ш Аварийные выбросы загрязняющих веществ	209
Приложение Щ Шумовые характеристики технологического оборудования	211
Приложение Э Инвентаризационная ведомость источников шума существующих промышленных площадок	216
Приложение Ю Акустический расчет на период строительства.....	220
Приложение Я Акустический расчет на период эксплуатации	231
Приложение Д Лицензии и договора по отходам	243
Лицензия ООО «Газпром добыча Ямбург»	243
Выписка из реестра лицензий ООО «Инновационные технологии»	258
Лицензия ООО «ВторМетЛом»	259
Лицензия АО «Экотехнология»	260
Лицензия ООО НПП «Рус-Ойл»	262
Лицензия ООО «Комплекс»	270
Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживании отходов ООО НПП «Рус-Ойл».....	271
Договор ООО НПП «Рус-Ойл» на утилизацию отработанных масел.....	281
Договор ИП Нежданов С.Л.....	285
Договор с региональным оператором ООО «Инновационные технологии».....	293
Приложение Ф Схема мест накопления отходов	296
Приложение Г Сводный регламент наблюдений программы локального экологического мониторинга окружающей среды Медвежьего лицензионного участка	298

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

№ А04EQ3VX 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 (Росгидромет)</p> <p>ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЪ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» (ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)</p> <p>Маршал Жуков ул., д. 154, г. Омск, 644046 Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025 факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51 http://www.omsk-meteo.ru e-mail: kanc@ommeteo.ru, kanc@ommeteo.ru ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318 ИНН/КПП 5504233490/550401001</p> <p><u>01.12.2020 № 08-07-23/0793</u> На № ТМН/0105-7079 от 23.10.2020 г.</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 УКПГ-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> <div style="text-align: center;">  </div>	<div style="text-align: center;">  </div> <p style="text-align: right;">Н.И. Криворучко</p>
<p>О.Н. Данилова (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: pricem@yamal.ugms.ru, pricem@yamal.ugms.ru

ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

В.Н.2020. № 53-И-31/886
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 НГКМ»

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	$C_{ф}$
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.

Иск.: Маршенина Т.А.
(34922) 4-17-15, klim@yamal.ugms.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. E-mail: kmns@dkmns.yanao.ru
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

28 ноября 2012 г. № 1001-14/11353
На № 744/0105-843 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 калаша 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 Нюбитивич, 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) 3-72-73. Тел./факс: (34922) 3-72-73 E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru
ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

29.10. 2020 г. № 470-176270

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

Слямзина 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

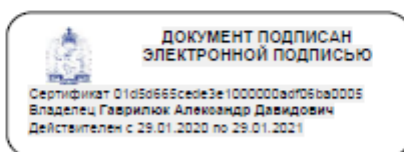
Уважаемый Михаил Павлович!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщая, 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

С.С. Сидоров 20.10.2020 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. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЭИ

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

119

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Министрства 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. Гаврилко С.А. (495) 252-23-61 (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

	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: dprg@dprg.yanao.ru

23 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** **28.12.2020**
ООО «Газпром проектирование»
Тюменский филиал

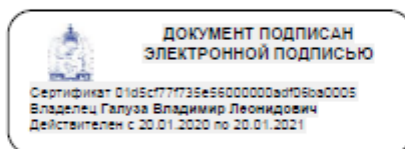
местного, регионального и международного значения (Рамсарская конвенция, 1971 г.), а также ключевые орнитологические территории отсутствуют.

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

Приложение
к письму департамента
от _____ 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. Черная 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. Чернеть морская; |
| 10. Колонок; | 34. Чернеть холматая; |
| 11. Куница лесная; | 35. Чирок-свистунок; |
| 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. Крутоносый 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. № *34014/5981*
 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, «моровые 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)30319, ВТУашев@yanao.ru



Вх. № **10211** **11.12.2020**
 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: УСТУЗЬУЖ
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62
e-mail: tmtuvt@tum.favt.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 30.10.20 20
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 1 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», сообщаю 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

Корепанова 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. № 101-19-05/НСЧБ

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.

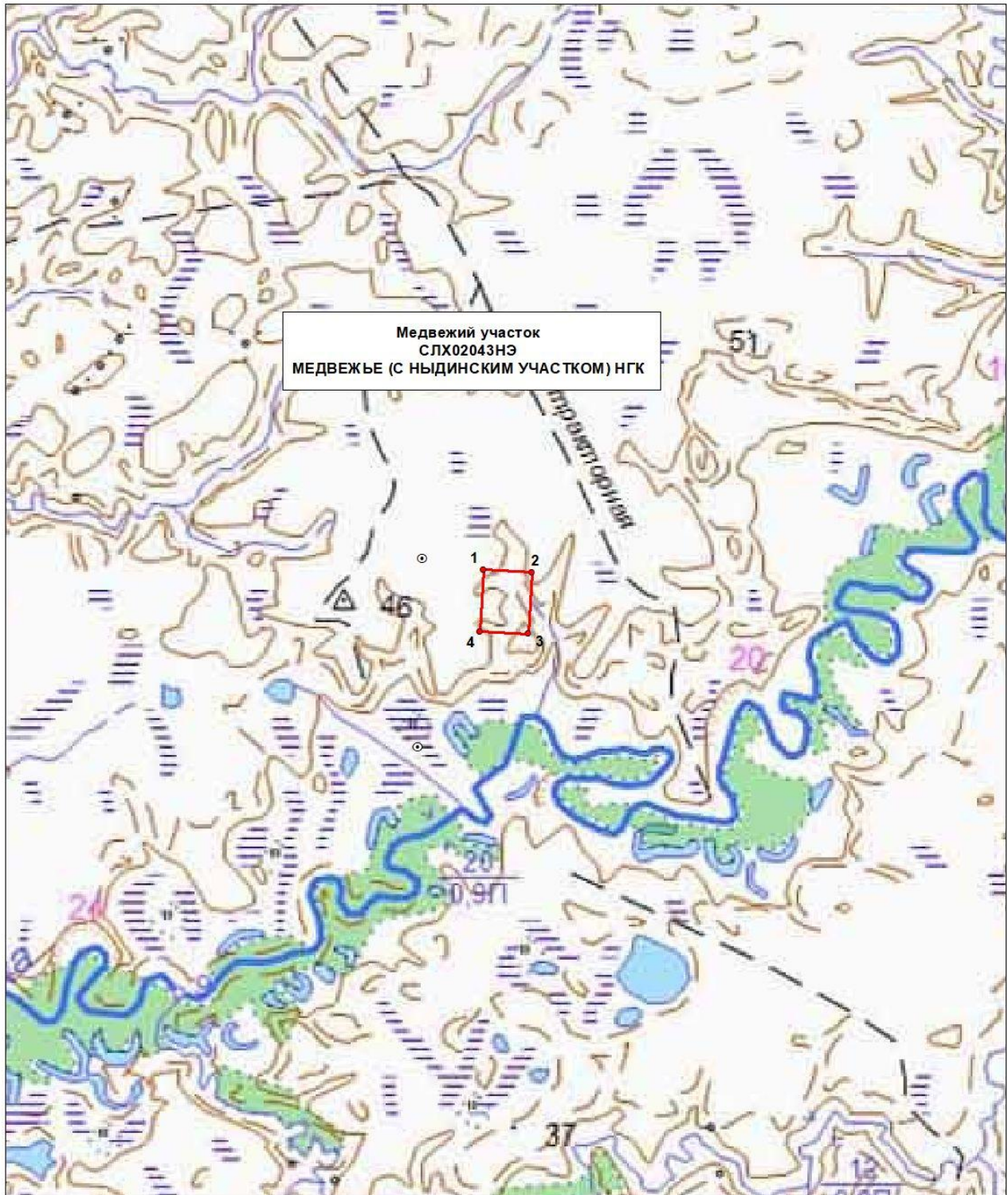
Приложение: Схема участка работ с географическими координатами
на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Департамента –
начальник отдела геологии и
лицензирования по ЯНАО



С.В. Малыхин

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	66	35	56,78338	73	45
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

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер
 Надымского филиала
 ООО «Газпром энерго»
 В.В. Макушев
 2015г.



ПАСПОРТ ВОДООЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ НЫДИНСКИЙ ВОДОЗАБОР

2015г.

ПАСПОРТ на водоочистные сооружения в/з р.Ныда

1. ОАО «Газпром». ООО «Газпром энерго». Надымский филиал ООО «Газпром энерго». 629757 Российская Федерация, Тюменская обл., ЯНАО, Надымский район, п.Пангоды, пр.Медвежье, д. 9, тел. 56-05-00, факс 56-04-70.
2. Директор Каврацкий И.В.
3. Местонахождение: Площадка водопроводных сооружений на р.Ныда.
4. Проектная мощность – 2,1 тыс.м³ /сут.
5. Фактическая нагрузка - 0,806 м³/сут.
6. Проектная организация – ООО "Техно-ЭКО" г.Санкт-Петербург". Проект 27/01.07/13-ВОС-ТХ.
7. Год ввода в эксплуатацию – 2014 год.
8. Последний ремонт помещений:
 - 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 Ныдинского водозабора.
- 27 ноября 2014г. Надымским филиалом ООО «Газпром энерго» принята в эксплуатацию Станция водоподготовки на площадке водопроводных сооружений в районе реки Ныда медвежьего месторождения (СППВ-90) (Приказ от 27 ноября 2014г. ООО «Газпром энерго»).
9. Характеристика инженерного обеспечения водопроводных сооружений:
 - а) водоснабжение централизованное, Q собствен. нужда = 17696 м³/год; 48,48 м³/сут.
 - б) канализация – отвод хоз-бытовых стоков и промывной воды после фильтров в канализационную сеть площадки водопроводных сооружений Ныдинского водозабора и далее через «КНС-12,5С» на локальные канализационно-очистные сооружения «Ерш-Б-100-С». Qхоз-быт = 4370 м³/год; 11,97 м³/сут.
 - в) отопление – централизованное, от котельной "ВВД-1,8", Т=95--75 град.С.
 - г) вентиляция – естественная.
10. Водозабор представлен 7 эксплуатационными и 3 наблюдательными скважинами. Эксплуатируемый водоносный горизонт приурочен к верхнечетвертичным песчаным отложениям таликовой зоны. Активная мощность водоносного горизонта на Ныдинском водозаборе изменяется в пределах от 89 – 90м до 25 – 30м. Нижним водоупором горизонта служат отложения тавдинской свиты или одновозрастные глинистые отложения. Водоносный горизонт является напорно-безнапорным. Местный напор подземных вод возникает в основном на участках распространения многолетне-мерзлотных пород в кровле водоносной толщи, величина напора 25-30м. Уровень подземных вод в скважинах устанавливается на глубине 8-14м. Водоносный горизонт гидравлически тесно связан с реками Ныда и Хэяха.
11. Лицензия на право пользования недрами СЛХ 02238 ВЭ добыча пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения УКП7,8,9 Медвежьего газового месторождения. Срок окончания действия лицензии 2017 г.
 Копия лицензии СЛХ 02238 ВЭ прилагается.
12. Вокруг водозабора предусмотрены зоны санитарной охраны (3 пояса).
 1 пояс – Зона санитарной охраны 1 пояса включает в себя площадку размером 175x150м сосредоточенного отбора воды скважинами и площадь размещения всех головных

сооружений водозабора, (водонасосная II подъема, резервуары чистой воды, котельная, хозблок, внутриплощадочные сети).

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

3 пояс – Границы 3 пояса совпадают 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 приведены на листе № 1. Схема работает следующим образом:

Исходная вода с помощью насосов 1-1, 1-2, 1-3 (2раб+1рез) с расходом 60+90м³/ч подается в контактную ёмкость 5. Из ёмкости 5 с помощью насоса 6-1 или 6-2 (1раб+1рез) вода подается на скорые напорные 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 исходной воды, куда поступает вода из скважин. При изливании воды 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 исходной 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 рН-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 щёлочи (NaOH или NaCO₃) который подается с помощью дозаторного насоса 22 в точку т.2.

В связи с тем, что окисление растворённого 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 (1раб+1рез) в точку т1.

Технологической задачей проведения процесса окисления находящегося 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 объёмом 5м³. Если химический состав исходной воды или его коррекция реагентами (рН, 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 «КНС-12,5С» и локальные канализационно-очистные сооружения «Ерш-Б-100-С» производительностью 100 м³/сут.

14. Резервуары запаса воды – 2 шт. по 700 м³ каждый.

Термометры установлены на всасывающем трубопроводе резервуара №1 и в водонасосной II подъема.

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

Пробиторные устройства: т.1 – коллектор в водонасосной, т.2, т.3 – на ГП-8, ГП-9 в заземном узле разводящей сети.

Графики промывки водопроводных сетей и сооружений производственного участка №2(Ныдинский водозабор) в 2013г. прилагаются.

15. Техническое состояние:

№ п/п	Наименование систем и отдельных элементов	Техническое состояние		
		Находится в рабочем состоянии	Требуется кап. ремонт	Требуется тек. ремонт
	Фильтр ФОВ 1,5-0,6	8шт		
	Насос исходной воды	3шт		
	Электрокоагулятор ЭК-60 с выпрямителем ВД-309	8шт		
	Насос подачи воды на фильтры Grundfos CR 90-1	2шт		
	Ёмкость для промывочной воды	1		
		22125кг		
		3575кг		
	Оборудование ступени и обезжелезивания осадка промывной воды:	1		
	Насос подачи воды на дегазатор	1		
	Шнековый обезжелезиватель осадка (дегазатор)	1		
	Ёмкость сбора фильтра от дегазатора	1		
	Насос отвода фильтра	1		
	Контейнер для сбора кевка с фильтровальным мешком	1		
	Комплекс дозирования флокулянта:			
	Ёмкость раствора флокулянта	1		
	Мешалка 3х400V 50/60 Hz 0,25 kW	1		
	Насос дозаторный флокулянта	1		
	Электролизная установка:			
	Электролизер	1		
	Выпрямитель для электролизера	2		
	Газоотделитель	2		
	Насос дозаторный подачи воды	1		
	Насос дозаторный подачи солевого раствора	1		
	Бак воды	1		
	Бак солевого раствора	1		
	Комплекс дозирования гипохлорита натрия			
	Ёмкость гипохлорита натрия V=200 л	1		
	Насос дозаторный гипохлорита натрия	2		

Комплекс дозирования щелочи и коагулянта			
Емкость хранения раствора щелочи	1		
Насос дозаторный щелочи	1		
Емкость хранения раствора коагулянта	1		
Насос дозаторный коагулянта	1		
Химический насос перекачки готового раствора щелочи или коагулянта	1		
Фильтр грубой очистки ДУ40	1		
Емкость приготовления раствора щелочи	1		
Емкость приготовления раствора коагулянта	1		
Компрессор Q=40 куб. м/час, H=1,9 м	1		

16. Производственный лабораторный контроль осуществляет аккредитованная производственная химическая лаборатория Надымского филиала ООО «ГПЭ» и бак. лаборатория ФГУЗ «ЦГиЭ» по утвержденным и согласованным графикам. График производственного лабораторного контроля качества питьевой воды Ныдинского 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 УКПП-8, УКПП-9), счетчиками-расходомерами ДСС-712 (4 шт.), установленными в замерном узле.

18. Фактические показатели качества исходной и очищенной артезианской воды.

Ингредиенты, 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 _{общ} , мг/дм	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 Ог/дм ³	4,5	4,6	3	до 5
Кремнекислота, SiO ₂ (Si), мг/дм ³		7,47	7,47	35-36 10)

19. Длина водопроводных сетей – 73,9193 км.

Графики промывки сетей прилагается.

20. Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду №2-С/11 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду после КОС «Ерш-Б-100» в озеро без названия (бассейн реки 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. (жилблок-2);
- б) туалет – 3 шт. (жилблок-2, проходная-1);
- в) раздевалка – 1 шт. (блок вспом. помещений);
- г) комната приема пищи – 1 шт. (жилблок).

22. Средства индивидуальной защиты:

- от шума – противошумные наушники;
- от поражения электротоком – диэлектрические перчатки, коврики резиновые, спецодежда и спецобувь согласно норм.

23. Обслуживающий персонал водопроводных сооружений на Ныдинском 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 фильтрах	2	2	2
5.	Электросварщик	5	2	2
6.	Слесарь-ремонтник	5/4	4/2	2/2
7.	Уборщик 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. Лысенко

ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

серия СДД номер 02234 вид лицензии ВЭ

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший лицензию)
«Газпром энерго»
ООО «Газпром энерго»

в лице Генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Митюшова Алексея Александровича

с целевым назначением и видами работ добыча пресных подземных вод для хозяйственного и производственного водоснабжения
УКПГ 7,8,9 Медвежьего газового месторождения

Участок недр расположен Надымский район Ямало-Ненецкий автономный округ
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

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

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

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

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

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

Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

- 30 - 02.01.2017

В реестра за № 2234

Регистратор *оке*

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

Преамбула:

Настоящее лицензионное соглашение (далее соглашение) об условиях пользования недрами для добычи пресных подземных вод составлено и заключено между Управлением по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу, 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

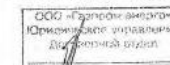
1.1. Владельцу лицензии предоставляется в пользование участок недр с целью:

- 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
А	9,0	21,0
В	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 водопроницаемости (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 откаток 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 разновозрастные 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:

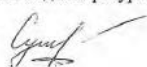
5.2.1. Соблюдать режим эксплуатации скважин;

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, связанных с использованием недрами;

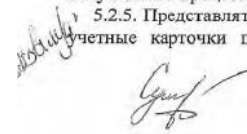
5.2.3. Обеспечить сохранность эксплуатационных скважин и ликвидацию в установленном порядке скважин, не подлежащих использованию;

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 переобуренным скважинам (с



ООО «Газпром проектирование»
 Юридический отдел
 10/05/2011



ООО «Газпром проектирование»
 Юридический отдел
 10/05/2011

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).

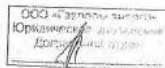
7.3. Копию отчета по форме 2-ТП (водхоз), согласованного с органом управления водными ресурсами представлять в Орган лицензирования в срок до 25 февраля.

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 энергто».

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.



№ 18 538 19 (60)

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

п. Пангоды

"13" сентября 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (ООО «Газпром энерго»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице исполняющего обязанности директора Надымского филиала Лустина Сергея Сергеевича, действующего на основании доверенности № 98 от 18.05.2019 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 Медвежинского газопромислового управления филиала ООО «Газпром добыча Надым» Чудопала Дениса Михайловича, действующего на основании доверенности № 02/05/3-1 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 водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду

Абонент обязуется оплачивать принятую 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 водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.2. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности водопроводных сетей абонента и организации водопроводно-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 водопроводно-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 водопроводно-канализационного хозяйства, если иное не предусмотрено договором холодного 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) к централизованной системе холодного водоснабжения.

2.3. Ориентировочный договорный объем отпуска воды абоненту определяется исходя из технической возможности и заявленного абонентом объема (приложение № 8).

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 водопроводных сетей.

Изменение уполномоченным органом тарифа, применяемого 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

Исполнитель: [подпись]

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

16. Адреса и платежные реквизиты сторон

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:

ООО «Газпром энерго»
Адрес местонахождения: Российская Федерация, 117939, г. Москва, ул. Строителей д.8, корп.1
ОГРН 1027739841370;
E-mail: info@adm.energo.gazprom.ru.
Тел:(495)428-45-60
Факс(495)428-45-70
Платежные реквизиты:
ООО «Газпром энерго»
ИНН/КПП 7736186950/775050001
р/счет 40702810400000100459
Банк ГТБ (АО) г. Москва
БИК 044525823
к/с № 30101810200000000823
ОКПО «8770801
ОКВЭД 35.12.1
ОКТМО 45398000
ОКОГУ 4210014
ОКФС 16
ОКПОФ 30002
Надымский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
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@nf.energo.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 Медвежинское газопромисловое управление
Сокращенное наименование филиала: ООО «Газпром добыча Надым» Медвежинское ГПУ
Юридический адрес: РФ, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Надым, ул.Зверева,1
Тел:+7(3499)567-363,факс +7(3499) 537-512,газ (773)567-141
Фактический адрес филиала: РФ,629757, Ямало – Ненецкий автономный округ, Надымский район, ул.Ленна, 20 Тел: (3499) 561-1643,факс (3499)561-300
ИНН: 8903019871
КПП: 890303001
ОКПО:00153761
ОКТМО:71916151001
ОГРН:1028900578080
ОКВЭД:06.20
р/с: 40702810000020009154
Филиал Банка ГТБ (АО) в г. Новом Уренгое, к/с: 30101810700000000753
БИК 047195753
E-mail: mgpu@nadym-dobycha.gazprom.ru

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

Исполняющий обязанности
Надымского филиала
ООО «Газпром энерго»



Абонент

Исполняющий обязанности
Начальника Медвежинского ГПУ
филиал ООО «Газпром добыча Надым»

[подпись] Д.М. Чудопал
МП

Смотреть по правому боковому
Надымского филиала
ООО «Газпром энерго»

9

Исполнитель: [подпись]

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

Юридический адрес: 629008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Ямальская, 4
 Место осуществления деятельности:
 Адрес лаборатории: 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1 (дпт.А); 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1
 тел.: факс (3499)53-39-84
 Реквизиты: ОКПО 32742559 ОГРН 105890002270 ИНН/КПП 8901016378/890101001

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

УТВЕРЖДАЮ



Руководитель ИЛЦ
 А.А.Тюмина
 10 2021 г.

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

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

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

3. **Наименование образца (пробы):**

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

Протокол(ы) № 10101-10140 распечатан 05.10.2021

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

стр. 1 из 13

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" МГПУ Ц (ГП) №1,3,4,6,8,9 УКПГ-Н
 Проба № 10101 - Коллектор до очистки (пробоотборник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №1
 Проба № 10102 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №1 АХБ
 Проба № 10103 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №1
 Проба № 10104 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №1
 Проба № 10105 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №1 БВП
 Проба № 10106 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №1 СВП
 Проба № 10107 - коллектор до очистки (пробоотборник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №3
 Проба № 10108 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №3
 Проба № 10109 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №3
 Проба № 10110 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №3
 Проба № 10111 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №3
 Проба № 10112 - Коллектор до очистки (пробоотборник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №4
 Проба № 10113 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №4
 Проба № 10114 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №4
 Проба № 10115 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №4
 Проба № 10116 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №4
 Проба № 10117 - коллектор до очистки (пробоотборник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №6
 Проба № 10118 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №6
 Проба № 10119 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №6
 Проба № 10120 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №6
 Проба № 10121 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №6
 Проба № 10122 - коллектор до очистки (пробоотборник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №8
 Проба № 10123 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №8
 Проба № 10124 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №8
 Проба № 10125 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №8
 Проба № 10126 - коллектор до очистки (пробоотборник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №9
 Проба № 10127 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №9
 Проба № 10128 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №9
 Проба № 10129 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) Ц(ГП) №9
 Проба № 10130 - коллектор до очистки (пробоотборник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) УКПГ-Н
 Проба № 10131 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) УКПГ-Н
 Проба № 10132 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) УКПГ-Н
 Проба № 10133 - Разводящая сеть УКПГ (в столовой) УКПГ-Н
 Проба № 10134 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" Ц(ГП) №1
 Проба № 10135 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" Ц(ГП) №6
 Проба № 10136 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" Ц(ГП) №8
 Проба № 10137 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-25С" Ц(ГП) №9
 Проба № 10138 - резервуар запаса воды №1 V-1000м3 УКПГ-Н после профилактической промывки
 Проба № 10139 - резервуар запаса воды №2 V-1000м3 УКПГ-Н после профилактической промывки
 Проба № 10140 - внутриплощадочный водовод УКПГ-Н после профилактической промывки

5. **Условия отбора, доставки**

Дата и время отбора:
 29.09.2021 с 07:00 до 08:00

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

Условия доставки: автотранспорт, сумка-контейнер с хлороэлементами

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 56237-2014 "Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах".

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

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

За отбор и доставку проб ответственность несет заказчик

Протокол(ы) № 10101-10140 распечатан 05.10.2021

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

стр. 2 из 13

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

8. Код образца (пробы): 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 измерений:

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер	Номер в Госреестре	№ свидетельства о поверке, протокола об аттестации	Срок действия
1	Дозатор пилеточный Блэк одноканальный переменного объема	1804382	48868-12	С-В.Я.26-04-2021/60254660 от 26.04.2021	25.04.2022

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

11. Результаты испытаний

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10101 - 6016 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 16:56					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластридий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10102 - 6017 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 16:56					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластридий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10103 - 6018 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 16:57					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1

Протокол(ы) № 10101-10140 распечатан 05.10.2021 стр. 3 из 13
Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЦП

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластридий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10104 - 6019 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 16:57					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластридий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10105 - 6020 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 16:57					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластридий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10106 - 6021 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 16:58					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластридий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10107 - 6022 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 16:58					

Протокол(ы) № 10101-10140 распечатан 05.10.2021 стр. 4 из 13
Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЦП

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10130 - 6045					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:16					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10131 - 6046					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:17					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10132 - 6047					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:17					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
3	Споры сульфитредуцирующих кластерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10133 - 6048					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:17					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2

Протокол(ы) № 10101-10140 распечатан 05.10.2021

стр. 11 из 13

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания

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

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
3	Споры сульфитредуцирующих кластерий	число спор в 20 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.4
4	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	не обнаружено	отсутствие	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10134 - 6049					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 04.10.2021 09:44					
1	Колифаги	БОЕ/100 мл	0	не более 100	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 8
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 500	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 6
3	Сальмонеллы	-	не обнаружено	отсутствие	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 7
4	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 100	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 6
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10135 - 6050					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 04.10.2021 09:45					
1	Колифаги	БОЕ/100 мл	0	не более 100	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 8
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 500	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 6
3	Сальмонеллы	-	не обнаружено	отсутствие	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 7
4	термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 100	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 6
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10137 - 6052					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 04.10.2021 09:45					
1	Колифаги	БОЕ/100 мл	0	не более 100	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 8
2	Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 500	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 6
3	Сальмонеллы	-	не обнаружено	отсутствие	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 7
4	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	менее 100	не более 100	МУ 2.1.5.800-99 Приложение 6
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30					
Внутрилабораторный номер 10138 - 6053					
Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А)					
дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:20					

Протокол(ы) № 10101-10140 распечатан 05.10.2021

стр. 12 из 13

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания

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

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (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
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10139 - 6054 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:20					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (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
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					
БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 29.09.2021 10:30 Внутрилабораторный номер 10140 - 6055 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 29.09.2021 10:30 дата выдачи результата 30.09.2021 17:20					
1	Общее число мезофильных аэробных и факультативно-анаэробных микроорганизмов (ОМЧ) при 37С	КОЕ/мл	0	не более 50	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
2	Общие колиформные бактерии (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
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Коротницкая А. А., врач-бактериолог					

ФИО, должность лица, ответственного за оформление протокола:


 Хайдарова Э. В. начальник отдела-химик-эксперт

Протокол(ы) № 10101-10140 распечатан 05.10.2021

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

стр. 13 из 13

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

 Юридический адрес: 6290008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Ямальская, 4
 Место осуществления деятельности:
 Адрес лаборатории: 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1 (лит.А); 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1
 тел.: факс (3499)53-39-84
 Реквизиты: ОКПО 97401674 ОГРН 105890002270 ИНН/КПП 8901016378/890303001

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

УТВЕРЖДАЮ

И.о. руководителя ИЛЦ

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

1. Наименование предприятия, организации (заявитель): ООО «Газпром добыча Надым» Медвежинское газопромисловое управление (ИНН 8903019871 ОГРН 1028900578080)

2. Юридический адрес: ООО «ГДН» г.Надым, ул.Зверева, 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» МГПУ Ц (ГП) №1, 3,4,6,8,9, УКПГ-Н

Проба № 6473 - коллектор до очистки (проботворник исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №1

Протокол(ы) № 6473-6502 распечатан 30.06.2021

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытание

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

стр. 1 из 8

Проба № 6474 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №1 АХБ
 Проба № 6475 - Разводящая сеть УКПП (в столовой) Ц(ГП) №1
 Проба № 6476 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №1 БВП
 Проба № 6477 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №1 СВГ
 Проба № 6478 - коллектор до очистки (пробоотборник: исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №3
 Проба № 6479 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №3
 Проба № 6480 - Разводящая сеть УКПП (в столовой) Ц(ГП) №3
 Проба № 6481 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №3
 Проба № 6482 - коллектор до очистки (пробоотборник: исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №4
 Проба № 6483 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №4
 Проба № 6484 - Разводящая сеть УКПП (в столовой) Ц(ГП) №4
 Проба № 6485 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №4
 Проба № 6486 - коллектор до очистки (пробоотборник: исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №6
 Проба № 6487 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №6
 Проба № 6488 - Разводящая сеть УКПП (в столовой) Ц(ГП) №6
 Проба № 6489 - Разводящая сеть ДКС Ц(ГП) №6
 Проба № 6490 - коллектор до очистки (пробоотборник: исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №8
 Проба № 6491 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №8
 Проба № 6492 - Разводящая сеть УКПП (в столовой) Ц(ГП) №8
 Проба № 6493 - коллектор до очистки (пробоотборник: исходной воды до КВО и ВОС -0,6) Ц(ГП) №9
 Проба № 6494 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) Ц(ГП) №9
 Проба № 6495 - Разводящая сеть УКПП (в столовой) Ц(ГП) №9
 Проба № 6496 - коллектор до очистки (пробоотборник: исходной воды до КВО и ВОС -0,6) УКПП-Н
 Проба № 6497 - Коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой) УКПП-Н
 Проба № 6498 - Разводящая сеть УКПП (в столовой) УКПП-Н
 Проба № 6499 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" Ц(ГП) №1
 Проба № 6500 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" Ц(ГП) №6
 Проба № 6501 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-20С" Ц(ГП) №8
 Проба №6502 - После очистки на КОС "ЕРШ-Б-25С" Ц(ГП) №9

5. Условия отбора, доставки

Дата и время отбора:
С 22.06.2021 08:00 до 23.06.2021 08:00
Ф.И.О., должность: Пашков Д.С., ведущий инженер ОТЭ
Условия доставки: автотранспорт, сумка-контейнер с хладоэлементами
Дата и время доставки в ИЛЦ: 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. Дополнительные сведения: Протокол (акт) отбора № 3729 от 23.06.2021
 Цель исследований, основание: Производственный контроль, договор № 03-20-1401 от 19.10.2020

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

8. Код образца (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:

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер	Номер в Госреестре	№ свидетельства о поверке, протокола об аттестации	Срок действия
1	анализатор иммуноферментных реакций АИФР-01 "УНИПЛАН"	3054	15166-11	2123244/4080/1 от 15.10.2020	14.10.2021
2	Одноканальный механический дозатор с варьируемым объемом дозирования	1515576	37432-13	2217338/4257/6 от 11.12.2020	10.12.2021
3	Одноканальный механический дозатор с варьируемым объемом дозирования	882873	37682-13	2216478/4210/5 от 12.10.2020	11.10.2021

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

Протокол(ы) № 6473-6502 распечатан 30.06.2021 стр. 2 из 8
 Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

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 Внутрилабораторный номер 6473 - 250 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:47					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению ротавирусов
3	АГ энтеровирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигенов энтеровирусов
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6474 - 251 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:48					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению ротавирусов
3	АГ энтеровирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигенов энтеровирусов
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6475 - 252 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:48					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению ротавирусов
3	АГ энтеровирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигенов энтеровирусов
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6476 - 253 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:49					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению ротавирусов
3	АГ энтеровирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигенов энтеровирусов
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6477 - 254 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:49					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению ротавирусов
3	АГ энтеровирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигенов энтеровирусов
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ Образец поступил 23.06.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6478 - 255 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 14:50					

Протокол(ы) № 6473-6502 распечатан 30.06.2021 стр. 3 из 8
 Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 23.06.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6501 - 278 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 15:04					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению ротавирусов
3	АГ энтеровирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция для выявления антигенов энтеровирусов
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					
ВИРУСОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 23.06.2021 14:25 Внутрилабораторный номер 6502 - 279 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 23.06.2021 14:25 дата выдачи результата 30.06.2021 15:06					
1	АГ гепатита А	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению антигена вируса гепатита А
2	АГ ротавирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция по выявлению ротавирусов
3	АГ энтеровирусов	-	не обнаружено	отсутствие	Инструкция для выявления антигенов энтеровирусов
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Амирянова Э. Р., врач-бактериолог					

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

 Хайдарова Э. В. начальник отдела, химик-эксперт

Протокол(ы) № 6473-6502 распечатан 30.06.2021

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

стр. 8 из 8

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

Юридический адрес: 6290008, ЯНАО, г.Салехард, ул.Ямальская, 4
Место осуществления деятельности:
Адрес лаборатории: 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1 (лит.А); 629732, ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, 1
тел.; факс (3499)53-39-84
Реквизиты: ОКПО 97401674 ОГРН 102890002270 ИНН/КПП 8901016378/890303001

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

УТВЕРЖДАЮ



И.о. руководителя ИЛЦ

 А. А. Тюмина
" 21 " 12 2020 г.

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

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

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" МГПУ Ц(ГП)№1,3,4,6,8,9,УКПГ-Н, п.Пангоды, ул.Ленина, 20

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

5. **Условия отбора, доставки**

Протокол(ы) № 11584-11597 распечатан 21.12.2020

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

стр. 1 из 5

<p>Дата и время отбора: 16.12.2020 с 07:00 до 08:00</p> <p>Ф.И.О., должность: Панченко Е.А. инженер 2-й категории</p> <p>Условия доставки: автотранспорт, в термоконтейнере</p> <p>Дата и время доставки в ИЛЦ: 16.12.2020 11:00</p> <p>НД на отбор проб: ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб</p>
<p>6. Дополнительные сведения: Протокол (акт) отбора № 5862 от 16.12.2020</p> <p>Цель исследований, основание: Производственный контроль, договор № 168/Л-2018 от 16.04.2018</p>
<p>7. НД, регламентирующие объем лабораторных испытаний и их оценку: 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)"</p>
<p>8. Код образца (пробы): 6.20.11584 К; 6.20.11585 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</p>

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер	Номер в Госреестре	№ свидетельства о поверке, протокола об аттестации	Срок действия
1	альфа-бета радиометр для измерения малых активностей УМФ-2000	1076	16297-08	1375908 от 07.12.2020	06.12.2021
2	весы лабораторные ВК-150.1	018599	48026-11	4201808/4178/8 от 17.11.2020	16.11.2021
3	Радиометр радона портативный "РРА-01М-01"	102107	16465-97	1374768 от 03.12.2020	02.12.2021

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

11. Результаты испытаний

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11584 - 176 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 17.12.2020 15:33					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11585 - 177 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 17.12.2020 15:34					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					

Протокол(ы) № 11584-11597 распечатан 21.12.2020

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

стр. 2 из 5

№№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11586 - 178 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 17.12.2020 15:34					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11587 - 179 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 18.12.2020 11:58					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11588 - 180 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9A605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11589 - 181 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:47					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11590 - 182 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.

Протокол(ы) № 11584-11597 распечатан 21.12.2020

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

стр. 3 из 5

№/п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11592 - 183 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11592 - 184 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11593 - 185 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11594 - 186 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					

Протокол(ы) № 11584-11597 распечатан 21.12.2020

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

стр. 4 из 5

№/п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11595 - 187 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11596 - 188 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР № 40090.9А605 ФГУП ВНИИФТРИ от 15.01.2009
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					
РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ					
Образец поступил 16.12.2020 11:30 Внутрилабораторный номер 11597 - 189 Адрес места осуществления деятельности: ЯНАО, г.Надым, ул.Южная, д.1(лит.А) дата начала испытаний 16.12.2020 11:30 дата выдачи результата 19.12.2020 14:48					
1	Удельная эффективность активности естественных радионуклидов 226Ra	Бк/л	менее 6	не более 60	ЦМИИ ГП "ВНИИФТРИ" 10.07.1998 г.
2	Суммарная удельная активность альфа-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,02	не более 0,2	МР 2.6.1.0064-12
3	Суммарная удельная активность бета-излучающих радионуклидов	Бк/кг	менее 0,1	не более 1,0	МР 2.6.1.0064-12
ФИО лица, ответственного за проведение испытаний: Анциферов О. Б., химик-эксперт					

ФИО, должность, лица, ответственного за оформление протокола:



Куратова П.И. химик-эксперт

Протокол(ы) № 11584-11597 распечатан 21.12.2020

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

стр. 5 из 5

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



Протокол испытаний ПР-ПВ-Д04-96-2021

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

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

Образцы отобраны и предоставлены заказчиком. Информация о наименовании объектов, 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 УКПГ-Н						Идентификация применяемой методики
				Точка отбора образца						
				коллектор после очистки (пробоотборник в помещении со столовой после КВО 025.70)		разводящая сеть УКПГ (холодная вода в столовой после КВО 025.70)		разводящая сеть УКПГ (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 стальной после КВО 025.70)		разводящая сеть УКПГ (холодная вода в столовой после КВО 025.70)		разводящая 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 воды 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 1 категории  В.С. Саловая

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

Конец протокола



**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) 4-16-25. Тел. факс.: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dprm@dprm.yanao.ru
ОКПО 43131698, ОГРН 1058900021861, ИНН/КПП 8901017195/890101001

20 г. № _____
На № _____ от _____

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование

от « 10 » декабря 2018 г.
№ 15-15.04.00.001-П-АББА-С-1011-05115/00

г. Салехард

1. Сведения о водопользователе:

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

(полное и сокращенное наименование - для юридического лица и индивидуального предпринимателя с указанием ОГРН, для физического лица - Ф.И.О. с указанием данных документа, удостоверяющего его личность)

629730, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, 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

сброс сточных вод

(цели использования водного объекта или его части указываются в соответствии с частью 3 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации)

2.2. Виды использования водного объекта или его части

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

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

2

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 водоохранной 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. Ныда)

(наименование водного объекта)

Сброс сточных вод осуществляется от канализационно-очистных сооружений «ЕРШ-Б-25С» (далее – КОС, очистные сооружения) в р. Хусьяха (бассейн р. Ныда), в 16,5 км от п. Заполярный, муниципальное образования Надымский район, Ямало-Ненецкий автономный округ. Координаты места сброса: 66°35'11" с.ш. 73°46'20" в.д. Уровень места сброса от поверхности воды – 3,0 м.

(приводится описание места сброса с указанием расстояния от береговой линии водного объекта и координат оголовка выпуска (место (а) предполагаемого сброса отражаются в графических материалах), а также уровня места сброса от поверхности воды в меженьный 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 подземном исполнении длиной – 35 м, с переходом в надземное исполнение длина которого – 685 м на сваях. КОС состоят 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, бактерицидная установка, илоуплотнитель-стабилизатор, иловый фильтр, контактный резервуар, канализационная насосная станция (КНС) и воздуходувная установка. Пуско-наладочные работы закончены в 2008 г. Санитарно-защитная зона для КОС принимается по таблице 7.1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 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%.

(приводится характеристика водоотводящих сооружений: тип очистных сооружений с указанием типа оголовков выпусков, проектная и фактическая производительность очистных сооружений, степень 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 водозмерительной аппаратуры: расходомера-счетчика электромагнитного Вэлт ЭРВС-310.

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для учета объемов 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
БПК ₅	2,1
БПК _{полн}	3,0
Сухой остаток	138,000
Нефтепродукты (нефть)	0,03
Фосфаты (по фосфору)	0,200
Нитрат-анион	38,00
Нитрит-анион	0,08
Хлорид-анион (хлориды)	35,900
Сульфат-анион (сульфаты)	9,900
АСПАВ	0,02
Аммоний-ион	0,05
Железо	0,1
ХПК	10,200

Примечание: Показатели определены согласно нормативам допустимого сброса в реку Хусьяха, утвержденным приказом Нижне-Обьского бассейнового водного управления от 10.08.2017 №75-НДС.

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. Хусьяха 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. Не допускается 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. Хусьяха (бассейн р. Ныда).

(наименование водного объекта)

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/м³, БПК₅ – 2,1 мг/дм³, БПК_{полн} – 3 мг/м³, сухой остаток – 138,00 мг/дм³, нефтепродукты (нефть) – 0,03 мг/дм³, фосфаты (по фосфору) – 0,200 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-ион – 0,05 мг/дм³, железо – 0,1 мг/дм³, ХПК – 10,200 мг/дм³

(указываются показатели качества вод и их величины, устанавливаемые органами, принимающими решение о предоставлении водного объекта в пользование)

14) содержания в исправном состоянии эксплуатируемых Водопользователем очистных сооружений;

15) ежеквартального представления бесплатно в

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

(указывается орган, принимающий 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 Хусьяха (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 водохранилища, 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

(среднемесячный расход воды в створе наблюдения, ближайшем 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 индексом загрязнения вод и соответствующим ему классом качества воды: "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 указывается по санитарно-эпидемиологическому заключению)

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

(зона и округ санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственных и рыбоохранных зон 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 (Приложения 5.1., 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 выдавшего настоящее решение)

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта (его части) в 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 Хусьяха после очистных сооружений «Ёрш-Б-25С» цех (ГП) №9 НКМ «Медвежье».

5.2. Пояснительная записка к графическим материалам.

Директор департамента

«05» декабря 2017 г.



В.Л. Галуза



(Handwritten signature)

Водопотребление и водоотведение по Ц(ГП) №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(ГП)№9						Войтович В.С.		

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №2021-2ВС

на подключение к объединенному хоз-питьевому
 производственно-противопожарному водоводу в точке В1
 «ДКС на УКПП-Н Медвежьего НГКМ»

1. Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения являются действующие очистные сооружения Нылинский водозабор из подземных источников с проектной мощностью 2100 м³/сут НФ ООО «Газпром энерго».
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 отпускается Надымским филиалом ООО «Газпром энерго» в соответствии с договором № 59-08_538_19-Д (БС) от 13.09.2019.
4. Для приведения качества воды на хоз-питьевые нужды в соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21 необходимо предусмотреть комплекс водоочистки.
5. Существующая сеть объединенного хоз-питьевого, производственно-противопожарного водопровода – кольцевая Ø108х4,0. Вода в сеть подается от станции насосной водопроводной УКПП-Н.
6. Давление в сети составляет - в рабочем режиме – 0,3МПа, при пожаре - 0,6МПа.
7. Заявленный расход на хоз-питьевые нужды – до 10 м³/сут обеспечивается хозяйственными, циркуляционными насосами ЦНС 38-44 (Q=38 м³/ч; Н=44 м; N=6,8 кВт; один рабочий, один резервный), установленными в существующей станции насосной водопроводной УКПП-Н.
8. Подключение выполнить в существующую сеть объединенного хоз-питьевого, производственно-противопожарного водопровода на площадке УКПП-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 трубопроводов хоз-питьевого водоснабжения от точки В1 выполнить на эстакаде.
11. Трубопроводы выполнить из труб стальных электросварных в заводской теплогидроизоляции ППУ с трубой для прокладки греющего электрокабеля с покрывным слоем из оцинкованной стали.
12. В нижних точках трубопроводов предусмотреть запорную арматуру опорожнения трубопроводов.
13. Срок действия технических условий – 2 года.

Главный энергетик МГПУ
 ООО «Газпром добыча Надым»



О.А. Мещеряков

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №2021-2ВО

на подключение к системе производственно-дождевой канализации напорной (КЗН)
 «ДКС на УКПП-Н Медвежьего НГКМ»

1. Точка подключения напорного трубопровода производственно-дождевой канализации указана на схеме. Врезка осуществляется в сборный коллектор производственных стоков и далее в систему утилизации стоков УКПП-Н. По напорной сети стоки поступают в резервуары-усреднители V=50 м³ – 2 шт. и далее на существующие очистные сооружения производственно-дождевых стоков площадки УКПП-Н.
2. Концентрации загрязнений в сточной воде не должны превышать значений: по взвешенным веществам – до 500 мг/дм³; по нефтепродуктам – до 60 мг/дм³, метанол – до 20 мг/дм³.
3. Максимальный расход (разрешенный объем водоотведения) – до 100 м³/сут.
4. Способ прокладки проектируемой производственно-дождевой 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 ПОпоДиПГ,ГКиН МГПУ
 ООО «Газпром добыча Надым»



Т.Р. Садыков

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. Методическое 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 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 $\underline{H_{д}} = 375$ мм, суточный $\underline{H_{д}} = 68$ мм принят по СП 131.13330.2020 табл. 4.1 (ст. Надым).

Объем дождевой сточной воды определяется по формуле:

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

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

$\underline{H_{д}}$ – 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):

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

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

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

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

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

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

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

Общее количество дождевых сточных вод с проектируемой площадки ДКС составит:

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

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

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 (РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

ПРИКАЗ

г. САЛЕХАРД

20.12.2015

№ 132-17

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», расположенным 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: rpn89@rpn.gov.ru
www.yamaleco.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 о создании юридического лица; идентификационный номер налогоплательщика;

для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя; идентификационный номер налогоплательщика

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

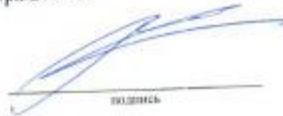
Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками Медвежинского газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Надым», расположенными на: площадке № 1 Ц (ГП) № 1, площадке № 2 СП-2, площадке № 3 Ц (ГП) № 3, площадке № 4 Ц (ГП) № 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 <*> №1
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 30.12.2015 № 162,
выданному Управлением Росприроднадзора по ЯНАО

Лист № 2

**Перечень и количество
вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух <1>**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»
полное наименование юридического лица или фактически, для общества индивидуального предпринимателя

площадкам Медвежинского газопромыслового управления ООО «Газпром добыча Надым»: площадка № 1 Ц (ГП) № 1, площадка № 2 СП-2, площадка № 3 Ц (ГП)
№ 3, площадка № 4 Ц (ГП) № 4, площадка № 5 СП-5, площадка № 6 Ц (ГП) № 6, площадка № 7 СП-7, площадка № 8 Ц (ГП) № 8, площадка № 9 Ц (ГП) № 9,
площадка № 10 УКПГ-Н, площадка № 11 ЛЭС, площадка № 12 УПОХМТР, площадка № 13 ЭХЗ

по

Медвежье газовое месторождение, Надымский район, Ямало-Ненецкий автономный округ
полное наименование территории

фактический адрес: осуществляемая деятельность

*-> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора.

<1> Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ЦДВ							Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ											
			г/с	т/ч	с разбивкой по годам, т					г/с	т/ч	с разбивкой по кварталам, т									
					2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.			1	2	3	4						
1	0101	2	0,962035	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297	0,000297
2	0123	3	0,360478	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142	0,363142
3	0143	2	0,008809	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603	0,015603
4	0150	2	0,012520	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608	0,131608
5	0164	2	0,000072	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001
6	0203	1	0,001672	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198
7	0301	3	903,124129	868,120413	868,120413	1099,192871	1079,384180	1052,667870	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550	1012,232550
8	0302	2	0,000395	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102	0,003102
9	0303	4	0,003151	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454	0,054454
10	0304	3	829,786609	790,178884	790,178884	902,188713	902,672156	903,766763	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784	905,605784
11	0316	2	0,031345	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841	0,243841
12	0322	2	0,004641	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745	0,044745

Ответственный исполнитель

Носова

Е.В. Носова

3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
51	2741	Нефтез		8,196885	2,069424	2,069424	2,069424	2,069424	2,069424	2,069424	—	—	—	—	—	—
52	2750	Содержит нефти		0,702900	4,819000	4,819000	4,819000	4,819000	4,819000	4,819000	—	—	—	—	—	—
53	2752	Уайт-спирит		0,629000	4,291000	4,291000	4,291000	4,291000	4,291000	4,291000	—	—	—	—	—	—
54	2754	Углеводороды предельные С12-С19	4	8,428285	26,984904	26,984904	26,984904	26,984904	26,984904	26,984904	—	—	—	—	—	—
55	2902	Вискозные вещества	3	7,703219	54,068561	54,068561	54,068561	54,068561	54,068561	54,068561	—	—	—	—	—	—
56	2904	Мелкие или тонкозернистые (в расчете на вязкость)	2	0,048000	0,018500	0,018500	0,018500	0,018500	0,018500	0,018500	—	—	—	—	—	—
57	2908	Пыль окислительская: 78-20% SO2	3	0,006255	0,006618	0,006618	0,006618	0,006618	0,006618	0,006618	—	—	—	—	—	—
58	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Мангановка)		0,061280	8,639596	8,639596	8,639596	8,639596	8,639596	8,639596	—	—	—	—	—	—
59	2936	Пыль древесная		7,932033	7,518840	7,518840	7,518840	7,518840	7,518840	7,518840	—	—	—	—	—	—
ИТОГО «*»				29221,707114	28935,420361	28935,420361	28935,420361	28935,420361	28935,420361	28935,420361	21915,094358	21323,978543	—	—	—	—

Начальник отдела



О.Н. Литвин

Ответственный исполнитель



Е.В. Насонов

 «*» В строке "ИТОГО" указываются суммарные выбросы (т/в) в целом по отдельной производственной территории.

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 1x250	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
21 Битумоплавильный котел	15,8	БК-4	1
22 Передвижная электростанция		ДЭС-60	2

Наименование машин и механизмов	Мощность кВт	Марка (тип)	Всего
23 Передвижная электротанция 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 бетоносмеситель	2,2	БСГ-550	2
29 Стационарный растворосмеситель	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>		
1 Уборка снега с площадки бульдозером	м3	49360,00

Наименование работ		Ед. изм.	Всего по строительству
<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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
26 Прикатывание посева специальными кольчатыми катками	га	0,47
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:		
30 - 0,15 м (под плиты)	м2	8856,00
- 0,11 м (под монолитные участки)	м2	771,00
31 Устройство дорожных покрытий из сборных железобетонных плит с омоноличиванием стыков	м3 шт	1240,00 738,00
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>		
35 Устройство тротуаров из сборных железобетонных плит, размером 0,75x0,75x0,08 м	м2 шт	187,00 332,00
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	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 ковшом вместимостью 1,25 м ³ для приготовления торфо-песчаной смеси	м3	266,00
43 Перевозка на площадку приготовления торфо-песчаной смеси	т	463,00
44 Ремонт и содержание дорог от карьера № 2 до отвала при транспортировании грунта автосамосвалами	м3 км	266,00 15,00
45 Работа на отвале при доставке грунта автотранспортными средствами	м3	266,00
46	м3	1064,00

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
Приготовление торфо-песчаной смеси фрезой на площадке складирования	т	1181,00
47 Разработка грунта (торфо-песчаной смеси) на площадке складирования экскаваторами на гусеничном ходу, с погрузкой на автосамосвалы	м3	1064,00
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
<u>Земляные работы</u>		
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

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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 сохранения мерзлоты	м2	300,00
		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 свай	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 свай 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	0,37
		т	0,07
		т	0,02
		м3	0,64
		м3	0,78
96	Монтаж деревянного щита из доски	м3	0,02
<u>Оголовки</u>			

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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 поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной грунтовкой	м2	1443,18
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>		

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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
Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, цинконаполненной полиуретановой грунтовкой		
123 ЦИНОТАН	м2	759,20
Окраска огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли полиуретановой эмалью		
124 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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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
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
159 <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
165 <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
169 <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

Наименование работ		Ед. изм.	Всего по строительству
<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
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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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 100 мм	м2	46,48
208 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
<u>Строительство здания ПЭБ в индивидуальном исполнении</u>		
214 <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

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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
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

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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	м2	68,70
		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
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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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 минераловатными	м3	0,75
276 Штукатурка по сетке без устройства каркаса: улучшенная стен	м2	9,00
277 Устройство перегородок из гипсоволокнистых листов	м2	202,00
<i>Перекрытие вентиляционной шахты</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 огрунтованных 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

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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 огрунтованных 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
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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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>		
<i>Тип пола 1</i>		
320 Приварка штырей к стальному листу	т	0,02
321 Укладка сетки 50х3,0	т	0,55
322 Устройство покрытий бетонных	м3	21,80
323 Устройство покрытий из линолеума поливинилхлоридного на теплозвукоизолирующей подоснове на прослойке из мастики	м2	218,00
324 Устройство плинтусов поливинилхлоридных	м	172,00
<i>Тип пола 2</i>		
325 Устройство покрытий бетонных	м3	0,74
326 Устройство гидроизоляции из изола на битумной мастике	м2	29,40
327 Устройство стяжки из цементно-песчаного раствора	м3	0,29
328 Устройство покрытий из керамической плитки на прослойке из цементно-песчаного раствора	м3	0,22
<i>Тип пола 3</i>		
329 Приварка штырей к стальному листу	т	0,03
330 Укладка сетки 50х3,0	т	0,76
331 Устройство покрытий бетонных	м3	30,41
332 Покрытие бетонного пола составом “Ай Си Топ Компаунд”	т	0,68
333 Устройство плинтусов: цементных	м	123,00
<i>Тип пола 4</i>		
334 Приварка штырей к стальному листу	т	0,01
335 Укладка сетки 50х3,0	т	0,23
336 Устройство покрытий бетонных	м3	8,09
337 Устройство покрытий на клее «Церезит» из керамогранита для полов	м3	0,74
<i>Опоры</i>		
338 Монтаж опор под кондиционеры	т	0,99
339 Огрунтовка металлических поверхностей, не соприкасающихся с грунтом, грунтовкой ЦИНОТАН	м2	82,80
340 Окраска металлических огрунтованных поверхностей: эмалью ПОЛИТОН-УР	м2	82,80
<i>Подполье</i>		
341 Уплотнение грунта щебнем	м2	836,88

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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 прямошовных	т	0,58
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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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 мастикой	м	84,00
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 шт	1,97 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 т	34,20 1,15
397 Изоляция пола плитами пенополистирольными	м2 м3	0,34 2,76
398 Устройство бетонной подготовки из бетона	м2 м3	34,20 1,72

	Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
	<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 листовой, рифленой, просечной и круглой стали	т	0,68
411	Монтаж лестниц прямолинейных и криволинейных, пожарных с ограждением	т	1,51
412	Огрунтовка огрунтованных металлических поверхностей выше уровня земли цинконаполненной полиуретановой грунтовкой ЦИНОТАН	м2	125,00
413	Окраска огрунтованных 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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
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
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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
- 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 полиэтиленовой оболочке:		
- Ø 219x6 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

Наименование работ	Ед. изм.	Всего по строительству
460 Устройство покрывного 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					

Приложение Ф

Параметры существующих источников выбросов загрязняющих веществ

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	Наим. газопот.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч.,/ максим. степ.оч.,%	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Площадка: 9 Ц(ГП)№9																											
1	Узел ввода шлейфов №1 (УВШ1)	494 ЗРА, ФС	120	8760	Дефлектор	1	0902	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89644,85	44994,48	89644,85	44994,48	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
1	Узел ввода шлейфов №1 (УВШ1)	494 ЗРА, ФС	120	8760	Дефлектор	1	0903	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89644,36	45003,62	89644,36	45003,62	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
1	Узел ввода шлейфов №1 (УВШ1)	494 ЗРА, ФС	120	8760	Дефлектор	1	0904	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89643,66	45012,84	89643,66	45012,84	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
1	Узел ввода шлейфов №1 (УВШ1)	494 ЗРА, ФС	120	8760	Дефлектор	1	0905	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89642,88	45022,12	89642,88	45022,12	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
2	Узел ввода шлейфов №2 (УВШ2)	495 ЗРА, ФС	135	8760	Дефлектор	1	0907	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89639,8	45065,39	89639,8	45065,39	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
2	Узел ввода шлейфов №2 (УВШ2)	495 ЗРА, ФС	135	8760	Дефлектор	1	0908	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89639,22	45070,78	89639,22	45070,78	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
2	Узел ввода шлейфов №2 (УВШ2)	495 ЗРА, ФС	135	8760	Дефлектор	1	0909	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89638,87	45075,82	89638,87	45075,82	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
2	Узел ввода шлейфов №2 (УВШ2)	495 ЗРА, ФС	135	8760	Дефлектор	1	0910	1	6	0,5	1,414	0,2777	18	89638,81	45080,57	89638,81	45080,57	0	0	0/0	0410	Метан	0,027619	106,01	0,870987	0,870987	
3	Трубопроводы свечной системы УВШ-1,2 и межцеховых коммуникаций	497 Горелка АГГ-1А	1	8760	Выхлопное сопло	1	0912	1	1,5	0,1	0,056	0,0003	1739	89602,54	45351,89	89602,54	45351,89	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000005	106,50	0,000200	0,000200	
0304																					Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000001	21,30	0,000026	0,000026		
0328																					Углерод (Сажа)	0,000100	2130,05	0,002600	0,002600		
0337																					Углерод оксид	0,000700	14910,33	0,021900	0,021900		
0410																					Метан	0,000100	2130,05	0,003100	0,003100		
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2,22E-13	4,73E-06	7,01E-12	7,01E-12																						
3	Трубопроводы свечной системы УВШ-1,2 и межцеховых коммуникаций	498 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1392	2	5	0,05	80	0,1571	18	89643,66	45012,84	89643,66	45012,84	0	100	0/0	0337	Углерод оксид	0,046551	315,89	0,000168	0,000168	
100																					0/0	0410	Метан	20,715165	140572,01	0,074575	0,074575
100																					0/0	0417	Этан	0,019950	135,38	0,000072	0,000072
3	Трубопроводы свечной системы УВШ-1,2 и межцеховых коммуникаций	498 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1393	2	5	0,1	80	0,6283	18	89645,02	45062,14	89645,02	45062,14	0	100	0/0	0337	Углерод оксид	0,046551	78,97	0,000168	0,000168	
100																					0/0	0410	Метан	20,715165	35143,00	0,074575	0,074575
100																					0/0	0417	Этан	0,019950	33,84	0,000072	0,000072
3	Трубопроводы свечной системы УВШ-1,2 и межцеховых коммуникаций	496 ЗРА, ФС	11	8760	Неорганизованный выброс	1	6063	1	2	0	0	0	18	89637,05	45048,79	89649,35	45049,85	6,23	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000322	0,00	0,010151	0,010151	
0																					0/0	0410	Метан	0,143220	0,00	4,518000	4,518000

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
межцеховых коммуникаций																				0	0/0	0417	Этан	0,000138	0,00	0,004351	0,004351
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	0410	Метан	0,003887	74,65	0,106823	0,106823	
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	0410	Метан	0,003387	65,05	0,106823	0,106823	
5 Установка предварительной сепарации газового УПСИГ		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	0337	Углерод оксид	4,478955	9592,84	0,000806	0,000806	
																			0	0/0	0410	Метан	1993,134827	4268813,08	0,358764	0,358764	
																			0	0/0	0417	Этан	1,919552	4111,22	0,000346	0,000346	
5 Установка предварительной сепарации газового УПСИГ		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	0337	Углерод оксид	0,000062	0,01	0,001961	0,001961	
																			0	0/0	0410	Метан	0,027657	4,25	0,872200	0,872200	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000027	4,14E-03	0,000840	0,000840	
5 Установка предварительной сепарации газового УПСИГ		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	0337	Углерод оксид	0,000062	0,08	0,001961	0,001961	
																			0	0/0	0410	Метан	0,027657	35,39	0,872200	0,872200	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000027	0,03	0,000840	0,000840	
5 Установка предварительной сепарации газового УПСИГ		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	0337	Углерод оксид	0,069197	148,20	0,000083	0,000083	
																			100	0/0	0410	Метан	30,792813	65950,76	0,036951	0,036951	
																			100	0/0	0417	Этан	0,029656	63,52	0,000036	0,000036	
5 Установка предварительной сепарации газового УПСИГ		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	0337	Углерод оксид	0,069197	148,20	0,000083	0,000083	
																			100	0/0	0410	Метан	30,792813	65950,76	0,036951	0,036951	
																			100	0/0	0417	Этан	0,029656	63,52	0,000036	0,000036	
5 Установка предварительной сепарации газового УПСИГ		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	0337	Углерод оксид	0,000053	0,03	0,001680	0,001680	
																			100	0/0	0410	Метан	0,023706	15,17	0,747600	0,747600	
																			100	0/0	0417	Этан	0,000023	0,01	0,000720	0,000720	
6 Технологический цех №1		503 Выветриватель В-1	1	8760	Свеча продувочная	1	0920	1	10	0,1	80	0,6283	18	89602,89	44945,31	89602,89	44945,31	0	0	0/0	0410	Метан	1,372000	2327,58	43,257200	43,257200	
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0921	1	12	1	0,884	0,6944	18	89605,74	44953,97	89605,74	44953,97	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0922	1	12	1	0,884	0,6944	18	89613,23	44954,08	89613,23	44954,08	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0923	1	12	1	0,884	0,6944	18	89605	44962,42	89605	44962,42	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
6 Технологический цех №1		504 ЗРА, ФС	77	8760	Дефлектор	1	0924	1	12	1	0,884	0,6944	18	89612,91	44962,98	89612,91	44962,98	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
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	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
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	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
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	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
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	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
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	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
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	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	
																			0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000353	0,54	0,007690	0,007690	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 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	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 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	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 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	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 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	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 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	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 3	8760	Вентиляция механическая	1	0936	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89621,68	44973,08	89621,68	44973,08	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 3	8760	Вентиляция механическая	1	0937	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89596,85	44977,05	89596,85	44977,05	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 3	8760	Вентиляция механическая	1	0938	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89620,94	44982,5	89620,94	44982,5	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 3	8760	Вентиляция механическая	1	0939	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89596,18	44986,48	89596,18	44986,48	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
6 Технологический цех №1		505 ДЭГа	Емкость 3	8760	Вентиляция механическая	1	0940	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89620,2	44992,74	89620,2	44992,74	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,000300	0,05	0,000002	0,000002	
7 Технологический цех №2		506 Емкость дегазации Е-9	1	32	Свеча продувочная	1	0941	2	3	0,08	80	0,4021	18	89590,18	45112,58	89590,18	45112,58	0	0	0/0	0410	Метан	6,103000	16177,59	0,703000	0,703000	
7 Технологический цех №2		507 Выветриватель В-1	1	8760	Свеча продувочная	1	0942	1	10	0,1	80	0,6283	18	89588,4	45100,41	89588,4	45100,41	0	0	0/0	0410	Метан	1,372000	2327,58	43,257200	43,257200	
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0943	1	12	1	0,884	0,6944	18	89598,71	45048,86	89598,71	45048,86	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год		
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0944	1	12	1	0,884	0,6944	18	89607,67	45048,86	89607,67	45048,86	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0945	1	12	1	0,884	0,6944	18	89598,38	45058,39	89598,38	45058,39	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0946	1	12	1	0,884	0,6944	18	89607,12	45058,5	89607,12	45058,5	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0947	1	12	1	0,884	0,6944	18	89597,71	45067,58	89597,71	45067,58	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0948	1	12	1	0,884	0,6944	18	89606,9	45068,02	89606,9	45068,02	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0949	1	12	1	0,884	0,6944	18	89597,05	45077,22	89597,05	45077,22	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0950	1	12	1	0,884	0,6944	18	89606,34	45077,55	89606,34	45077,55	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0951	1	12	1	0,884	0,6944	18	89596,49	45086,52	89596,49	45086,52	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		508 ЗРА, ФС	82	8760	Дефлектор	1	0952	1	12	1	0,884	0,6944	18	89606,01	45086,96	89606,01	45086,96	0	0	0/0	0410	Метан	0,009386	14,41	0,295996	0,295996		
																					0	0/0	1134	Диэтиленгликоля метиловый эфир	0,000122	0,19	0,003287	0,003287
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0953	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89591,51	45054,07	89591,51	45054,07	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0954	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89615,53	45054,51	89615,53	45054,51	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0955	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89590,85	45063,37	89590,85	45063,37	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0956	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89615,2	45064,03	89615,2	45064,03	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0957	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89589,74	45072,67	89589,74	45072,67	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0958	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89614,2	45073,45	89614,2	45073,45	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0959	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89588,86	45082,2	89588,86	45082,2	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		
7 Технологический цех №2		509 ДЭГа	Емкость 2	8760	Вентиляция механическая	1	0960	1	8	0,8	13,81	6,944	18	89613,54	45083,2	89613,54	45083,2	0	0	0/0	1023	Диэтиленгликоль	0,003700	0,57	0,000006	0,000006		

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
коммерческого учета газа. ГРП газ на собственные нужды					продувочная																						
																			0	0/0	0410	Метан	2261,872107	37473008,53	0,067856	0,067856	
																			0	0/0	0417	Этан	2,178368	36089,57	0,000065	0,000065	
10 Факел (свеча рассеивания УКПГ)		517 Опорожнение технологических линий и оборудования УКПГ, ДКС	2	2	Свеча рассеивания	1	0972	2	28,5	0,25	80	3,927	18	89678,91	45328	89678,91	45328	0	0	0/0	0410	Метан	22056,190000	5986885,48	158,804600	158,804600	
11 Котельная		518 Котел	3	5828	Дымовая труба	1	0973	1	27	1,22	3,422	3,9999	200	89539,28	45056,74	89539,28	45056,74	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,115531	50,04	2,423969	2,423969	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,112643	48,79	2,363370	2,363370	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,025350	10,98	0,531861	0,531861	
																			0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2,01E-07	8,72E-05	0,000004	0,000004	
11 Котельная		519 Продувка обвязки	1	1	Свеча продувочная	1	0974	2	12	0,02	80	0,0251	18	89527,34	45057,62	89527,34	45057,62	0	0	0/0	0410	Метан	5,070000	215029,70	0,012200	0,012200	
11 Котельная		519 Продувка обвязки	1	1	Свеча продувочная	1	0975	2	12	0,02	80	0,0251	18	89522,11	45057,43	89522,11	45057,43	0	0	0/0	0410	Метан	5,070000	215029,70	0,012200	0,012200	
11 Котельная		519 Продувка обвязки	1	1	Свеча продувочная	1	0976	2	12	0,02	80	0,0251	18	89516,39	45057,13	89516,39	45057,13	0	0	0/0	0410	Метан	5,070000	215029,70	0,012200	0,012200	
11 Котельная		520 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	0977	1	11	1	0,884	0,6944	18	89525,17	45025,46	89525,17	45025,46	0	0	0/0	0410	Метан	0,039780	61,06	1,254491	1,254491	
11 Котельная		520 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	0978	1	11	1	0,884	0,6944	18	89524,67	45035,42	89524,67	45035,42	0	0	0/0	0410	Метан	0,039780	61,06	1,254491	1,254491	
11 Котельная		520 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	0979	1	11	1	0,884	0,6944	18	89524,67	45044,5	89524,67	45044,5	0	0	0/0	0410	Метан	0,039780	61,06	1,254491	1,254491	
11 Котельная		520 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1398	1	11	0,3	1,178	0,0833	18	89517,5	45025,76	89517,5	45025,76	0	0	0/0	0410	Метан	0,039780	509,04	1,254491	1,254491	
11 Котельная		520 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1399	1	11	1	0,884	0,6944	18	89515,21	45045,47	89515,21	45045,47	0	0	0/0	0410	Метан	0,039780	61,06	1,254491	1,254491	
12 Склад ГСМ и метанола		521 Емкость для метанола, ДТ, АИ-80, АИ-92, керосина	7	8760	Неорганизованный выброс	1	6064	1	2	0	0	0	18	89530,28	45116,48	89529,45	45130,57	7,08	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000087	0,00	0,000003	0,000003	
																			0	0/0	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,754006	0,00	0,274804	0,274804	
																			0	0/0	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,648259	0,00	0,101564	0,101564	
																			0	0/0	0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,064800	0,00	0,010152	0,010152	
																			0	0/0	0602	Бензол	0,059616	0,00	0,009340	0,009340	
																			0	0/0	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,007517	0,00	0,001178	0,001178	
																			0	0/0	0621	Метилбензол (Толуол)	0,056246	0,00	0,008812	0,008812	
																			0	0/0	0627	Этилбензол	0,001555	0,00	0,000244	0,000244	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	1,517338	0,00	0,007177	0,007177	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,082446	0,00	0,001550	0,001550	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч./ максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Дефлектор	1	0680	1	5	0,35	1,732	0,1666	18	89537,63	45101	89537,63	45101	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000008	0,05	0,000061	0,000061
																		0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,020001	127,97	0,122414	0,122414	
																		0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,002926	18,72	0,021615	0,021615	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Вентиляция механическая АВ1	1	0980	1	5	0,45	17,46	2,777	18	89527,87	45095,49	89527,87	45095,49	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	1,15E-03	0,000024	0,000024
																		0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007778	2,99	0,047605	0,047605	
																		0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001138	0,44	0,008406	0,008406	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Дефлектор	1	0981	1	5	0,35	1,732	0,1666	18	89537,63	45100,53	89537,63	45100,53	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000008	0,05	0,000061	0,000061
																		0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,020001	127,97	0,122414	0,122414	
																		0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,002926	18,72	0,021615	0,021615	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Вентиляция механическая В1	1	1400	1	5	0,63	18,71	5,833	18	89537	45101	89537	45101	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	5,48E-04	0,000024	0,000024
																		0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007778	1,42	0,047605	0,047605	
																		0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001138	0,21	0,008406	0,008406	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Вентиляция механическая В2	1	1401	1	5	0,15	13,02	0,23	18	89537	45102	89537	45102	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,01	0,000024	0,000024
																		0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007778	36,05	0,047605	0,047605	
																		0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001138	5,27	0,008406	0,008406	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Вентиляция механическая В3, В4	1	1402	1	5	0,15	13,02	0,23	18	89537	45103	89537	45103	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,01	0,000024	0,000024
																		0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007778	36,05	0,047605	0,047605	
																		0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001138	5,27	0,008406	0,008406	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Вентиляция механическая В5	1	1403	1	5	0,15	13,02	0,23	18	89537	45104	89537	45104	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000003	0,01	0,000024	0,000024
																		0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007778	36,05	0,047605	0,047605	
																		0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001138	5,27	0,008406	0,008406	
13 Насосная метанола и ГСМ		522 Насос для метанола и ДТ, ЗРА, ФС, ПК	288	8760	Дефлектор	1	1469	1	5	0,35	1,732	0,1666	18	89537,63	45102	89537,63	45102	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000008	0,05	0,000061	0,000061
																		0	0/0	1052	Метанол	0,020001	127,97	0,122414	0,122414	

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
																											23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,043750	60,59	0,001860	0,016860	
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,105000	145,41	0,004650	0,042150	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,542500	751,27	0,024180	0,219180	
																			0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001	1,38E-03	5,10E-08	4,61E-07	
																			0	0/0	1325	Формальдегид	0,010500	14,54	0,000465	0,004215	
																			0	0/0	2732	Керосин	0,253750	351,40	0,011160	0,101160	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,672000	930,61	0,120000	0,134880
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,655200	907,34	0,117000	0,131508	
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,087500	121,17	0,015000	0,016860	
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,210000	290,82	0,037500	0,042150	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	1,085000	1502,55	0,195000	0,219180	
																			0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000002	2,91E-03	4,10E-07	4,61E-07	
																			0	0/0	1325	Формальдегид	0,021000	29,08	0,003750	0,004215	
																			0	0/0	2732	Керосин	0,507500	702,80	0,090000	0,101160	
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	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000024	13,14	0,000002	0,000002
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,008609	4673,73	0,000566	0,000566	
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	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000740	401,73	0,000012	0,000012
15	Насосная промстоков УКПГ, насосная промстоков ДКС	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	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000086	1,65	0,000207	0,000207
15	Насосная промстоков УКПГ, насосная промстоков ДКС	526	Емкость приемная	1	8760	Вентиляция механическая В1	1	0988	1	4	0,14	14,94	0,23	18	89688,4	45162,36	89688,4	45162,36	0	0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000300	1,39	0,000725	0,000725
15	Насосная промстоков УКПГ, насосная промстоков ДКС	526	Емкость приемная	1	8760	Дефлектор	1	1404	1	4,7	0,2	1,767	0,0555	18	89477,53	45085	89477,53	45085	0	0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000086	1,65	0,000207	0,000207
15	Насосная промстоков УКПГ, насосная промстоков ДКС	526	Емкость приемная	1	8760	Дефлектор	1	1405	1	4,7	0,2	1,767	0,0555	18	89477,49	45085,69	89477,49	45085,69	0	0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000086	1,65	0,000207	0,000207
15	Насосная промстоков УКПГ, насосная промстоков ДКС	526	Емкость приемная	1	8760	Вентиляция механическая В1	1	1406	1	4	0,08	13,93	0,07	18	89688,4	45162,36	89688,4	45162,36	0	0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000300	4,57	0,000725	0,000725
16	Ерш-Б-25	527	Сточные	1	8760	Дефлектор	1	0989	1	6,35	0,2	1,767	0,0555	18	89459,99	45108,7	89459,99	45108,7	0	0	0/0	0303	Аммиак	0,000030	0,58	0,000800	0,000800

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
																											23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
		воды																	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2,00E-07	3,84E-03	0,000005	0,000005	
17	Канализационная насосная станция хозстоков	528 Емкость приемная	1	8760	Вентиляция механическая	1	0990	1	3	0,3	11,78	0,833	18	89462,01	45101,06	89462,01	45101,06	0	0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000856	1,10	0,002070	0,002070	
17	Канализационная насосная станция хозстоков	528 Емкость приемная	1	8760	Вентиляция механическая	1	0991	1	3	0,3	11,78	0,833	18	89458	45100,77	89458	45100,77	0	0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000856	1,10	0,002070	0,002070	
17	Канализационная насосная станция хозстоков	528 Емкость приемная	1	8760	Дефлектор	1	0992	1	4	0,1	1,019	0,008	18	89460,13	45102,69	89460,13	45102,69	0	0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000367	48,90	0,000887	0,000887	
18	ГФУ-5 (горелочно-факельное устройство для сжигания хоз.-быт. и пром. стоков)	529 Горелка ГФУ-5	1	4120	Выхлопное сопло	1	0993	1	1,5	0,1	15,28	62,368	1641	89320,73	45213,69	89320,73	45213,69	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,719789	80,91	10,675917	10,675917	
																		0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,701795	78,89	10,409019	10,409019		
																		0	0/0	0337	Углерод оксид	11,996491	1348,56	177,931957	177,931957		
																		100	0/0	0410	Метан	0,299912	33,71	4,448299	4,448299		
																		100	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,452489	50,87	6,711310	6,711310		
19	Установка для сжигания отходов	530 Форсаж-1	1	3000	Выхлопная труба	1	0994	1	1,2	0,3	1	0,0707	230	89319,59	45221,59	89319,59	45221,59	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,026800	698,57	0,016800	0,016800	
																		0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,004400	114,69	0,002700	0,002700		
																		0	0/0	0316	Соляная кислота	0,010000	260,66	0,008700	0,008700		
																		0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,025000	651,65	0,015600	0,015600		
																		0	0/0	0337	Углерод оксид	0,020700	539,56	0,012900	0,012900		
																		0	0/0	0342	Фториды газообразные	0,014000	364,92	0,012000	0,012000		
																		0	0/0	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,016000	417,05	0,010000	0,010000		
20	Мастерская РММ-сварочный участок	531 Сварочный выпрямитель	1	480	Вентиляция механическая	1	0995	1	10	0,25	16,97	0,833	18	89481,42	45026,59	89481,42	45026,59	0	0	0/0	0123	Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,001171	1,50	0,002023	0,002023	
																		0	0/0	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000184	0,24	0,000317	0,000317		
																		0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,001137	1,45	0,001965	0,001965		
																		0	0/0	0337	Углерод оксид	0,005600	7,17	0,009677	0,009677		
																		0	0/0	0342	Фториды газообразные	0,000392	0,50	0,000677	0,000677		
																		0	0/0	0344	Фториды плохо растворимые	0,000168	0,21	0,000291	0,000291		
																		0	0/0	2908	Пыль	0,000168	0,21	0,000291	0,000291		

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																						неорганическая: 70-20% SiO2					
20 Мастерская РММ-сварочный участок		531 Сварочный выпрямитель	1	480	Вентиляция механическая	1	0996	1	10	0,25	16,97	0,833	18	89480,87	45037,69	89480,87	45037,69	0	0	0/0	0123	Диоксида железа (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,001171	1,50	0,002023	0,002023	
																					0/0	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000184	0,24	0,000317	0,000317
																					0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,001137	1,45	0,001965	0,001965
																					0/0	0337	Углерод оксид	0,005600	7,17	0,009677	0,009677
																					0/0	0342	Фториды газообразные	0,000392	0,50	0,000677	0,000677
																					0/0	0344	Фториды плохо растворимые	0,000168	0,21	0,000291	0,000291
																					0/0	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000168	0,21	0,000291	0,000291
20 Мастерская РММ-сварочный участок		532 Сварочный агрегат, станок вертикально-сверлильный	9	850	Дефлектор	1	0997	1	10	0,3	1,178	0,0833	18	89472,45	45031,4	89472,45	45031,4	0	0	0/0	0123	Диоксида железа (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002396	30,65	0,002919	0,002919	
																					0/0	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000254	3,25	0,000464	0,000464
																					0/0	0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,000006	0,07	1,00E-07	1,00E-07
																					0/0	0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000084	1,07	0,000013	0,000013
																					0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000967	12,37	0,001984	0,001984
																					0/0	0337	Углерод оксид	0,004763	60,95	0,009774	0,009774
																					0/0	0342	Фториды газообразные	0,000570	7,30	0,000841	0,000841
																					0/0	0344	Фториды плохо растворимые	0,000143	1,83	0,000294	0,000294
																					0/0	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000143	1,83	0,000294	0,000294
20 Мастерская РММ-сварочный участок		532 Сварочный агрегат, станок вертикально-сверлильный	9	850	Дефлектор	1	0998	1	10	0,3	1,178	0,0833	18	89478,56	45031,68	89478,56	45031,68	0	0	0/0	0123	Диоксида железа (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002396	30,65	0,002919	0,002919	
																					0/0	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000254	3,25	0,000464	0,000464
																					0/0	0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,000006	0,07	1,00E-07	1,00E-07

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
																											23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																			0	0/0	0203	Хром шестивалентный (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000084	1,07	0,000013	0,000013	
																			0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000967	12,37	0,001984	0,001984	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,004763	60,95	0,009774	0,009774	
																			0	0/0	0342	Фториды газообразные	0,000570	7,30	0,000841	0,000841	
																			0	0/0	0344	Фториды плохо растворимые	0,000143	1,83	0,000294	0,000294	
																			0	0/0	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000143	1,83	0,000294	0,000294	
20 Мастерская РММ-сварочный участок		532 Сварочный агрегат, станок вертикально-сверлильный	9	850	Дефлектор	1	0999	1	10	0,3	1,178	0,0833	18	89477,91	45038,53	89477,91	45038,53	0	0	0/0	0123	Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002396	30,65	0,002919	0,002919	
																			0	0/0	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000254	3,25	0,000464	0,000464	
																			0	0/0	0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,000006	0,07	1,00E-07	1,00E-07	
																			0	0/0	0203	Хром шестивалентный (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000084	1,07	0,000013	0,000013	
																			0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000967	12,37	0,001984	0,001984	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,004763	60,95	0,009774	0,009774	
																			0	0/0	0342	Фториды газообразные	0,000570	7,30	0,000841	0,000841	
																			0	0/0	0344	Фториды плохо растворимые	0,000143	1,83	0,000294	0,000294	
																			0	0/0	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000143	1,83	0,000294	0,000294	
20 Мастерская РММ-сварочный участок		532 Сварочный агрегат, станок вертикально-сверлильный	9	850	Дефлектор	1	1000	1	10	0,3	1,178	0,0833	18	89471,62	45038,25	89471,62	45038,25	0	0	0/0	0123	Железо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002396	30,65	0,002919	0,002919	
																			0	0/0	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000254	3,25	0,000464	0,000464	
																			0	0/0	0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,000006	0,07	1,00E-07	1,00E-07	
																			0	0/0	0203	Хром шестивалентный (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000084	1,07	0,000013	0,000013	
																			0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000967	12,37	0,001984	0,001984	

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
23 Блок вспомогательных помещений БВП - гараж для спецтехники		536	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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000148	0,28	0,000106	0,000106
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000144	0,28	0,000104	0,000104
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,000015	0,03	0,000010	0,000010
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000040	0,08	0,000038	0,000038
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,001907	3,66	0,005247	0,005247
																			0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000176	0,34	0,000417	0,000417
																			0	0/0	2732	Керосин	0,000155	0,30	0,000091	0,000091
23 Блок вспомогательных помещений БВП - гараж для спецтехники		536	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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000148	0,19	0,000106	0,000106
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000144	0,18	0,000104	0,000104
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,000015	0,02	0,000010	0,000010
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000040	0,05	0,000038	0,000038
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,001907	2,44	0,005247	0,005247
																			0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000176	0,23	0,000417	0,000417
																			0	0/0	2732	Керосин	0,000155	0,20	0,000091	0,000091
23 Блок вспомогательных помещений БВП - гараж для спецтехники		536	8	730	Вентиляция механическая	1	1407	1	4	0,2	17,67	0,555	18	89550,91	45047,94	89550,91	45047,94	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000148	0,28	0,000106	0,000106
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000144	0,28	0,000104	0,000104
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,000015	0,03	0,000010	0,000010
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000040	0,08	0,000038	0,000038
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,001907	3,66	0,005247	0,005247
																			0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000176	0,34	0,000417	0,000417
																			0	0/0	2732	Керосин	0,000155	0,30	0,000091	0,000091
23 Блок вспомогательных помещений БВП - гараж для спецтехники		536	8	730	Дефлектор	1	1408	1	5	0,5	1,414	0,2777	18	89550,03	45059,2	89550,03	45059,2	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000254	0,97	0,000182	0,000182

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
																											23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
помещений БВП - гараж для спецтехники		спецтехника																									
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000248	0,95	0,000178	0,000178
																				0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,000026	0,10	0,000017	0,000017
																				0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000069	0,26	0,000065	0,000065
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,003269	12,55	0,008995	0,008995
																				0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000302	1,16	0,000715	0,000715
																				0	0/0	2732	Керосин	0,000265	1,02	0,000157	0,000157
23 Блок вспомогательных помещений БВП - гараж для спецтехники		536 Автотранспорт и спецтехника	8	730	Вентиляция механическая	1	1409	1	4	0,3	11,78	0,833	18	89560,41	45051,99	89560,41	45051,99	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000148	0,19	0,000106	0,000106	
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000144	0,18	0,000104	0,000104
																				0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,000015	0,02	0,000010	0,000010
																				0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000040	0,05	0,000038	0,000038
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,001907	2,44	0,005247	0,005247
																				0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000176	0,23	0,000417	0,000417
																				0	0/0	2732	Керосин	0,000155	0,20	0,000091	0,000091
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		537 Вега-68	3	2544	Дымовая труба	1	1007	1	13	0,53	4,528	0,999	200	89412,47	44883,82	89412,47	44883,82	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,068938	119,56	0,635618	0,635618	
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,067215	116,57	0,619728	0,619728
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,048126	83,47	0,443286	0,443286
																				0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	9,70E-09	1,69E-05	8,96E-08	8,96E-08
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		537 Вега-68	3	2544	Дымовая труба	1	1008	1	13	0,53	4,528	0,999	200	89409,72	44886,77	89409,72	44886,77	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,068938	119,56	0,635618	0,635618	
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,067215	116,57	0,619728	0,619728
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,048126	83,47	0,443286	0,443286
																				0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	9,70E-09	1,69E-05	8,96E-08	8,96E-08
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		537 Вега-68	3	2544	Дымовая труба	1	1009	1	13	0,53	4,528	0,999	200	89409,35	44883,27	89409,35	44883,27	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,068938	119,56	0,635618	0,635618	
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,067215	116,57	0,619728	0,619728
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,048126	83,47	0,443286	0,443286
																				0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	9,70E-09	1,69E-05	8,96E-08	8,96E-08

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	Наим. газиф.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч./ максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,068938	119,56	0,635618	0,635618	
																		0	0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,067215	116,57	0,619728	0,619728	
																		0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,048126	83,47	0,443286	0,443286	
																		0	0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	9,70E-09	1,69E-05	8,96E-08	8,96E-08	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,068938	119,56	0,635618	0,635618	
																		0	0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,067215	116,57	0,619728	0,619728	
																		0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,048126	83,47	0,443286	0,443286	
																		0	0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	9,70E-09	1,69E-05	8,96E-08	8,96E-08	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,068938	119,56	0,635618	0,635618	
																		0	0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,067215	116,57	0,619728	0,619728	
																		0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,048126	83,47	0,443286	0,443286	
																		0	0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	9,70E-09	1,69E-05	8,96E-08	8,96E-08	
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	0410	Метан	0,110000	1822,40	0,000290	0,000290	
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	0410	Метан	0,014000	231,94	0,000030	0,000030	
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	0410	Метан	0,053060	1019,07	1,673298	1,673298	
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	0410	Метан	0,110000	1822,40	0,000290	0,000290	
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	0410	Метан	0,110000	1822,40	0,000290	0,000290	
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча продувочная	1	1412	2	5	0,032	80	0,0643	18	89405,95	44875,63	89405,95	44875,63	0	0	0/0	0410	Метан	0,110000	1822,40	0,000290	0,000290	
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча продувочная	1	1413	2	5	0,032	80	0,0643	18	89405,95	44875,63	89405,95	44875,63	0	0	0/0	0410	Метан	0,110000	1822,40	0,000290	0,000290	
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча продувочная	1	1414	2	5	0,032	80	0,0643	18	89405,95	44876,63	89405,95	44876,63	0	0	0/0	0410	Метан	0,110000	1822,40	0,000290	0,000290	
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		538 ГРП	2	1	Свеча с ПК	1	1415	2	5,5	0,032	80	0,0643	18	89390	44870	89390	44870	0	0	0/0	0410	Метан	0,014000	231,94	0,000030	0,000030	
24 Подогреватели воды (2 резервуара с подогревом)		539 ЗРА, ФС, ПК	132	8760	Дефлектор	1	1416	1	6	0,2	1,767	0,0555	18	89413,9	44877,12	89413,9	44877,12	0	0	0/0	0410	Метан	0,053060	1019,07	1,673298	1,673298	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000040	0,08	0,000025	0,000025	

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	Наим. газопоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000039	0,07	0,000024	0,000024
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000014	0,03	0,000009	0,000009
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,007967	15,30	0,004477	0,004477
																			0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001203	2,31	0,000700	0,000700
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000051	0,20	0,000032	0,000032
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000050	0,19	0,000031	0,000031
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000018	0,07	0,000012	0,000012
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,010244	39,32	0,005756	0,005756
																			0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001547	5,94	0,000900	0,000900
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000040	0,08	0,000025	0,000025
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000039	0,07	0,000024	0,000024
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000014	0,03	0,000009	0,000009
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,007967	15,30	0,004477	0,004477
																			0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001203	2,31	0,000700	0,000700
25 Пождепо		540 Автомобиль Урал	2	365	Вентиляция механическая	1	1019	1	6	0,25	11,31	0,555	18	89679,01	45327,8	89679,01	45327,8	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000040	0,08	0,000025	0,000025
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000039	0,07	0,000024	0,000024
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000014	0,03	0,000009	0,000009
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,007967	15,30	0,004477	0,004477
																			0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001203	2,31	0,000700	0,000700
26 отключающих кранов	Узел	541 ЗРА	2	8760	Дефлектор	1	1017	1	6	0,2	1,767	0,0555	18	89640,79	45117,82	89640,79	45117,82	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000010	0,19	0,000302	0,000302
																			0	0/0	0410	Метан	0,004250	81,63	0,134000	0,134000
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,08	0,000130	0,000130
26 отключающих кранов	Узел	541 ЗРА	2	8760	Дефлектор	1	1397	1	6	0,2	1,767	0,0555	18	89593,22	45030,68	89593,22	45030,68	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000010	0,19	0,000302	0,000302
																			0	0/0	0410	Метан	0,004250	81,63	0,134000	0,134000
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,08	0,000130	0,000130
26	Узел	542 ЗРА	6	8760	Неорганизованны	1	6065	1	2	0	0	0	18	89633,57	45119,51	89633,38	45122,48	1,51	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000023	0,00	0,000727	0,000727

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	Наим. газоч.-х	Кэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч. максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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					Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
отключающих кранов					й выброс															0	0/0	0410	Метан	0,010250	0,00	0,324000	0,324000
																				0	0/0	0417	Этан	0,000010	0,00	0,000312	0,000312
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	0410	Метан	133,498000	226477,59	0,320400	0,320400	
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	0410	Метан	0,002048	13,10	0,064600	0,064600	
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	0410	Метан	0,002048	3,74	0,064600	0,064600	
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	0410	Метан	0,004780	1,83	0,150734	0,150734	
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	0410	Метан	0,004780	9,18	0,150734	0,150734	
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	0410	Метан	0,027313	46,34	0,861339	0,861339	
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	0410	Метан	133,498000	226477,59	0,320400	0,320400	
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	0410	Метан	133,498000	226477,59	0,320400	0,320400	
27 Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)		543 Сепаратор	4	1	Свеча продувочная	1	1070	2	15	0,1	80	0,6283	18	89563,5	45241,97	89563,5	45241,97	0	0	0/0	0410	Метан	133,498000	226477,59	0,320400	0,320400	
27 Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)		543 Сепаратор	4	1	Свеча продувочная	1	1071	2	15	0,1	80	0,6283	18	89563,25	45245,4	89563,25	45245,4	0	0	0/0	0410	Метан	133,498000	226477,59	0,320400	0,320400	
27 Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)		544 ЗРА, ФС	213	8760	Дефлектор	1	1095	1	11	0,63	1,871	0,5833	18	89516,2	45171,81	89516,2	45171,81	0	0	0/0	0410	Метан	0,002048	3,74	0,064600	0,064600	
27 Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)		544 ЗРА, ФС	213	8760	Дефлектор	1	1150	1	11	0,63	1,871	0,5833	18	89670	45197	89670	45197	0	0	0/0	0410	Метан	0,002048	3,74	0,064600	0,064600	
27 Пункт сепарации		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	0410	Метан	0,004780	6,12	0,150734	0,150734	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
пластового газа (ПСПГ)																											
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	0410	Метан	0,004780	6,12	0,150734	0,150734	
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	0410	Метан	286,576000	759644,36	0,343900	0,343900	
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	0410	Метан	23,881000	162055,20	0,348500	0,348500	
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	0410	Метан	23,881000	162055,20	0,348500	0,348500	
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	0410	Метан	23,881000	162055,20	0,348500	0,348500	
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	0410	Метан	23,881000	162055,20	0,348500	0,348500	
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	0410	Метан	23,881000	162055,20	0,348500	0,348500	
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		547 ЗРА, ФС	126	8760	Дефлектор	1	1032	1	10	0,5	1,414	0,2777	18	89667,46	45231,49	89667,46	45231,49	0	0	0/0	0410	Метан	0,012027	46,16	0,379273	0,379273	
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		547 ЗРА, ФС	126	8760	Дефлектор	1	1033	1	10	0,5	1,414	0,2777	18	89667,37	45238,12	89667,37	45238,12	0	0	0/0	0410	Метан	0,012027	46,16	0,379273	0,379273	
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		547 ЗРА, ФС	126	8760	Дефлектор	1	1034	1	10	0,5	1,414	0,2777	18	89667,29	45244,03	89667,29	45244,03	0	0	0/0	0410	Метан	0,012027	46,16	0,379273	0,379273	
28 Установка подготовки топливного и импульсного газа (БПТБИГ)		547 ЗРА, ФС	126	8760	Вентиляция механическая АВ1	1	1035	1	10	0,63	18,71	5,833	18	89659,29	45228,57	89659,29	45228,57	0	0	0/0	0410	Метан	0,084187	15,38	2,654913	2,654913	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч./ максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
импульсного газа (БПТБИГ)																											
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	0410	Метан	23,881000	162055,20	0,348500	0,348500	
29 Устьевого 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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,049038	245,86	0,727866	0,727866	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,047812	239,71	0,709670	0,709670	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,071823	360,10	1,078675	1,078675	
																			0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	7,26E-09	3,64E-05	1,09E-07	1,09E-07	
29 Устьевого 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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,049038	245,86	0,727866	0,727866	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,047812	239,71	0,709670	0,709670	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,071823	360,10	1,078675	1,078675	
																			0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	7,26E-09	3,64E-05	1,09E-07	1,09E-07	
29 Устьевого подогреватели (ПТПГ-10-1)		549 Подогреватели газа	1	0	Продувочная свеча с подогревателей	1	1038	2	5	0,05	80	0,1571	18	89679,39	45255,54	89679,39	45255,54	0	0	0/0	0410	Метан	0,013000	88,22	0,000020	0,000020	
29 Устьевого подогреватели (ПТПГ-10-1)		549 Подогреватели газа	1	0	Продувочная свеча с подогревателей	1	1039	2	5	0,05	80	0,1571	18	89679,01	45259,18	89679,01	45259,18	0	0	0/0	0410	Метан	0,013000	88,22	0,000020	0,000020	
29 Устьевого подогреватели (ПТПГ-10-1)		550 ГРПУ подогревателей газа	2	0	Продувочная свеча с подогревателей	1	1040	2	2	0,02	80	0,0251	18	89680,35	45253,33	89680,35	45253,33	0	0	0/0	0410	Метан	0,013000	551,36	0,000020	0,000020	
29 Устьевого подогреватели (ПТПГ-10-1)		550 ГРПУ подогревателей газа	2	0	Продувочная свеча с подогревателей	1	1041	2	2	0,02	80	0,0251	18	89679,87	45261,07	89679,87	45261,07	0	0	0/0	0410	Метан	0,013000	551,36	0,000020	0,000020	
30 Блок-бок ГПА-Ц-16		551 ГПА	3	8760	Шахта выхлопа	1	1042	1	13,5	2,8	16,8	103,45	412	89555,37	45187,27	89555,37	45187,27	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3,012638	73,07	17,200958	17,200958	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,059220	74,20	17,466923	17,466923	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	26,304348	638,03	150,187305	150,187305	
30 Блок-бок ГПА-Ц-16		552 ГПА	3	0	Свеча	1	1043	2	5	0,08	80	0,4021	18	89553,71	45215,08	89553,71	45215,08	0	0	0/0	0410	Метан	1225,250000	3247844,37	1,470300	1,470300	
30 Блок-бок ГПА-Ц-16		553 ГПА	3	8	Свеча продувочная	1	1045	2	5	0,08	80	0,4021	18	89554,05	45323,57	89554,05	45323,57	0	0	0/0	0410	Метан	297,750000	789263,96	8,517600	8,517600	
30 Блок-бок ГПА-Ц-16		553 ГПА	3	8	Свеча продувочная	1	1046	2	5	0,08	80	0,4021	18	89553,96	45325,59	89553,96	45325,59	0	0	0/0	0410	Метан	295,750000	783962,43	8,517600	8,517600	
30 Блок-бок ГПА-Ц-16		553 ГПА	3	8	Свеча продувочная	1	1047	2	5	0,08	80	0,4021	18	89553,77	45327,82	89553,77	45327,82	0	0	0/0	0410	Метан	295,750000	783962,43	8,517600	8,517600	
30 Блок-бок ГПА-Ц-16		554 Система свечных трубопроводов	1	16	Свеча продувочная	1	1048	2	12	0,05	80	0,1571	18	89558,28	45235,25	89558,28	45235,25	0	0	0/0	0410	Метан	98,583000	668979,02	5,678400	5,678400	
30 Блок-бок ГПА-Ц-16		554 Система свечных	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	0410	Метан	98,583000	668979,02	5,678400	5,678400	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
		трубопроводов																									
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	0410	Метан	98,583000	668979,02	5,678400	5,678400	
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	0410	Метан	98,583000	167244,75	5,678400	5,678400	
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	0410	Метан	98,583000	167244,75	5,678400	5,678400	
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	0410	Метан	98,583000	4181118,85	5,678400	5,678400	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,001380	0,001380	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1060	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89551,56	45212,98	89551,56	45212,98	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1061	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89551,36	45216,65	89551,36	45216,65	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1062	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89561	45243,78	89561	45243,78	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Дефлектор	1	1063	1	0,3	0,25	1,697	0,0833	18	89557,09	45243,34	89557,09	45243,34	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
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	0337	Углерод оксид	0,000010	0,13	0,000322	0,000322	
																			0	0/0	0410	Метан	0,004541	58,11	0,143192	0,143192	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000004	0,05	0,000138	0,000138	
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	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
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	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3,012638	73,07	79,367346	79,367346	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,059220	74,20	80,594539	80,594539	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	26,304348	638,03	692,982787	692,982787	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3,012638	73,07	78,391251	78,391251	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,059220	74,20	79,603352	79,603352	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	26,304348	638,03	684,460178	684,460178	
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	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
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	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая	1	1203	1	6	0,5	14,14	2,777	18	89539,28	45186,26	89539,28	45186,26	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая	1	1204	1	6	0,5	14,14	2,777	18	89539,65	45213,22	89539,65	45213,22	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая	1	1205	1	6	0,5	14,14	2,777	18	89538,51	45214,71	89538,51	45214,71	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая	1	1206	1	6	0,5	14,14	2,777	18	89537,16	45240,94	89537,16	45240,94	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	
30 Блок-бокс ГПА-Ц-16		555 ЗРА, ФС	60	8760	Вентиляция механическая	1	1207	1	6	0,5	14,14	2,777	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0	0	0/0	0337	Углерод оксид	4,22E-08	1,62E-05	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000022	0,01	0,000556	0,000556	
																			0	0/0	0417	Этан	1,78E-08	6,82E-06	0,000001	0,000001	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
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	0337	Углерод оксид	0,148460	393,53	0,000178	0,000178	
																			0	0/0	0410	Метан	66,064581	175121,39	0,079277	0,079277	
																			0	0/0	0417	Этан	0,063626	168,66	0,000076	0,000076	
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	0337	Углерод оксид	0,148460	393,53	0,000178	0,000178	
																			0	0/0	0410	Метан	66,064581	175121,39	0,079277	0,079277	
																			0	0/0	0417	Этан	0,063626	168,66	0,000076	0,000076	
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	0337	Углерод оксид	0,148460	393,53	0,000178	0,000178	
																			0	0/0	0410	Метан	66,064581	175121,39	0,079277	0,079277	
																			0	0/0	0417	Этан	0,063626	168,66	0,000076	0,000076	
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	0410	Метан	0,016937	0,00	0,534116	0,534116	
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	0410	Метан	33,288000	225890,60	0,557000	0,557000	
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	0410	Метан	33,288000	225890,60	0,557000	0,557000	
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	0410	Метан	33,288000	225890,60	0,557000	0,557000	
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	0410	Метан	33,288000	225890,60	0,557000	0,557000	
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	0410	Метан	33,288000	225890,60	0,557000	0,557000	
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	0410	Метан	33,288000	225890,60	0,557000	0,557000	
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	0337	Углерод оксид	0,000077	0,00	0,002414	0,002414	
																			0	0/0	0410	Метан	0,034112	0,00	1,074377	1,074377	
																			0	0/0	0417	Этан	0,000033	0,00	0,001035	0,001035	
33 Блок-бокс маслофильтров (т/а № 91, 92, 93) 3 шт.		560 Маслофильтр, насос 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	2735	Масло минеральное нефтяное	0,001930	24,70	0,060868	0,060868	
33 Блок-бокс маслофильтров (т/а № 91, 92, 93) 3 шт.		560 Маслофильтр, насос масла, ЗРА	16	8760	Дефлектор	1	1082	1	4	0,25	1,697	0,0833	18	89542,67	45224,84	89542,67	45224,84	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,001930	24,70	0,060868	0,060868	
33 Блок-бокс маслофильтров (т/а № 91, 92, 93) 3 шт.		560 Маслофильтр, насос масла, ЗРА	16	8760	Дефлектор	1	1083	1	4	0,25	1,697	0,0833	18	89540,56	45252,7	89540,56	45252,7	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,001930	24,70	0,060868	0,060868	
34 Емкости перелива масла с магнетателя		561 Емкости масла	2	8760	Дыхательная свеча	1	1084	1	3	0,025	80	0,0393	18	89573,07	45171,43	89573,07	45171,43	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000740	20,09	0,000012	0,000012	
34 Емкости перелива масла с магнетателя		561 Емкости масла	2	8760	Дыхательная свеча	1	1085	1	3	0,025	80	0,0393	18	89572,92	45174,03	89572,92	45174,03	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000740	20,09	0,000012	0,000012	
35 Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и отделением регенерации		562 Насос,ЗРА, ПСМ, мерные емкости	37	8760	Дефлектор	1	1086	1	5	0,25	1,697	0,0833	18	89604,34	45155,74	89604,34	45155,74	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000699	8,94	0,022058	0,022058	
35 Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и		562 Насос,ЗРА, ПСМ, мерные	37	8760	Дефлектор	1	1087	1	5	0,25	1,697	0,0833	18	89599,75	45155,39	89599,75	45155,39	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000699	8,94	0,022058	0,022058	

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
отделением регенерации		емкости																									
35 Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и отделением регенерации		562 Насос,ЗРА, ПСМ, мерные емкости	37	8760	Дефлектор	1	1088	1	5	0,25	1,697	0,0833	18	89595,26	45155,04	89595,26	45155,04	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000699	8,94	0,022058	0,022058	
35 Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и отделением регенерации		562 Насос,ЗРА, ПСМ, мерные емкости	37	8760	Дефлектор	1	1089	1	5	0,25	1,697	0,0833	18	89591,57	45154,84	89591,57	45154,84	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000699	8,94	0,022058	0,022058	
35 Блок-бокс масла ТП-22 с насосной и отделением регенерации		562 Насос,ЗРА, ПСМ, мерные емкости	37	8760	Вентиляция механическая	1	1090	1	5	0,25	16,97	0,833	18	89586,77	45154,3	89586,77	45154,3	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,006528	8,35	0,205873	0,205873	
36 Блок-бокс масла МС-8 с насосной и отделением регенерации		563 Насос, ЗРА, ПСМ, мерные емкости	35	8760	Дефлектор	1	1091	1	5	0,25	1,697	0,0833	18	89578,17	45153,85	89578,17	45153,85	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,001584	20,27	0,044117	0,044117	
36 Блок-бокс масла МС-8 с насосной и отделением регенерации		563 Насос, ЗРА, ПСМ, мерные емкости	35	8760	Дефлектор	1	1092	1	5	0,25	1,697	0,0833	18	89571,93	45153,35	89571,93	45153,35	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,001584	20,27	0,044117	0,044117	
36 Блок-бокс масла МС-8 с насосной и отделением регенерации		563 Насос, ЗРА, ПСМ, мерные емкости	35	8760	Вентиляция механическая	1	1093	1	5	0,25	16,97	0,833	18	89569,68	45154,24	89569,68	45154,24	0	0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,007390	9,46	0,205878	0,205878	
37 Аварийная дизельная электростанция ДКС-9 (2 шт.)		564 Дизель "Звезда-630НК-03МЗ-01ХЛ2/630	3	5	Выхлопная труба	1	1094	2	5	0,1	155,7	1,2225	673	89514,25	45176,91	89514,25	45176,91	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,266667	755,87	0,010176	0,130176	
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,260000	736,98	0,009922	0,126922
																				0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,034722	98,42	0,001272	0,016272
																				0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,083333	236,21	0,003180	0,040680
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,430556	1220,42	0,016536	0,211536
																				0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001	2,36E-03	3,50E-08	4,48E-07
																				0	0/0	1325	Формальдегид	0,008333	23,62	0,000318	0,004068
																				0	0/0	2732	Керосин	0,201389	570,84	0,007632	0,097632
37 Аварийная дизельная электростанция ДКС-9 (2 шт.)		564 Дизель "Звезда-630НК-03МЗ-01ХЛ2/630	3	5	Выхлопная труба	1	1094	3	5	0,1	155,7	1,2226	673	89514,25	45176,91	89514,25	45176,91	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,533300	1511,55	0,120000	0,130176	
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,520000	1473,85	0,117000	0,126922
																				0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,069400	196,70	0,015000	0,016272
																				0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,166700	472,48	0,037500	0,040680
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,861000	2440,36	0,195000	0,211536
																				0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0,000002	4,73E-03	4,13E-07	4,48E-07

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч./ максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год			
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
																						1325	Бензпирен)						
																						0	0/0	2732	Формальдегид	0,016670	47,25	0,003750	0,004068
																						0	0/0	0333	Керосин	0,402780	1141,61	0,090000	0,097632
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	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000022	0,00	0,000009	0,000009			
																						0	0/0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,001231	0,00	0,000007	0,000007
																						0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,007748	0,00	0,003138	0,003138
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	2735	Масло минеральное нефтяное	0,001733	0,00	0,000293	0,000293			
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	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
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	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000021	0,000021			
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	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
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	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
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	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
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	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1212	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0	0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1213	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0	0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Вентиляция механическая	1	1214	1	8	0,32	10,36	0,833	18	89497,14	45220,09	89497,14	45220,09	0	0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000021	0,03	0,000021	0,000021			
39 Производственно-эксплуатационный блок		567 Аккумуляторная	134	1340	Дефлектор	1	1472	1	8	0,25	1,697	0,0833	18	89505,43	45216,16	89505,43	45216,16	0	0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000002	0,03	0,000002	0,000002			
40 Газопроводы-		568	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	0337	Углерод оксид	13,187298	0,00	11,393825	11,393825			

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
																											23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
шлейфы		Газопроводы-шлейфы, ГГУ-1А																		0	0/0	0410	Метан	5868,347399	0,00	5070,252153	5070,252153
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	0417	Этан	5,651699	0,00	4,883068	4,883068	
																			0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,045603	29,37	11,441233	11,441233	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,169910	4,77	1,859201	1,859201	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	8,713355	244,79	95,776373	95,776373	
																			0	0/0	0410	Метан	3077,788348	86466,31	194,963412	194,963412	
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	0417	Этан	2,964162	83,27	0,185470	0,185470	
																			0	0/0	0410	Метан	0,548749	0,00	17,305355	17,305355	
41 Площадка скважины		571 Пробоотборник	78	332	Неорганизованный выброс	1	6118	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	100	0/0	0337	Углерод оксид	0,240591	0,00	0,287555	0,287555	
																			100	0/0	0410	Метан	107,063205	0,00	127,961943	127,961943	
																			100	0/0	0417	Этан	0,103111	0,00	0,123238	0,123238	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,041719	0,00	0,044369	0,044369	
																			100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,006779	0,00	0,007210	0,007210	
																			100	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,020233	0,00	0,016978	0,016978	
																			100	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,005377	0,00	0,005935	0,005935	
																			100	0/0	0337	Углерод оксид	0,412241	0,00	0,443827	0,443827	
																			100	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,013555	0,00	0,017981	0,017981	
																			100	0/0	2732	Керосин	0,041612	0,00	0,036638	0,036638	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000086	0,83	0,000328	0,000328	
																			100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000014	0,14	0,000053	0,000053	
																			100	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000025	0,24	0,000094	0,000094	
																			100	0/0	0337	Углерод оксид	0,012189	118,12	0,040764	0,040764	
																			100	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001319	12,78	0,004394	0,004394	
44 Гараж снегохода		574 Снегоход	3	183	Неорганизованный выброс	1	6111	1	2	0	0	0	18	89603	45022	89603	45032	10	100	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000038	0,00	0,000123	0,000123	
																			100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000006	0,00	0,000020	0,000020	
																			100	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000016	0,00	0,000048	0,000048	
																			100	0/0	0337	Углерод оксид	0,007034	0,00	0,020755	0,020755	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год																				
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28																			
																				100	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000574	0,00	0,001738	0,001738																			
45 Участок работы спецтехники		575 Спецтехника	9	2920	Неорганизованный выброс	1	6112	1	2	0	0	0	18	89543	45170	89543	45180	10			100	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,134922	0,00	4,792840	4,792840																		
																				100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,021925	0,00	0,778837	0,778837																			
																				100	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,028017	0,00	0,890769	0,890769																			
																				100	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,016818	0,00	0,559809	0,559809																			
																				100	0/0	0337	Углерод оксид	0,131435	0,00	4,421245	4,421245																			
																				100	0/0	2732	Керосин	0,037964	0,00	1,264978	1,264978																			
Площадка: 10 УКПГ-Н																																														
1 Цех запорно-переключающей арматуры		576 ЗРА, ФС	184	8760	Вент. система В1, В2, В3	1	1099	1	13	0,63	18,71	5,833	18	90240,43	45373,67	90240,43	45373,67	0	0	0/0	0	0/0	0403	Гексан	0,002808	0,51	0,088544	0,088544																		
																																								0410	Метан	0,053663	9,81	1,692326	1,692326	
																																									1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,016702	3,05	0,526699	0,526699
																																									2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000594	0,11	0,018721	0,018721
1 Цех запорно-переключающей арматуры		576 ЗРА, ФС	184	8760	Вентсистема В1, В2, В3	1	1100	1	13	0,63	18,71	5,833	18	90241,05	45368,37	90241,05	45368,37	0	0	0/0	0	0/0	0403	Гексан	0,002808	0,51	0,088544	0,088544																		
																																								0410	Метан	0,053663	9,81	1,692326	1,692326	
																																									1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,016702	3,05	0,526699	0,526699
																																									2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000594	0,11	0,018721	0,018721
1 Цех запорно-переключающей арматуры		576 ЗРА, ФС	184	8760	Вентсистема В1, В2, В3	1	1101	1	13	0,63	18,71	5,833	18	90240,79	45362,46	90240,79	45362,46	0	0	0/0	0	0/0	0403	Гексан	0,002808	0,51	0,885440	0,885440																		
																																								0410	Метан	0,053663	9,81	1,692326	1,692326	
																																									1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,016702	3,05	0,526699	0,526699
																																									2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000594	0,11	0,018721	0,018721
1 Цех запорно-переключающей арматуры		576 ЗРА, ФС	184	8760	Вентсистема В4, В5, В6	1	1102	1	13	0,5	14,14	2,777	18	90252,94	45339,39	90252,94	45339,39	0	0	0/0	0	0/0	0403	Гексан	0,002808	1,08	0,088544	0,088544																		
																																								0410	Метан	0,053663	20,60	1,692326	1,692326	
																																									1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,016702	6,41	0,526699	0,526699
																																									2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000594	0,23	0,018721	0,018721
1 Цех запорно-переключающей арматуры		576 ЗРА, ФС	184	8760	Вентсистема В4, В5, В6	1	1103	1	13	0,5	14,14	2,777	18	90240,39	45334,13	90240,39	45334,13	0	0	0/0	0	0/0	0403	Гексан	0,002808	1,08	0,088544	0,088544																		
																																								0410	Метан	0,053663	20,60	1,692326	1,692326	
																																									1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,016702	6,41	0,526699	0,526699
																																									2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000594	0,23	0,018721	0,018721
1 Цех запорно-переключающей арматуры		576 ЗРА, ФС	184	8760	Вентсистема В4, В5, В6	1	1104	1	13	0,5	14,14	2,777	18	90239,98	45325,63	90239,98	45325,63	0	0	0/0	0	0/0	0403	Гексан	0,002808	1,08	0,088544	0,088544																		
																																								0410	Метан	0,053663	20,60	1,692326	1,692326	
																																									1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,016702	6,41	0,526699	0,526699
																																									2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000594	0,23	0,018721	0,018721

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	Наим. газиф.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч./ максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1 Цех запорно-переключающей арматуры		577 Сепаратор	2	1	Свеча продувочная	1	1105	2	15	0,057	80	0,2041	18	90248,89	45339,39	90248,89	45339,39	0	0	0/0	0403	Гексан	0,180470	942,34	0,000650	0,000650	
																					0/0	0410	Метан	4,788202	25001,91	0,017238	0,017238
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,003000	15,66	0,000011	0,000011
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,023496	122,69	0,000085	0,000085
1 Цех запорно-переключающей арматуры		577 Сепаратор	2	1	Свеча продувочная	1	1106	2	15	0,057	80	0,2041	18	90244,04	45339,39	90244,04	45339,39	0	0	0/0	0403	Гексан	0,180470	942,34	0,000650	0,000650	
																					0/0	0410	Метан	4,788202	25001,91	0,017238	0,017238
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,003000	15,66	0,000011	0,000011
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,023496	122,69	0,000085	0,000085
1 Цех запорно-переключающей арматуры		578 Свечные трубопроводы	2	0	Свеча продувочная	1	1107	2	15	0,057	80	0,2041	18	90240,79	45344,65	90240,79	45344,65	0	0	0/0	0403	Гексан	1,340634	7000,21	0,000804	0,000804	
																					0/0	0410	Метан	35,569500	185728,49	0,021342	0,021342
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,022282	116,35	0,000013	0,000013
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,174542	911,38	0,000105	0,000105
1 Цех запорно-переключающей арматуры		578 Свечные трубопроводы	2	0	Свеча продувочная	1	1108	2	15	0,057	80	0,2041	18	90241,2	45351,53	90241,2	45351,53	0	0	0/0	0403	Гексан	1,340634	7000,21	0,000804	0,000804	
																					0/0	0410	Метан	35,569500	185728,49	0,021342	0,021342
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,022282	116,35	0,000013	0,000013
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,174542	911,38	0,000105	0,000105
1 Цех запорно-переключающей арматуры		576 ЗРА, ФС	184	8760	Вентсистема Ва1	1	1191	1	13	0,5	14,14	2,777	18	90239,98	45325,63	90239,98	45325,63	0	0	0/0	0403	Гексан	0,002808	1,08	0,088544	0,088544	
																					0/0	0410	Метан	0,053663	20,60	1,692326	1,692326
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,016702	6,41	0,526699	0,526699
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000594	0,23	0,018721	0,018721
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В1, В2, В3, В4	1	1110	1	10,4	0,74	16,15	6,944	18	90191,01	45381,48	90191,01	45381,48	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	4,27	0,861046	0,861046	
																					0/0	0410	Метан	0,025494	3,91	0,801903	0,801903
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,01	0,002609	0,002609
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,009091	1,40	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В1, В2, В3, В4	1	1111	1	10,4	0,74	16,15	6,944	18	90167,95	45381,08	90167,95	45381,08	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	4,27	0,861046	0,861046	
																					0/0	0410	Метан	0,025494	3,91	0,801903	0,801903
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,01	0,002609	0,002609
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,009091	1,40	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В1, В2, В3, В4	1	1112	1	10,4	0,74	16,15	6,944	18	90146,09	45382,29	90146,09	45382,29	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	4,27	0,861046	0,861046	
																					0/0	0410	Метан	0,025494	3,91	0,801903	0,801903
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,01	0,002609	0,002609
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,009091	1,40	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В1, В2, В3, В4	1	1113	1	10,4	0,74	16,15	6,944	18	90133,95	45371,76	90133,95	45371,76	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	4,27	0,861046	0,861046	
																					0/0	0410	Метан	0,025494	3,91	0,801903	0,801903
																					0/0	1052	Метанол	0,000084	0,01	0,002609	0,002609

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В5, В6, В7, В8, В9	1	1114	1	8,7	0,63	18,71	5,833	18	90196,69	45367,32	90196,69	45367,32	0	0	0/0	2754	(Метиловый спирт)					
																						0403	Углеводороды предельные С12-С19	0,009091	1,40	0,282274	0,282274
																						0410	Метан	0,025494	4,66	0,801903	0,801903
																						1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,02	0,002609	0,002609
																						2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,009091	1,66	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В5, В6, В7, В8, В9	1	1115	1	8,7	0,63	18,71	5,833	18	90190,2	45362,86	90190,2	45362,86	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	5,08	0,861046	0,861046	
																						0410	Метан	0,025494	4,66	0,801903	0,801903
																						1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,02	0,002609	0,002609
																						2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,009091	1,66	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В5, В6, В7, В8, В9	1	1116	1	8,7	0,63	18,71	5,833	18	90179,28	45362,46	90179,28	45362,46	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	5,08	0,861046	0,861046	
																						0410	Метан	0,025494	4,66	0,801903	0,801903
																						1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,02	0,002609	0,002609
																						2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,009091	1,66	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема В5, В6, В7, В8, В9	1	1117	1	8,7	0,63	18,71	5,833	18	90166,73	45362,46	90166,73	45362,46	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	5,08	0,861046	0,861046	
																						0410	Метан	0,025494	4,66	0,801903	0,801903
																						1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,02	0,002609	0,002609
																						2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,009091	1,66	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		580 Сепаратор, трубопровод	8	0	Свеча продувочная	1	1118	2	14	0,057	80	0,2041	18	90175,64	45370,15	90175,64	45370,15	0	0	0/0	0403	Гексан	11,859450	61924,90	0,003558	0,003558	
																						0410	Метан	314,653300	1642982,94	0,094396	0,094396
																						1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,197110	1029,22	0,000059	0,000059
																						2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,544028	8062,24	0,000463	0,000463
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		580 Сепаратор, трубопровод	8	0	Свеча продувочная	1	1119	2	14	0,057	80	0,2041	18	90159,05	45370,15	90159,05	45370,15	0	0	0/0	0403	Гексан	11,859450	61924,90	0,003558	0,003558	
																						0410	Метан	314,653300	1642982,94	0,094396	0,094396
																						1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,197110	1029,22	0,000059	0,000059
																						2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,544028	8062,24	0,000463	0,000463
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		581 Площадка разделителей, выветривателей	6	0	Свеча продувочная	1	1120	2	14	0,057	80	0,2041	18	90139,21	45369,34	90139,21	45369,34	0	0	0/0	0403	Гексан	2,887519	15077,37	0,000866	0,000866	
																						0410	Метан	76,611230	400030,58	0,022983	0,022983

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,047992	250,59	0,000014	0,000014
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,375937	1962,98	0,000113	0,000113
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		581 Площадка разделителей, выветривателей	6	0	Свеча продувочная	1	1121	2	14	0,057	80	0,2041	18	90137,59	45375,41	90137,59	45375,41	0	0	0/0	0403	Гексан	2,887519	15077,37	0,000866	0,000866
																			0	0/0	0410	Метан	76,611230	400030,58	0,022983	0,022983
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,047992	250,59	0,000014	0,000014
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,375937	1962,98	0,000113	0,000113
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		582 Сброс с ПК УФМГ-1000	1	0	Выхлопное сопло	1	1122	2	60	1	2	6,2831	1644	90196,28	45380,67	90196,28	45380,67	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	202,475239	226285,86	0,182228	0,182228
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	197,413358	220628,71	0,177672	0,177672
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	3374,587321	3771430,98	3,037129	3,037129
																			0	0/0	0410	Метан	84,364683	94285,77	0,075928	0,075928
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема B5, B6, B7, B8, B9	1	1421	1	8,7	0,63	18,71	5,833	18	90166,73	45362,46	90166,73	45362,46	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	5,08	0,861046	0,861046
																			0	0/0	0410	Метан	0,025494	4,66	0,801903	0,801903
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,02	0,002609	0,002609
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,009091	1,66	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема Ba1	1	1422	1	10,4	0,65	17,58	5,833	18	90166,7	45383,34	90166,7	45383,34	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	5,08	0,861046	0,861046
																			0	0/0	0410	Метан	0,025494	4,66	0,801903	0,801903
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,02	0,002609	0,002609
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,009091	1,66	0,282274	0,282274
2 Цех подготовки газа и газового конденсата		579 ЗРА, ПК, ФС, насос	338	8760	Вентсистема Ba2	1	1423	1	10,4	0,65	17,58	5,833	18	90180,13	45383,78	90180,13	45383,78	0	0	0/0	0403	Гексан	0,027799	5,08	0,861046	0,861046
																			0	0/0	0410	Метан	0,025494	4,66	0,801903	0,801903
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000084	0,02	0,002609	0,002609
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,009091	1,66	0,282274	0,282274
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1123	2	5	0,057	80	0,2041	18	90193,44	45273,42	90193,44	45273,42	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068
																			0	0/0	0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1424	2	5	0,057	80	0,2041	18	90193,44	45273,42	90193,44	45273,42	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068
																			0	0/0	0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1425	2	5	0,057	80	0,2041	18	90197,69	45276,61	90197,69	45276,61	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068
																			0	0/0	0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007

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	Наим. газиф.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1426	2	5	0,057	80	0,2041	18	90197,61	45280,85	90197,61	45280,85	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1427	2	5	0,057	80	0,2041	18	90190,46	45277,67	90190,46	45277,67	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1428	2	5	0,057	80	0,2041	18	90190,58	45280,4	90190,58	45280,4	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1429	2	5	0,057	80	0,2041	18	90180,38	45276,54	90180,38	45276,54	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1430	2	5	0,057	80	0,2041	18	90180,49	45280,37	90180,49	45280,37	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1431	2	5	0,057	80	0,2041	18	90174,26	45280,4	90174,26	45280,4	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1432	2	5	0,057	80	0,2041	18	90174,16	45277,33	90174,16	45277,33	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1433	2	5	0,057	80	0,2041	18	90174,14	45272,46	90174,14	45272,46	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1434	2	5	0,057	80	0,2041	18	90177,2	45271,89	90177,2	45271,89	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		584 Теплообменник	1	0	Свеча продувочная	1	1435	2	5	0,057	80	0,2041	18	90179	45273	90179	45273	0	0	0/0	0403	Гексан	0,227962	1190,32	0,000068	0,000068	
																					0410	Метан	58,964170	307885,30	0,017689	0,017689	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,023996	125,30	0,000007	0,000007	
3 Площадка теплообменников		583 ЗРА, ПК, ФС	179	8760	Неорганизованный выброс	1	6070	1	2	0	0	0	18	90185,09	45270,94	90183,05	45297,78	27	0	0/0	0403	Гексан	0,132621	0,00	4,182344	4,182344	
																					0410	Метан	1,522504	0,00	48,013692	48,013692	

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,041357	0,00	1,304248	1,304248
																				0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,045497	0,00	1,434784	1,434784
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		587 Сброс с ПК	1	0	Труба	1	0822	2	2	0,02	80	0,0251	18	90142,84	45290,14	90142,84	45290,14	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,012711	0,00	0,000011	0,000011	
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,002066	0,00	0,000002	0,000002
																				0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,010593	0,00	0,000010	0,000010
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,105929	0,00	0,000095	0,000095
																				0	0/0	0410	Метан	0,002648	0,00	0,000002	0,000002
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		585 ЗРА, ПК, ФС	77	8760	Вентсистема В1	1	1124	1	3,55	0,25	16,97	0,833	18	90132,74	45290,82	90132,74	45290,82	0	0	0/0	0403	Гексан	0,000262	0,34	0,008259	0,008259	
																				0	0/0	0410	Метан	0,067743	86,69	2,136339	2,136339
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000028	0,04	0,000869	0,000869
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		586 Пробувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1125	2	5	0,05	80	0,1571	18	90139,92	45288,91	90139,92	45288,91	0	0	0/0	0403	Гексан	0,021711	147,33	0,000019	0,000019	
																				0	0/0	0410	Метан	5,615635	38107,40	0,005054	0,005054
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,002285	15,51	0,000002	0,000002
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		586 Пробувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1126	2	5	0,05	80	0,1571	18	90138,5	45288,91	90138,5	45288,91	0	0	0/0	0403	Гексан	0,021711	147,33	0,000019	0,000019	
																				0	0/0	0410	Метан	5,615635	38107,40	0,005054	0,005054
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,002285	15,51	0,000002	0,000002
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		586 Пробувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1127	2	5	0,05	80	0,1571	18	90137,08	45289,11	90137,08	45289,11	0	0	0/0	0403	Гексан	0,021711	147,33	0,000019	0,000019	
																				0	0/0	0410	Метан	5,615635	38107,40	0,005054	0,005054
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,002285	15,51	0,000002	0,000002
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		586 Пробувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1128	2	5	0,05	80	0,1571	18	90137,49	45290,53	90137,49	45290,53	0	0	0/0	0403	Гексан	0,021711	147,33	0,000019	0,000019	
																				0	0/0	0410	Метан	5,615635	38107,40	0,005054	0,005054
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,002285	15,51	0,000002	0,000002
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		586 Пробувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1129	2	5	0,05	80	0,1571	18	90139,11	45291,14	90139,11	45291,14	0	0	0/0	0403	Гексан	0,021711	147,33	0,000019	0,000019	
																				0	0/0	0410	Метан	5,615635	38107,40	0,005054	0,005054
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,002285	15,51	0,000002	0,000002
4 Цех подготовки газа на собственные нужды		586 Пробувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1130	2	5	0,05	80	0,1571	18	90140,73	45290,93	90140,73	45290,93	0	0	0/0	0403	Гексан	0,021711	147,33	0,000019	0,000019	
																				0	0/0	0410	Метан	5,615635	38107,40	0,005054	0,005054
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,002285	15,51	0,000002	0,000002
5 Пункт измерения расхода газа		588 ЗРА, ПК, ФС	74	8760	Вентсистема В1	1	1131	1	6,5	0,3	11,78	0,833	18	90107,14	45358,11	90107,14	45358,11	0	0	0/0	0403	Гексан	0,000630	0,81	0,019878	0,019878	
																				0	0/0	0410	Метан	0,163042	208,63	5,141691	5,141691
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000066	0,08	0,002093	0,002093
5 Пункт измерения расхода газа		588 ЗРА, ПК, ФС	74	8760	Вентсистема В2	1	1132	1	6,5	0,3	11,78	0,833	18	90092,97	45366,2	90092,97	45366,2	0	0	0/0	0403	Гексан	0,000630	0,81	0,019878	0,019878	
																				0	0/0	0410	Метан	0,163042	208,63	5,141691	5,141691
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000066	0,08	0,002093	0,002093
5 Пункт измерения расхода газа		589 Конг-Прима 10	1	24	Свеча продувочная	1	1133	2	8	0,056	80	0,197	18	90092,97	45358,11	90092,97	45358,11	0	0	0/0	0410	Метан	40,850610	220990,17	3,529493	3,529493	
5 Пункт измерения расхода газа		590 Трубопроводы	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	0403	Гексан	0,075987	411,07	0,000046	0,000046	
																				0	0/0	0410	Метан	19,654720	106326,44	0,011793	0,011793

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	Наим. газиф. Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007999	43,27	0,000005	0,000005
5 Пункт измерения расхода газа		590 Трубопроводы	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	0403	Гексан	0,075987	411,07	0,000046	0,000046	
																					0410	Метан	19,654720	106326,44	0,011793	0,011793	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007999	43,27	0,000005	0,000005	
5 Пункт измерения расхода газа		590 Трубопроводы	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	0403	Гексан	0,075987	411,07	0,000046	0,000046	
																					0410	Метан	19,654720	106326,44	0,011793	0,011793	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007999	43,27	0,000005	0,000005	
5 Пункт измерения расхода газа		590 Трубопроводы	1	0	Свеча продувочная	1	1137	2	5	0,056	80	0,197	18	90096	45350,42	90096	45350,42	0	0	0/0	0403	Гексан	0,075987	411,07	0,000046	0,000046	
																					0410	Метан	19,654720	106326,44	0,011793	0,011793	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,007999	43,27	0,000005	0,000005	
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	0403	Гексан	0,000630	0,81	0,019878	0,019878	
																					0410	Метан	0,163042	208,63	5,141691	5,141691	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000066	0,08	0,002093	0,002093	
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	0403	Гексан	0,000630	0,81	0,019878	0,019878	
																					0410	Метан	0,163042	208,63	5,141691	5,141691	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000066	0,08	0,002093	0,002093	
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	0403	Гексан	20,959360	109440,68	0,012576	0,012576	
																					0410	Метан	149,863600	782522,66	0,089918	0,089918	
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,049706	259,54	0,000030	0,000030	
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	0403	Гексан	1,445473	7547,63	0,000867	0,000867	
																					0410	Метан	10,335420	53967,08	0,006201	0,006201	
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,003428	17,90	0,000002	0,000002	
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	0403	Гексан	3,704025	19340,81	0,002222	0,002222	
																					0410	Метан	26,484510	138290,61	0,015891	0,015891	
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,008784	45,87	0,000005	0,000005	
6 Площадка факельных сепараторов		594 Дренажная емкость	2	0	Свеча продувочная	1	1141	2	5	0,057	80	0,2041	18	90251,02	45433,79	90251,02	45433,79	0	0	0/0	0403	Гексан	3,704025	19340,81	0,002222	0,002222	
																					0410	Метан	26,484510	138290,61	0,015891	0,015891	
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,008784	45,87	0,000005	0,000005	
6 Площадка факельных сепараторов		591 ЗРА, ПК, ФС	164	8760	Неорганизованный выброс	1	6072	1	2	0	0	0	18	90246,39	45445,13	90246,53	45444,32	18	0	0/0	0403	Гексан	0,043633	0,00	1,376000	1,376000	
																					0410	Метан	0,174828	0,00	5,513364	5,513364	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000810	0,00	0,025553	0,025553	
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,008562	0,00	0,270011	0,270011	
7 Цех турбодетандеров		595 ЗРА, ПК	78	8760	Вентсистема В1, В2	1	1142	1	8,7	0,28	13,53	0,833	18	90058,17	45352,24	90058,17	45352,24	0	0	0/0	0403	Гексан	0,001511	1,93	0,047660	0,047660	
																					0410	Метан	0,073508	94,06	2,318150	2,318150	
																					1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000038	0,05	0,001194	0,001194	
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000178	0,23	0,005614	0,005614	
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	0403	Гексан	0,001511	1,93	0,047660	0,047660	
																					0410	Метан	0,073508	94,06	2,318150	2,318150	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
																											23
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000038	0,05	0,001194	0,001194	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000178	0,23	0,005614	0,005614	
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	0403	Гексан	0,001511	1,93	0,047660	0,047660	
																			0	0/0	0410	Метан	0,073508	94,06	2,318150	2,318150	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000038	0,05	0,001194	0,001194	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000178	0,23	0,005614	0,005614	
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	0403	Гексан	1,031257	5384,78	0,000031	0,000031	
																			0	0/0	0410	Метан	27,361150	142868,05	0,000821	0,000821	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,017140	89,50	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,134263	701,06	0,000004	0,000004	
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	0403	Гексан	1,031257	5384,78	0,000031	0,000031	
																			0	0/0	0410	Метан	27,361150	142868,05	0,000821	0,000821	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,017140	89,50	0,000001	0,000001	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,134263	701,06	0,000004	0,000004	
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	0403	Гексан	2,578142	13461,94	0,000773	0,000773	
																			0	0/0	0410	Метан	68,402880	357170,14	0,020521	0,020521	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,042850	223,74	0,000013	0,000013	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,335658	1752,66	0,000101	0,000101	
8	Установка факельная высокого давления	598 Факел УФМГ-700 (4 дежурные горелки)	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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,058110	81,62	1,832543	2,419725	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,056657	79,58	1,786729	2,359231	
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,096849	136,04	3,054233	3,095091	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,968491	1360,38	30,542345	40,328709	
																			0	0/0	0410	Метан	0,024212	34,01	0,763560	1,008220	
8	Установка факельная высокого давления	598 Факел УФМГ-700 (4 дежурные горелки)	1	8760	Выхлопное сопло	1	1148	2	35	0,7	12,99	4,9991	1644	90460,05	45474,26	90460,05	45474,26	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	202,475239	284404,38	0,299540	2,419725	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	197,413358	277294,27	0,292051	2,359231	
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	45,398036	63767,80	0,040858	3,095091	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	3374,587321	4740072,93	4,992331	40,328709	
																			0	0/0	0410	Метан	84,364683	118501,82	0,124809	1,008220	
8	Установка факельная	598 Факел УФМГ-700 (4	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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	159,801086	224462,65	0,287642	2,419725	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч./ максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
высокого давления		дежурные горелки)																									
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	155,806059	218851,08	0,280451	2,359231	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	2663,351429	3741044,11	4,794033	40,328709	
																			0	0/0	0410	Метан	66,583786	93526,10	0,119851	1,008220	
9 Установка факельная низкого давления		599 Факел УФМГ-100 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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,007264	223,94	0,229069	0,594799	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,007082	218,34	0,223341	0,579927	
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,012106	373,23	0,381778	0,381778	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,121062	3732,31	3,817793	9,913296	
																			0	0/0	0410	Метан	0,003027	93,31	0,095446	0,247834	
9 Установка факельная низкого давления		599 Факел УФМГ-100 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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	151,629439	665726,20	0,092797	0,594799	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	147,838703	649083,05	0,090477	0,579927	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	2527,157321	11095436,68	1,546620	9,913296	
																			0	0/0	0410	Метан	63,178933	277385,92	0,038666	0,247834	
9 Установка факельная низкого давления		599 Факел УФМГ-100 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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	151,629400	665726,03	0,272933	0,594799	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	147,838700	649083,03	0,266109	0,579927	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	2527,157321	11095436,68	4,548883	9,913296	
																			0	0/0	0410	Метан	63,178933	277385,92	0,113722	0,247834	
10 Емкость для аварийного слива газового конденсата		600 Емкость 40 м3	1	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	0403	Гексан	0,110344	160,49	0,000397	0,000397	
																			0	0/0	0410	Метан	2,927640	4258,15	0,010540	0,010540	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,001834	2,67	0,000007	0,000007	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,014366	20,89	0,000052	0,000052	
11 Емкость дренажная		601 Емкость 40 м3	1	1	Свеча продувочная	1	1152	2	6	0,108	80	0,7329	18	90142,14	45302,45	90142,14	45302,45	0	0	0/0	0403	Гексан	0,110344	160,49	0,000397	0,000397	
																			0	0/0	0410	Метан	2,927643	4258,15	0,010540	0,010540	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,001834	2,67	0,000007	0,000007	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,014366	20,89	0,000052	0,000052	
12 Емкость дренажная		602 Емкость 12,5 м3	1	0	Свеча продувочная	1	1153	2	5	0,05	80	0,1571	18	90214,59	45300,64	90214,59	45300,64	0	0	0/0	0403	Гексан	0,343752	2332,68	0,003090	0,003090	
																			0	0/0	0410	Метан	9,120384	61890,44	0,008208	0,008208	

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,005713	38,77	0,000005	0,000005
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,044754	303,70	0,000040	0,000040
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	0403	Гексан	0,007382	0,00	0,023279	0,023279
																			0	0/0	0410	Метан	0,024435	0,00	0,770589	0,770589
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000029	0,00	0,000926	0,000926
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,002436	0,00	0,076834	0,076834
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	0403	Гексан	0,010953	4,20	0,345412	0,345412
																			0	0/0	0410	Метан	0,001371	0,53	0,004323	0,004323
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000036	0,01	0,001121	0,001121
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,003094	1,19	0,009758	0,009758
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	0403	Гексан	0,010953	2,00	0,345412	0,345412
																			0	0/0	0410	Метан	0,001371	0,25	0,004323	0,004323
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000036	0,01	0,001121	0,001121
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,003094	0,57	0,009758	0,009758
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	0403	Гексан	0,010953	4,20	0,345412	0,345412
																			0	0/0	0410	Метан	0,001371	0,53	0,004323	0,004323
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000036	0,01	0,001121	0,001121
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,003094	1,19	0,009758	0,009758
13	Пункт оперативного учета конденсата	604 ЗРА, ПК	36	8760	Вентсистема Ва1	1	1440	1	7,1	0,4	13,26	1,666	18	90118,27	45249,24	90118,27	45249,24	0	0	0/0	0403	Гексан	0,010953	7,01	0,345412	0,345412
																			0	0/0	0410	Метан	0,001371	0,88	0,004323	0,004323
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000036	0,02	0,001121	0,001121
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,003094	1,98	0,009758	0,009758
14	Узел приема и подачи метанола	1 Емкость метанола м3	605 Емкость 100	2 8760	Дыхательный клапан	1	1155	1	4,5	0,1	5,348	0,042	18	89977,63	45275,75	89977,63	45275,75	0	0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	1,020000	26064,89	0,051000	0,051000
14	Узел приема и подачи метанола	1 Емкость метанола м3	605 Емкость 100	2 8760	Дыхательный клапан	1	1156	1	4,5	0,1	5,348	0,042	18	89970,55	45280,81	89970,55	45280,81	0	0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	1,020000	26064,89	0,051000	0,051000
14	Узел приема и подачи метанола	2 Насосная метанола	606 ЗРА, ФС, насос	64 8760	Вентиляционная система В-1	1	1157	1	3,55	0,315	10,69	0,833	18	89994,62	45295,18	89994,62	45295,18	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000250	0,32	0,007784	0,007784
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,062943	80,54	1,271910	1,271910
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,089125	114,05	2,772248	2,772248

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч. максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
14 Узел приема и подачи метанола	4 Емкость для аварийного слива метанола	608 Емкость 16 м3	16	8760	Дыхательный клапан	1	1158	3	2,5	0,05	1,411	0,0028	18	89990,57	45266,64	89990,57	45266,64	0	0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,404200	71116,68	0,002000	0,002000	
14 Узел приема и подачи метанола	5 Емкость насыщеного метанола	609 Емкость 16 м3	16	8760	Дыхательный клапан	1	1159	1	4,5	0,05	1,411	0,0028	18	89978,23	45271,5	89978,23	45271,5	0	0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,212770	54370,90	0,000898	0,000898	
14 Узел приема и подачи метанола	3 Площадка для слива метанола	607 Сливное устройство УС-80-1А, ЗРА, ФС	47	8760	Неорганизованный выброс	1	6074	1	2	0	0	0	18	90001,2	45272,61	90014,76	45272	13	0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,414643	0,00	0,330225	0,330225	
15 Площадка резервуаров газового конденсата		611 ЗРА	9	8760	Дефлектор	1	1160	1	5	0,315	1,069	0,0833	18	90111,79	45265,43	90111,79	45265,43	0	0	0/0	0403	Гексан	0,001261	16,14	0,039756	0,039756	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000158	2,02	0,004976	0,004976	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000004	0,05	0,000129	0,000129	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000356	4,56	0,011231	0,011231	
15 Площадка резервуаров газового конденсата		611 ЗРА	9	8760	Дефлектор	1	1441	1	5	0,315	1,069	0,0833	18	90114,61	45254,49	90114,61	45254,49	0	0	0/0	0403	Гексан	0,001261	16,14	0,039756	0,039756	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000158	2,02	0,004976	0,004976	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000004	0,05	0,000129	0,000129	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000356	4,56	0,011231	0,011231	
15 Площадка резервуаров газового конденсата		611 ЗРА	9	8760	Вентиляционная система Ва-1 камера задвижек	1	1442	1	3,55	0,16	16,91	0,34	18	90113,83	45266,64	90113,83	45266,64	0	0	0/0	0403	Гексан	0,002941	9,22	0,092764	0,092764	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000368	1,15	0,011610	0,011610	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000009	0,03	0,000301	0,000301	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000831	2,61	0,026205	0,026205	
15 Площадка резервуаров газового конденсата		611 ЗРА	9	8760	Вентиляционная система В-1 насосная газового конденсата	1	1443	1	3,55	0,2	17,67	0,555	18	90110,98	45266,77	90110,98	45266,77	0	0	0/0	0403	Гексан	0,002941	5,65	0,092764	0,092764	
																			0	0/0	0410	Метан	0,000368	0,71	0,011610	0,011610	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000009	0,02	0,000301	0,000301	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000831	1,60	0,026205	0,026205	
15 Площадка резервуаров газового конденсата		610 Резервуар 100 м3, ЗРА, ФС, емкость 16 м3, резервуар 2000 м3	32	8760	Неорганизованный выброс	1	6075	1	2	0	0	0	18	90082,73	45308,99	90092	45259,76	50	0	0/0	0403	Гексан	0,061345	0,00	1,934567	1,934567	
																			0	0/0	0410	Метан	0,007678	0,00	0,242128	0,242128	
																			100	0/0	0415	Смесь углеводородов	0,098678	0,00	0,038885	0,063507	

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., / максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																							предельных С1-С5				
																			100	0/0	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,790201	0,00	0,311391	0,508560	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000199	0,00	0,006278	0,006278	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,240552	0,00	0,634457	0,690154	
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				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,008850	0,00	0,024622	0,063507
																			0	0/0	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,070870	0,00	0,197169	0,508560	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,020020	0,00	0,055697	0,690154	
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				0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000012	6,40	0,000360	0,000360
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,008850	4716,76	0,279030	0,279030	
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					0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000027	0,05	0,000840	0,000840
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,020650	39,66	0,651070	0,651070	
17	Станция насосная канализационная хоз-бытовых стоков	613 Сточные воды	1	8760	Дефлектор	1	1163	1	4	0,315	1,069	0,0833	18	90263,56	45295,58	90263,56	45295,58	0				0303	Аммиак	0,000300	3,84	0,009700	0,009700
																			0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000500	6,40	0,017300	0,017300	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,002000	25,59	0,062000	0,062000	
17	Станция насосная канализационная хоз-бытовых стоков	613 Сточные воды	1	8760	Дефлектор	1	1164	1	4	0,2	1,767	0,0555	18	90261,53	45294,77	90261,53	45294,77	0				0303	Аммиак	0,000300	5,76	0,009700	0,009700
																			0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000500	9,60	0,017300	0,017300	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,002000	38,41	0,062000	0,062000	
17	Станция насосная канализационная хоз-бытовых стоков	613 Сточные воды	1	8760	Дефлектор	1	1165	1	4	0,15	1,002	0,0177	18	90260,32	45296,6	90260,32	45296,6	0				0303	Аммиак	0,000300	18,07	0,009700	0,009700
																			0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000500	30,11	0,017300	0,017300	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,002000	120,44	0,062000	0,062000	
18	Устройство факельное	614 Горелка	2	1715	Выхлопное сопло	1	1166	1	1,5	0,1	15,17	65,248	1686	90622,34	45496,11	90622,34	45496,11	0				0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,756331	83,16	4,669589	4,669589

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 газозвушной смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Шир. площ.-го ист., м	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч./ максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
горизонтальное для сжигания хоз.-быт. и пром. стоков																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,737423	81,08	4,552851	4,552851
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	12,605521	1386,04	77,826488	77,826488
																			0	0/0	0410	Метан	0,315138	34,65	1,945662	1,945662
																			100	0/0	2902	Взвешенные вещества	1,475266	162,21	9,108291	9,108291
18 Устройство факельное горизонтальное для сжигания хоз.-быт. и пром. стоков		614 Горелка	2	1715	Выхлопное сопло	1	1167	1	1,5	0,1	15,17	65,248	1686	90578,23	45474,06	90578,23	45474,06	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,756331	83,16	4,669589	4,669589
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,737423	81,08	4,552851	4,552851
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	12,605521	1386,04	77,826488	77,826488
																			0	0/0	0410	Метан	0,315138	34,65	1,945662	1,945662
																			100	0/0	2902	Взвешенные вещества	1,475266	162,21	9,108291	9,108291
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	1 Электростанция дизельная	615 Звезда-630НК-02М3-01	2	244	Выхлопная труба	1	1168	2	6,2	0,315	12,84	1,0009	450	89960,78	45389,43	89960,78	45389,43	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,128000	338,67	0,016000	0,187600
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,124800	330,21	0,015600	0,182910
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,016667	44,10	0,002000	0,167000
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,040000	105,84	0,005000	0,863000
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	0,206667	546,81	0,026000	1,082000
																			0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	4,00E-07	1,06E-03	5,50E-08	0,016500
																			0	0/0	1325	Формальдегид	0,004000	10,58	0,000500	0,000502
																			0	0/0	2732	Керосин	0,096667	255,77	0,012000	0,078000
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	1 Электростанция дизельная	615 Звезда-630НК-02М3-01	2	244	Выхлопная труба	1	1168	3	6,2	0,315	12,84	1,0009	450	89960,78	45389,43	89960,78	45389,43	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,208000	550,34	0,171600	0,187600
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,202800	536,58	0,167310	0,182910
																			0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,200000	529,18	0,165000	0,167000
																			0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,033300	2733,98	0,858000	0,863000
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	1,280000	3386,72	1,056000	1,082000
																			0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,020000	52,92	0,016500	0,016500
																			0	0/0	1325	Формальдегид	0,000002	0,01	0,000002	0,000502
																			0	0/0	2732	Керосин	0,083330	220,48	0,066000	0,078000
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	1 Электростанция	615 Звезда-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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,128000	338,67	0,016000	0,187600

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год		
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год			
																											23	24
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
	дизельная																											
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,124800	330,21	0,015600	0,187200	
																				0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,016667	44,10	0,002000	0,167000	
																				0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,040000	105,84	0,005000	0,863000	
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	0,206667	546,81	0,026000	1,082000	
																				0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	4,00E-07	1,06E-03	5,50E-08	0,016500	
																				0	0/0	1325	Формальдегид	0,004000	10,58	0,000500	0,000502	
																				0	0/0	2732	Керосин	0,096667	255,77	0,012000	0,078000	
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	1 Электростанция дизельная	615 Звезда-630НК-02М3-01	2	244	Выхлопная труба	1	1169	3	6,2	0,315	12,84	1,0009	450	89950,76	45389,22	89950,76	45389,22	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,208000	550,34	0,171600	0,187600		
																				0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,208000	550,34	0,171600	0,187200	
																				0	0/0	0328	Углерод (Сажа)	0,200000	529,18	0,165000	0,167000	
																				0	0/0	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,033300	2733,98	0,858000	0,863000	
																				0	0/0	0337	Углерод оксид	1,280000	3386,72	1,056000	1,082000	
																				0	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,020000	52,92	0,016500	0,016500	
																				0	0/0	1325	Формальдегид	0,000002	0,01	0,000002	0,000502	
																				0	0/0	2732	Керосин	0,083330	220,48	0,066000	0,078000	
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	2 Площадка ДЭС	616 ЗРА, ФС	21	8760	Вытяжная вентиляция	1	1445	1	4,2	0,2	17,67	0,555	18	89972,27	45388,17	89965,85	45388,98	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000053	0,10	0,001678	0,001678		
																				0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,018948	36,39	0,597556	0,597556	
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	2 Площадка ДЭС	616 ЗРА, ФС	21	8760	Вытяжная вентиляция	1	1446	1	4,2	0,2	17,67	0,555	18	89961,84	45381,25	89961,84	45381,25	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000053	0,10	0,001678	0,001678		
																				0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,018948	36,39	0,597556	0,597556	
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	2 Площадка ДЭС	616 ЗРА, ФС	21	8760	Вентилятор охлаждения	1	1447	1	3,5	1,4	17	26,169	18	89953,07	45385,41	89953,07	45385,41	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000053	2,16E-03	0,001678	0,001678		
																				0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,018948	0,77	0,597556	0,597556	
19 Электростанция дизельная и склад дизтоплива	2 Площадка ДЭС	616 ЗРА, ФС	21	8760	Вентилятор охлаждения	1	1448	1	3,5	1,4	17	26,169	18	89952,03	45381,06	89952,03	45381,06	0	0	0/0	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000053	2,16E-03	0,001678	0,001678		
																				0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,018948	0,77	0,597556	0,597556	
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	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000045	0,00	0,000004	0,000004		
																				0	0/0	2754	Углеводороды	0,016142	0,00	0,001321	0,001321	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,032407	28,07	0,233998	0,233998	
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,031597	27,37	0,228147	0,228147
																					0/0	0337	Углерод оксид	0,374000	324,00	3,253800	3,253800
																					0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,15E-07	1,00E-04	2,62E-08	2,62E-08
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,032407	28,07	0,233998	0,233998	
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,031597	27,37	0,228147	0,228147
																					0/0	0337	Углерод оксид	0,374000	324,00	3,253800	3,253800
																					0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,15E-07	1,00E-04	2,62E-08	2,62E-08
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,032407	28,07	0,233998	0,233998	
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,031597	27,37	0,228147	0,228147
																					0/0	0337	Углерод оксид	0,374000	324,00	3,253800	3,253800
																					0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,15E-07	1,00E-04	2,62E-08	2,62E-08
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	0403	Гексан	0,000055	0,70	0,001740	0,001740	
																					0/0	0410	Метан	0,014272	182,63	0,450061	0,450061
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000006	0,08	0,000183	0,000183
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	0403	Гексан	0,000055	0,70	0,001740	0,001740	
																					0/0	0410	Метан	0,014272	182,63	0,450061	0,450061
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000006	0,08	0,000183	0,000183
20 Котельная		620 Сброс газа с тех.оборудования	1	1	Свеча продувочная	1	1176	2	6	0,025	80	0,0393	18	89987,49	45333,78	89987,49	45333,78	0	0	0/0	0403	Гексан	0,000670	17,06	0,000002	0,000002	
																					0/0	0410	Метан	0,013000	331,04	0,000050	0,000050
																					0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,159000	4048,90	0,000600	0,000600
																					0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000070	1,78	3,00E-07	3,00E-07
21 Укрытие для газовых горелок		621 Горелка газовая ГИП-3	4	6792	Дымовая труба	1	1177	1	10,3	0,325	2	0,1659	18	89911,1	45336,3	89911,1	45336,3	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,023668	152,05	0,011335	0,011335	
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,023076	148,25	0,011052	0,011052
																					0/0	0337	Углерод оксид	0,123420	792,92	0,078540	0,078540
																					0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	3,01E-08	1,94E-04	1,91E-08	1,91E-08
21 Укрытие для газовых горелок		621 Горелка газовая ГИП-3	4	6792	Дымовая труба	1	1178	1	10,3	0,325	2	0,1659	18	89911,1	45341,56	89911,1	45341,56	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,023668	152,05	0,011335	0,011335	
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,023076	148,25	0,011052	0,011052
																					0/0	0337	Углерод оксид	0,123420	792,92	0,078540	0,078540
																					0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	3,01E-08	1,94E-04	1,91E-08	1,91E-08

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	Наим. газопров.-х	Коефф.обеспеч.	Ср. экс. степ.оч., максим. степ.оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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					Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
21 Укрытие для газовых горелок		622 ЗРА, ФС	16	8760	Дефлектор	1	1179	1	4	0,5	1,414	0,2777	18	89916,54	45338,93	89916,54	45338,93	0	0	0/0	0403	Гексан	0,000065	0,25	0,002047	0,002047	
																				0	0/0	0410	Метан	0,016787	64,43	0,529483	0,529483
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000007	0,03	0,000215	0,000215
21 Укрытие для газовых горелок		623 Сброс газа с тех.оборудования	1	0	Свеча продувочная	1	1180	2	8	0,025	80	0,0393	18	89920,11	45334,38	89920,11	45334,38	0	0	0/0	0403	Гексан	0,001000	25,46	0,000002	0,000002	
																				0	0/0	0410	Метан	0,026000	662,08	0,000030	0,000030
																				0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,318000	8097,80	0,000400	0,000400
																				0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000140	3,57	2,00E-07	2,00E-07
22 Химлаборатория		624 Вытяжные шкафы	4	2920	Вентиляционная труба	1	1181	1	2	0,02	0	0,08	18	89912,82	45296,94	89912,82	45296,94	0	0	0/0	0150	Натрий гидроксид	0,003130	41,70	0,032902	0,032902	
																				0	0/0	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,000074	0,98	0,000776	0,000776
																				0	0/0	0303	Аммиак	0,000538	7,16	0,005617	0,005617
																				0	0/0	0316	Соляная кислота	0,000336	4,48	0,003535	0,003535
																				0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,001054	14,05	0,011083	0,011083
																				0	0/0	0403	Гексан	0,002535	33,78	0,026652	0,026652
																				0	0/0	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,040730	542,69	0,428148	0,428148
																				0	0/0	0898	Трихлорметан	0,007379	98,32	0,077568	0,077568
																				0	0/0	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,002714	36,16	0,028524	0,028524
																				0	0/0	1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,000294	3,91	0,003087	0,003087
																				0	0/0	2741	Нефрас	0,049216	655,76	0,517356	0,517356
22 Химлаборатория		624 Вытяжные шкафы	4	2920	Вентиляционная труба	1	1182	1	2	0,02	0	0,08	18	89912,92	45301,09	89912,92	45301,09	0	0	0/0	0150	Натрий гидроксид	0,003130	41,70	0,032902	0,032902	
																				0	0/0	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,000074	0,98	0,000776	0,000776
																				0	0/0	0303	Аммиак	0,000538	7,16	0,005617	0,005617
																				0	0/0	0316	Соляная кислота	0,000336	4,48	0,003535	0,003535
																				0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,001054	14,05	0,011083	0,011083
																				0	0/0	0403	Гексан	0,002535	33,78	0,026652	0,026652
																				0	0/0	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,040730	542,69	0,428148	0,428148
																				0	0/0	0898	Трихлорметан	0,007379	98,32	0,077568	0,077568
																				0	0/0	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,002714	36,16	0,028524	0,028524
																				0	0/0	1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,000294	3,91	0,003087	0,003087
																				0	0/0	2741	Нефрас	0,049216	655,76	0,517356	0,517356
22 Химлаборатория		624 Вытяжные шкафы	4	2920	Вентиляционная труба	1	1183	1	2	0,02	0	0,08	18	89905,43	45296,65	89905,43	45296,65	0	0	0/0	0150	Натрий гидроксид	0,003130	41,70	0,032902	0,032902	
																				0	0/0	0302	Азотная кислота (по	0,000074	0,98	0,000776	0,000776

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год			
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год				
																											Молекула HNO3)	г/с	мг/м3 при н.у.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
																							молекуле HNO3)						
																						0	0/0	0303	Аммиак	0,000538	7,16	0,005617	0,005617
																						0	0/0	0316	Соляная кислота	0,000336	4,48	0,003535	0,003535
																						0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,001054	14,05	0,011083	0,011083
																						0	0/0	0403	Гексан	0,002535	33,78	0,026652	0,026652
																						0	0/0	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,040730	542,69	0,428148	0,428148
																						0	0/0	0898	Трихлорметан	0,007379	98,32	0,077568	0,077568
																						0	0/0	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,002714	36,16	0,028524	0,028524
																						0	0/0	1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,000294	3,91	0,003087	0,003087
																						0	0/0	2741	Нефрас	0,049216	655,76	0,517356	0,517356
22 Химлаборатория		624 Вытяжные шкафы	4	2920	Вентиляционная труба	1	1184	1	2	0,02	0	0,08	18	89903,21	45300,25	89903,21	45300,25	0	0	0/0	0	0/0	0150	Натрий гидроксид	0,003130	41,70	0,032902	0,032902	
																						0	0/0	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,000074	0,98	0,000776	0,000776
																						0	0/0	0303	Аммиак	0,000538	7,16	0,005617	0,005617
																						0	0/0	0316	Соляная кислота	0,000336	4,48	0,003535	0,003535
																						0	0/0	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,001054	14,05	0,011083	0,011083
																						0	0/0	0403	Гексан	0,002535	33,78	0,026652	0,026652
																						0	0/0	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,040730	542,69	0,428148	0,428148
																						0	0/0	0898	Трихлорметан	0,007379	98,32	0,077568	0,077568
																						0	0/0	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,002714	36,16	0,028524	0,028524
																						0	0/0	1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,000294	3,91	0,003087	0,003087
																						0	0/0	2741	Нефрас	0,049216	655,76	0,517356	0,517356
23 Кусты газовых скважин, сбор и транспорт газа факел АГГ-1		625 Факел АГГ-1	1	72	Выхлопное сопло	1	1185	2	1	0,08	28,26	561,65	1675	0	0	0	0	0	0	0/0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	13,867439	176,20	3,594440	3,594440	
																						0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,253459	28,63	0,584097	0,584097
																						0	0/0	0337	Углерод оксид	115,561995	1468,34	29,953669	29,953669
																						0	0/0	0410	Метан	2,889050	36,71	0,748842	0,748842
24 Площадка КГС №1		626 Скважина	5	713	Выхлопное сопло	1	0823	1	1,5	0,1	0	313	1698	0	0	0	0	0	0	0/0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,170587	0,00	7,864812	7,864812	
																						0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,165220	0,00	1,278031	1,278031
																						0	0/0	0337	Углерод оксид	59,754892	0,00	65,540098	65,540098
																						100	0/0	0410	Метан	1,493872	0,00	1,638502	1,638502
24 Площадка КГС №1		627 ЗРА, ПК, ФС	507	8760	Неорганизованный выброс	1	6078	1	2	0	0	0	18	91721,85	45047,1	91484,42	45052,87	235	0	0/0	0	0/0	0403	Гексан	0,010009	0,00	0,315637	0,315637	
																						0	0/0	0410	Метан	0,265552	0,00	8,374437	8,374437
																						0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000166	0,00	0,005246	0,005246

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	Наим. газоч-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001303	0,00	0,041094	0,041094
25 Площадка КГС №3		628 Скважина	2	230	Выхлопное сопло	1	0824	1	1,5	0,2	0	313	1698	0	0	0	0	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,170587	0,00	4,896189	4,896189
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,165220	0,00	0,795630	0,795630
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	59,754892	0,00	40,801573	40,801573
																			100	0/0	0410	Метан	1,493872	0,00	1,020039	1,020039
25 Площадка КГС №3		629 ЗРА, ПК, ФС	223	8760	Неорганизованный выброс	1	6079	1	2	0	0	0	18	90685,61	45204,23	90529,9	45275,16	172	0	0/0	0403	Гексан	0,005009	0,00	0,157974	0,157974
																			0	0/0	0410	Метан	0,132907	0,00	4,191340	4,191340
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000083	0,00	0,002626	0,002626
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000652	0,00	0,020567	0,020567
26 Площадка КГС №4		630 Скважина	6	828	Выхлопное сопло	1	0825	1	1,5	0,2	0	313	1698	0	0	0	0	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,170587	0,00	9,792378	9,792378
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,165220	0,00	1,591261	1,591261
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	59,754892	0,00	81,603146	81,603146
																			100	0/0	0410	Метан	1,493872	0,00	2,040078	2,040078
26 Площадка КГС №4		631 ЗРА, ПК, ФС	645	8760	Неорганизованный выброс	1	6080	1	2	0	0	0	18	9043,53	44527,61	9053	44586,66	60	0	0/0	0403	Гексан	0,011675	0,00	0,368191	0,368191
																			0	0/0	0410	Метан	0,309767	0,00	9,768803	9,768803
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000194	0,00	0,006120	0,006120
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001520	0,00	0,047936	0,047936
27 Площадка КГС №5		632 Скважина	4	506	Выхлопное сопло	1	0826	1	1,5	0,2	0	313	1698	0	0	0	0	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,170587	0,00	10,420411	10,420411
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,165220	0,00	3,322510	3,322510
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	59,754892	0,00	82,577423	82,577423
																			100	0/0	0410	Метан	1,493872	0,00	2,064435	2,064435
27 Площадка КГС №5		633 ЗРА, ПК, ФС	383	8760	Неорганизованный выброс	1	6081	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0/0	0403	Гексан	0,008342	0,00	0,263083	0,263083
																			0	0/0	0410	Метан	0,221337	0,00	6,980071	6,980071
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000139	0,00	0,004373	0,004373
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001086	0,00	0,034252	0,034252
28 Площадка КГС №6		634 Скважина	4	506	Выхлопное сопло	1	0838	1	1,5	0,2	0	313	1698	0	0	0	0	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,170587	0,00	10,420411	10,420411
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,165220	0,00	3,322510	3,322510
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	59,754892	0,00	82,577423	82,577423
																			100	0/0	0410	Метан	1,493872	0,00	2,064435	2,064435
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	0403	Гексан	0,008342	0,00	0,263083	0,263083
																			0	0/0	0410	Метан	0,221337	0,00	6,980071	6,980071
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000139	0,00	0,004373	0,004373

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. экс. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001086	0,00	0,034252	0,034252	
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7,170587	0,00	15,316600	15,316600	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,165220	0,00	4,118142	4,118142	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	59,754892	0,00	123,378996	123,378996	
																			100	0/0	0410	Метан	1,493872	0,00	3,084474	3,084474	
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	0403	Гексан	0,011675	0,00	0,368191	0,368191	
																			0	0/0	0410	Метан	0,309767	0,00	9,768803	9,768803	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000194	0,00	0,006120	0,006120	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,001520	0,00	0,047936	0,047936	
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	0403	Гексан	0,001233	0,00	0,038894	0,038894	
																			0	0/0	0410	Метан	0,032722	0,00	1,031923	1,031923	
																			0	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000021	0,00	0,000646	0,000646	
																			0	0/0	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000161	0,00	0,005064	0,005064	
31	Газопровод межпромысловый	639 ЗРА	12	8760	Неорганизованный выброс	1	6085	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	100	0/0	0403	Гексан	0,000026	0,00	0,000819	0,000819	
																			0	0/0	0410	Метан	0,006716	0,00	0,211793	0,211793	
																			100	0/0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,000003	0,00	0,000086	0,000086	
32	Трубопровод топливного газа	640 Факел УФМГ-700	1	0	Выхлопное сопло	1	1192	1	60	23	42,04	17467	1686	0	0	0	0	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	202,475239	83,16	0,182228	0,182228	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	197,413358	81,08	0,177672	0,177672	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	3374,587321	1386,04	3,037129	3,037129	
																			0	0/0	0410	Метан	84,364683	34,65	0,075928	0,075928	
33	Площадка КГС№9	641 Скважина	3	72	Выхлопное сопло	1	1227	1	1,5	0,1	22,23	191,29	1657	0	0	0	0	0	0	0/0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4,400172	0,00	1,140525	1,140525	
																			0	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,715028	0,00	0,185335	0,185335	
																			0	0/0	0337	Углерод оксид	36,668102	0,00	9,504372	9,504372	
																			100	0/0	0410	Метан	0,916703	0,00	0,237609	0,237609	
33	Площадка КГС№9	642 ЗРА, ФС, ПК, насос	134	8760	Неорганизованный выброс	1	6077	1	2	0	0	0	18	0	0	0	0	0	100	0/0	0337	Углерод оксид	0,000248	0,00	0,007821	0,007821	
																			100	0/0	0410	Метан	0,110366	0,00	3,480524	3,480524	
																			100	0/0	0417	Этан	0,000107	0,00	0,003352	0,003352	
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	0337	Углерод оксид	0,019291	767,56	0,000035	0,000035	
																			100	0/0	0410	Метан	8,584663	341572,89	0,015452	0,015452	
																			100	0/0	0417	Этан	0,008268	328,97	0,000015	0,000015	
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	0337	Углерод оксид	0,020130	800,95	0,000012	0,000012	
																			100	0/0	0410	Метан	8,957909	356423,87	0,005375	0,005375	
																			100	0/0	0417	Этан	0,008627	343,26	0,000005	0,000005	

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	Наим. газоч.-х Коэфф.обеспеч.	Ср. эк. степ. оч., максим. степ. оч., %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	
		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				Код	Наименование	г/с	мг/м3 при н.у.	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,064073	30,46	0,003464	0,003464
																				100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,062471	29,70	0,003378	0,003378
																				100	0/0	0337	Углерод оксид	0,476915	0,00	0,025784	0,025784
																				100	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,02E-07	0,00	5,51E-09	5,51E-09
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,064073	30,46	0,003464	0,003464
																				100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,062471	29,70	0,003378	0,003378
																				100	0/0	0337	Углерод оксид	0,476915	0,00	0,025784	0,025784
																				100	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,02E-07	0,00	5,51E-09	5,51E-09
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,064073	30,46	0,003464	0,003464
																				100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,062471	29,70	0,003378	0,003378
																				100	0/0	0337	Углерод оксид	0,476915	0,00	0,025784	0,025784
																				100	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,02E-07	0,00	5,51E-09	5,51E-09
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	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,064073	30,46	0,003464	0,003464
																				100	0/0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,062471	29,70	0,003378	0,003378
																				100	0/0	0337	Углерод оксид	0,476915	0,00	0,025784	0,025784
																				100	0/0	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,02E-07	0,00	5,51E-09	5,51E-09
34	Укрытие водонагревателей	644 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1419	2	5,5	0,02	80	0,0251	18	89980	45200	89980	45200	0		100	0/0	0337	Углерод оксид	0,019291	767,56	0,000035	0,000035
																				100	0/0	0410	Метан	8,584663	341572,89	0,015452	0,015452
																				100	0/0	0417	Этан	0,008268	328,97	0,000015	0,000015
34	Укрытие водонагревателей	645 Продувка ТО	1	0	Свеча продувочная	1	1420	2	5,5	0,02	80	0,0251	18	89981	45200	89981	45200	0		100	0/0	0337	Углерод оксид	0,020130	800,95	0,000012	0,000012
																				100	0/0	0410	Метан	8,957909	356423,87	0,005375	0,005375
																				100	0/0	0417	Этан	0,008627	343,26	0,000005	0,000005

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_i)	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])

$M_M^* = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$, 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-Этоксизтанол (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 нефта	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-Этоксизтанол (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
		1210	Бутилацетат	0.0045139	0.020833	0.0045139	0.020833
Операция № 2 ЦИНОТАН		2750	Сольвент нефта	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
		2750	Сольвент нефта	0.0069444	0.056525	0.0069444	0.056525
Операция № 3 Политон-УР		2902	Взвешенные вещества	0.0750000	0.610470	0.0750000	0.610470
		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_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
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)

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

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 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 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: 590

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

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Операция: №2 Операция № 2 ЦИНОТАН

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	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 нафта	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)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

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)

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

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 , %
Полиуретановая грунтовка	ЦИНОТАН	13.000

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 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: 1282

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

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2752	Уайт-спирит	3.000
2750	Сольвент нафта	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_1), %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
2750	Сольвент нафта	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)

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

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 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)

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

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)

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

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)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^s)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины 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 нефти	100.000

Программа основана на методических документах:

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

Расчет выбросов загрязняющих веществ от 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

Надым, 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	Г	Г	Г	Г	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	Г	Г	Г	Г	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	Ml	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**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
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	2.000	30.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	

(д)										
	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	KнтрПр	Ml	Mтеп.	Kнтр	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	KнтрПр	Ml	Mтеп.	Kнтр	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 ремонтная мастерск (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251625
Трубовоз КАМАЗ 44262 (д)	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	0.9	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0251688
Тягач 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

Трубоукладчик ТГ-62	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	0.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1471775
Трубоукладчик 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.тен	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	Mдв	Mдв.мен	Vдв	Mхх	Cхр	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	Mп	Tп	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.мен	Vдв	Mхх	Cхр	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
Грубоукладчик 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
Грубоукладчик 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**

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	%% 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	Ml	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	Ml	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	KитрПр	MI	Mтеп.	Kитр	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	KитрПр	MI	Mтеп.	Kитр	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	Марка автомобиля	Валовый выброс
--------	------------------	----------------

года	или дорожной техники	(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 р	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

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

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

После газоочистки:

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

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

Исходные данные:

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

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т = 2.524$ [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 $T_{ог}=673$ [K]

$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.318312$ [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: 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	т/год
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	0.6656000	0.121571	0.0	0.6656000	0.121571

	(Азота оксид)				
--	---------------	--	--	--	--

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: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [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 $P_o = 640$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 7.793$ [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	УВГ-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 сернистый)	0.0816667	0.001500	0.0816667	0.001500	
			Формальдегид	0.0081667	0.000150	0.0081667	0.000150	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000817	0.000000017	0.000000817	0.000000017	

№	Название	Синхр.	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Qог
				г/с	т/год	г/с	т/год	
			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 1х250 (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 (Азота оксид)	0.0312433	0.184235	0.0312433	0.184235	
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	

№	Название	Синхр	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Qог
				г/с	т/год	г/с	т/год	
			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) оксид (Азота диоксид)	0.1024000	0.099264	0.1024000	0.099264	
			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	0.0000000341	0.000000320	0.0000000341	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0998400	0.096782	0.0998400	0.096782	
8	Наполнительн		Углерод	0.3788889	0.048568	0.3788889	0.048568	1.22883

№	Название	Синхр.	Название загрязняющего вещества	До газоочистки		После газоочистки		Qог
				г/с	т/год	г/с	т/год	
	ый агрегат АН 261 (1 шт.)		оксид					2
			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
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: $M_i = (1/3600) * e_i * P_o / X_i$ [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 $P_э=242$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=0.3$ [т]

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

$X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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 $b_э=230$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=5$ [м]

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

$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=1.283858$ [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 $M_{NO2} = 0.4*M_{NOx}$ 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_i):

$X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1; X_{остальные}= 1.$

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]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=1.299773 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

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
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 $M_{NO2} = 0.4*M_{NOx}$ 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_i):

$X_{CO}= 1; X_{NOx}= 1; X_{SO2}=1; X_{остальные}= 1.$

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]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.779864 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

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	0.0320444	0.188959	0.0	0.0320444	0.188959

	(Азота диоксид)					
2732	Керосин	0.0280000	0.164790	0.0	0.0280000	0.164790
0328	Углерод черный (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_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]
 $Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.148546$ [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	т/год
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_1):

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

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

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

Высота источника выбросов $H=5$ [м]

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

$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.392585$ [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_1):

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

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

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

Высота источника выбросов $H=5$ [м]

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

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

Источник выбросов:

Площадка: 12, Цех: 1

Источник: 5501

Название: ДУ

Источник выделений: [7] Опредсочный 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 черный (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_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]

$Q_{ог}=8.72 * 0.000001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.509299$ [м³/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 $G_T=1.868$ [т]
 Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_1):
 $X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э=230$ [г/кВт*ч]
 Высота источника выбросов $H=5$ [м]
 Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]
 $Q_{ог}=8.72*0.000001*b_э*P_э/(1.31/(1+T_{ог}/273))=1.167143$ [м³/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 закатке в баки автомобилей:

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

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при закатке (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 закатке (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 ($V_{ч. \text{факт}}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $a = T_{\text{цикл } a} / 20$ [мин] = 0.2000Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл } a}$): 4.00 мин 0.00 сек

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

Весна-лето ($C_p^{\text{вл}}$): 1.06Осень-зима ($C_p^{\text{оз}}$): 0.79

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

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.76Осень-зима ($C_6^{\text{оз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 311.000Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 332.000Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00Удельные 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
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 ($M_v^{\text{ог}}$)

для n ИЗА, работающего менее 20-ти минут

 $M_v = n \cdot K_{\text{гр}} \cdot q_i \cdot t_i / 1200$, г/с (3.5, 3.6 [1]) $M_v^{\text{ог}} = M_v \cdot (1-j)$, г/с (3.15 [1])Валовый выброс ($M_v^{\text{ог г}_v}$) $M_v^{\text{ог г}_v} = 3.6 \cdot n \cdot q_i \cdot K_{\text{гр}} \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (3.13, 3.14 [1]) $M_v^{\text{ог г}_v} = M_v^{\text{ог}} \cdot (1-j)$, 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 (Т): 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:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Расчетная инструкция (методика) «Удельные показатели образования вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от основных видов технологического оборудования предприятий радиоэлектронного комплекса», Санкт-Петербург, 2006
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
5. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

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 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:

$$П = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

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

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

$U_{\text{ср}} = 5.70$ 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

$K_4=0.010$ - 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

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

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

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

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

$G_{\text{ч}}=G_r \cdot 60/t_p=10.00$ 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

$G_{\text{ч}}=10.00$ 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 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:

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

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:

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

$G_r=3776.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{rp}=45.00$ 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)

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

Валовый выброс (G)

$$G=C_{20} \cdot (K_{t_{max}}+K_{t_{min}}) \cdot K_{p_{cp}} \cdot K_{об} \cdot V/(2 \cdot 10^6 \cdot p_{ж}) \text{ (5.6.2 [1])}$$

Исходные данные

Концентрация насыщенных паров нефтепродуктов при температуре 20 °С, г/куб. м (C_{20}): 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): $n=V/(p_{ж} \cdot V_p \cdot N_p)=1.137$ (5.1.8 [1])

Плотность жидкости, т/куб. м ($p_{ж}$): 1

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (V): 4.55

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V_{ch}^{max}): 2

Опытный коэффициент $K_{p_{cp}}$: 0.700

Опытный коэффициент $K_{p_{max}}$: 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_p : B

Объем резервуаров, куб. м ($V_{р\text{св}}$): 4

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_p : 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)		Метанол (1052)		Сероводород (0333)		Масло минеральное (2735)		
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%		-		0,04%		-		-		
	ЗРА -		0шт.															
	ПК -		0шт.															
	ФС -		103шт.	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 г/с	0,000008 т/год	-	-	-	-	
	Насос -		0шт.															
	Время работы		0ч/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 г/с	0,000008 т/год	-	-	-	-	
6004 аналогично ист. №№ 6005, 6006	Масло техническое	Тяжелые у/в	50%	-		-		-		-		-		-		100,00%		
	ЗРА -		0шт.															
	ПК -		0шт.															
	ФС -		7шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0025165 г/с	0,079359 т/год	
	Насос -		1шт.															
	Время работы		8760ч/год															
ВСЕГО по ист. №6004 аналогично ист. №№ 6005, 6006				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0025165 г/с	0,079359 т/год	
Цех очистки газа (поз. 3)																		
0040, 0041	Газ сырой	Газ	100%	97,69%		1,14%		0,10%		0,03%		0,06%		-		-		
	ЗРА -		0шт.															
	ПК -		0шт.															
	ФС -		57шт.	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 г/с	0,000006 т/год	-	-	-	-	
	Насос -		0шт.															
		Время работы		0ч/год														
	Конденсат газовый	Легкие у/в	100%	2,83%		0,29%		24,25%		72,40%		0,20%		-		-		
	ЗРА -		0шт.															
	ПК -		0шт.															
	ФС -		66шт.	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 г/с	0,000023 т/год	-	-	-	-	
Насос -		0шт.																
	Время работы		0ч/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 г/с	0,000029 т/год	-	-	-	-	
Установка подготовки газа (поз. 4)																		
19	Газ осушенный	Газ	100%	91,01%		7,42%		0,21%		-		0,04%		-		-		
	ЗРА -		0шт.															
	ПК -		0шт.															
	ФС -		43шт.	0,0002348 г/с	0,007405 т/год	0,0000191 г/с	0,000604 т/год	0,0000005 г/с	0,000017 т/год	-	-	0,0000001 г/с	0,000003 т/год	-	-	-	-	
	Насос -		0шт.															
	Время работы		0ч/год															
ВСЕГО по ист. №19				0,0002348 г/с	0,007405 т/год	0,0000191 г/с	0,000604 т/год	0,0000005 г/с	0,000017 т/год	-	-	0,0000001 г/с	0,000003 т/год	-	-	-	-	
Винтовая компрессорная установка топливного газа (поз.6)																		
6007	Газ осушенный	Газ	100%	91,01%		7,42%		0,21%		-		0,04%		-		-		
	ЗРА -		0шт.															
	ПК -		0шт.	0,0000546 г/с	0,001722 т/год	0,0000045 г/с	0,000140 т/год	0,0000001 г/с	0,000004 т/год	-	-	0,00000002 г/с	0,000001 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)		Метанол (1052)		Сероводород (0333)		Масло минеральное (2735)		
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
	ФС -		10 шт.															
	Насос -		0 шт.															
	Время работы		0ч/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	-	-	0,00000002 г/с	0,000001 т/год	-	-	-	-	-
Емкость дренажная V=25 м3 (поз. 13)																		
6008	Газ сырой	Газ	100%	97,69%		1,14%		0,10%		0,03%		0,06%		-		-		
	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	0,00000001 г/с	0,0000003 т/год	-	-	-	-	
	Насос -		0 шт.															
	Время работы		0ч/год															
	Конденсат газовый	Легкие у/в	100%	2,83%		0,29%		24,25%		72,40%		0,20%		-		-		
	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 г/с	0,000003 т/год	-	-	-	-	
Насос -		0 шт.																
Время работы		0ч/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 г/с	0,000003 т/год	-	-	-	-	-
Цеховые коллекторы технологического газа																		
6009	Газ сырой	Газ	100%	97,69%		1,14%		0,10%		0,03%		0,06%		-		-		
	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 г/с	0,000014 т/год	-	-	-	-	
	Насос -		0 шт.															
	Время работы		0ч/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 г/с	0,000014 т/год	-	-	-	-	-
Установка расходных емкостей дизельного топлива (поз. 17)																		
6010	Дизельное топливо	Тяжелые у/в	50%	-		-		-		99,72%		-		0,28%		-		
	ЗРА -		0 шт.															
	ПК -		0 шт.															
	ФС -		14 шт.	-	-	-	-	-	-	0,0000112 г/с	0,000352 т/год	-	-	0,00000003 г/с	0,000001 т/год	-	-	
	Насос -		0 шт.															
	Время работы		0ч/год															
ВСЕГО по ист. №6010				-	-	-	-	-	-	0,0000112 г/с	0,000352 т/год	-	-	0,00000003 г/с	0,000001 т/год	-	-	
6011	Дизельное топливо	Тяжелые у/в	50%	-		-		-		99,72%		-		0,28%		-		
	ЗРА -		0 шт.															
	ПК -		0 шт.															
	ФС -		2 шт.	-	-	-	-	-	-	0,0025054 г/с	0,001853 т/год	-	-	0,0000070 г/с	0,000005 т/год	-	-	
	Насос -		1 шт.															
	Время работы		200ч/год															
ВСЕГО по ист. №6011				-	-	-	-	-	-	0,0025054 г/с	0,001853 т/год	-	-	0,0000070 г/с	0,000005 т/год	-	-	
6012	Дизельное топливо	Тяжелые у/в	50%	-		-		-		99,72%		-		0,28%		-		
	ЗРА -		0 шт.															
	ПК -		0 шт.															
	ФС -		8 шт.	-	-	-	-	-	-	0,0000064 г/с	0,000201 т/год	-	-	0,00000002 г/с	0,000001 т/год	-	-	
	Насос -		0 шт.															

№ ист.	Тип потока, тип и кол-во соединений	Испаряемая часть	Метан (0410)		Углеводороды C1-C5 (0415)		Углеводороды C6-C10 (0416)		Углеводороды C12-C19 (2754)		Метанол (1052)		Сероводород (0333)		Масло минеральное (2735)	
			Время работы	0ч/год												
ВСЕГО по ист. №6012			-	-	-	-	-	-	0,0000064 г/с	0,000201 т/год	-	-	0,00000002 г/с	0,000001 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)			Углеводороды предельные C12-C19 (2754)			Метанол (1052)		
						%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год
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	0,003948	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,6266667	0,000752
	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	0,000142	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0225600	0,000027
	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	0,000047	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0075200	0,000009
	Итого						1425,8233333	1,793115		116,2466667	0,146192		3,2900000	0,004138		0,0000000	0,000000		0,6266667	0,000788
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	0,000039	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0062667	0,000008
	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	0,000005	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0007520	0,000001
	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	0,000002	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0002507	0,0000003
	Итого						14,2582333	0,019847		1,1624667	0,001618		0,0329000	0,000046		0,0000000	0,000000		0,0062667	0,000009
0010 аналогично ист. №№ 0011 - 0015	Сброс газа с трубопровода буферного газа на свечу продувочную (H=7 м, DN50) при остановке	12,500	0,010	20	1	91,01	7,1291167	0,008555	7,42	0,5812333	0,000697	0,21	0,0164500	0,000020	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0031333	0,000004
	Сброс газа с трубопровода буферного газа на свечу продувочную (H=7 м, DN50) при пуске	1,500	0,001	20	1	91,01	0,8554940	0,001027	7,42	0,0697480	0,000084	0,21	0,0019740	0,000002	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0003760	0,0000005
	Сброс газа с трубопровода буферного газа на свечу продувочную (H=7 м, DN50) оставшийся газ	0,500	0,0004	20	1	91,01	0,2851647	0,000342	7,42	0,0232493	0,000028	0,21	0,0006580	0,000001	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0001253	0,0000002

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)			Углеводороды предельные C12-C19 (2754)			Метанол (1052)		
						%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год	%	г/сек	т/год
	Итого						7,1291167	0,009924		0,5812333	0,000809		0,0164500	0,000023		0,0000000	0,000000		0,0031333	0,000004
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	0,000065	0,03	0,0162000	0,000019	0,06	0,0324000	0,000039
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	0,000158	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0250667	0,000030
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	0,000005	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0007520	0,000001
	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	0,000002	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0002507	0,0000003
	Итого						1,7109880	0,002738		0,1394960	0,000223		0,0039480	0,000006		0,0000000	0,000000		0,0007520	0,000001
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	0,000079	0,00	0,0000000	0,000000	0,04	0,0125333	0,0000150
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	0,001344	0,03	0,3360600	0,000403	0,06	0,6721200	0,000807
	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	0,000025	0,03	0,0063000	0,000008	0,06	0,0126000	0,0000151
	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	0,000008	0,03	0,0019800	0,000002	0,06	0,0039600	0,0000048
	Итого						1094,3233800	1,345543		12,7702800	0,015702		1,1202000	0,001377		0,3360600	0,000413		0,6721200	0,000826

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						
				оксиды азота, Nox	диоксид азота	оксид азота		оксид углерода, CO		
	Газоперекачивающий агрегат	Мощность выброса для	Постоянно (365сут/год)		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 (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_r): 0,7221 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r = 1000 \cdot V_r \cdot R_r = 1,4442$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 0,00200 [м³/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): $W_{ист} = 1,27 \cdot V_r / d^2 = 0,005$ [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

$W_{ист} / W_{зв} = 0,00001 \Rightarrow$ Горение сажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.

3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.

Максимально-разовый выброс: $M_i = V_{B_i} \cdot G_r$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $P_i = 0,0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 24,00 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [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}): $M_{CO_2} = 0,01 \cdot G \cdot (3,67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{C_2H_4} - M_C = 3,9290091$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (Π_{CO₂}): $\Pi_{CO_2} = 0,0036 \cdot t \cdot M_{CO_2} = 0,339466$ [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	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): $e = 0,048 \cdot (m)^{1/2} = 0,19305$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей (Q_{нг}):

$Q_{нг} = 85,5[C_4H_{10}]_o + 152[C_2H_6]_o + 218[C_3H_8]_o + 283[C_4H_{10}]_o + 349[C_5H_{12}]_o + 56[H_2S] = 8559,74391$ [ККал/м³], [Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V₀):

$V_0 = 0,0476 \cdot (1,5[H_2S]_o + \Sigma((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 9,5255$ [м³/м³], [13]

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_{гс}):

$V_{гс} = 1 + V_0 = 10,5255$ [м³/м³], [12]

Предварительная теплоемкость газовой смеси (C_{гс}): 0,4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нг} \cdot (1-e) \cdot n / V_{гс} / C_{гс} = 1642,98$ [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовой смеси (C_{гс}): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нг} \cdot (1-e) \cdot n / V_{гс} / C_{гс} = 1684,98$ [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V₁).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V₁): $V_1 = V_r \cdot V_{гс} \cdot (273 + T_r) / 273 = 0,1510$ [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 ($G_{г}$): $G_{г}=1000 \cdot B_{г} \cdot R_{г}=32133,4500$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси ($B_{г}$): 44,50000 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей ($W_{ист}$): $W_{ист}=1.27 \cdot B_{г} / d^2=115,337$ [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: $M_i=V B_i \cdot G_{г}$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $\Pi_i=0.0036 \cdot t \cdot M_i$ [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	0,0000000
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000000	0,0000000
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000000	0,0000000

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 $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.39 * M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [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 $P_3 = 315$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 0.3$ [т]

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

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

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 NO _x	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 $M_{NO_2} = 0.4 * M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.39 * M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i=(1/3600)*e_i*P_3/X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i=(1/1000)*q_i*G_i/X_i$ [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):

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

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме

эксплуатационной мощности (e) [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) [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

Объемный 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)

$$M=C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_ч^{\max} / 3600 \text{ (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G=(Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} * 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \text{ (6.2.2 [1])}$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C₁): 0.260

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y₂, Y₃): 0.160, 0.160

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp})^{ссв}: 0.053

Число резервуаров с ССВ N_{ссв}: 1

Опытный коэффициент K_{нп}: 0.0003

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 0.45осень-зима ($V_{оз}$): 0.45Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{max}$): 12Опытный коэффициент $K_{р\text{ср}}$: 0.600Опытный коэффициент $K_{р\text{max}}$: 0.850

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_r : БОбъем резервуаров, куб. м ($V_{р\text{св}}$): 1

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_r : 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)

$$M = C_1 \cdot K_{р\text{max}} \cdot V_{ч}^{max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_{р\text{max}} \cdot 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{пп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данныеКонцентрация 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, 2.080Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ($G_{хр}$)^{ССВ}: 0.053Число резервуаров с ССВ $N_{р\text{св}}$: 1Опытный коэффициент $K_{пп}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 77осень-зима ($V_{оз}$): 0Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{max}$): 12Опытный коэффициент $K_{р\text{ср}}$: 0.600Опытный коэффициент $K_{р\text{max}}$: 0.850

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_r : Б

Объем резервуаров, куб. м ($V_{р\text{св}}$): 50
 Параметры резервуара:
 Режим эксплуатации: Мерник
 Конструкция резервуаров: Заглубленный
 Группа опытных коэффициентов K_p : 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 C12-C19	99.72	0.0073178	0.0001711

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\text{max}} \cdot V_{\text{ч}}^{\text{max}} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{O}_3} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\text{max}} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{хр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 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 ($G_{\text{хр}}^{\text{св}}$): 0.053

Число резервуаров с ССВ $N_{\text{рссв}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{\text{вл}}$): 10.125

осень-зима (V_{O_3}): 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 K_p : Б

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{рссв}}$): 12

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : 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)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600 \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{xp} \cdot K_{пп} \cdot N_p) \quad (6.2.2 [1])$$

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_{xp})^{ССВ}: 0.053

Число резервуаров с ССВ $N_{p,CCV}$: 1

Опытный коэффициент $K_{пп}$: 0.0100

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($V_{вл}$): 10

осень-зима (V_{O_3}): 10

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{ч}^{\max}$): 12

Опытный коэффициент $K_{p,ср}$: 0.600

Опытный коэффициент $K_{p,макс}$: 0.850

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : Б

Объем резервуаров, куб. м ($V_{p,CCV}$): 25

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : 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
415	0,0029	0,0000804

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 _{tmin} , (нефть)	мм.рт.ст	178,00
P _{tmax} , (нефть)	мм.рт.ст	305,00
P _{tmin} , (метанол)	мм.рт.ст	56,01
P _{tmax} , (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
(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.

Приложение Ц

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов

Период строительства

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) 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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
	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		код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23	24	25	26	27	28
Площадка: 12 Строительная площадка																							
1 Строительство	ДУ	8	8760	Выхлопная труба ДУ	1	5501	1	5	0,15	154,61	2,732176	400	3576339	7379563	3576339	7379563	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5493333	495,65521	0,673295	0,673295
																		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,5356000	483,26385	0,656463	0,656463
																		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0715278	64,53846	0,093500	0,093500
																		0330	Сера диоксид	0,1716667	154,89229	0,200792	0,200792
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,8869444	800,27664	1,116626	1,116626
																		0703	Бенз/а/пирен	0,0000017	0,00155	0,000002	0,000002
																		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	0,0171667	15,48926	0,021729	0,021729
																		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,4148611	374,32295	0,528042	0,528042
1 Строительство	ДЭС-60	2	8760	Труба выхлопная ДЭС-60	1	5502	1	5	0,15	18,01	0,318312	400	3576244	7379390	3576244	7379390	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686667	531,79663	0,043413	0,043413
																		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0669500	518,50146	0,042327	0,042327
																		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	90,35401	0,007572	0,007572
																		0330	Сера диоксид	0,0183333	141,98421	0,011358	0,011358
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1200000	929,35289	0,075720	0,075720
																		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00168	1,39e-07	1,39e-07
																		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	0,0025000	19,36152	0,001514	0,001514
																		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	464,67644	0,037860	0,037860
1 Строительство	ДЭС-640	1	8760	Труба выхлопная ДЭС-640	1	5503	1	5	0,15	192,14	3,395326	400	3579027	7376501	3579027	7376501	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,6826667	495,65519	0,124688	0,124688

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) 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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23	24	25	26	27	28
																		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,6656000	483,26379	0,121571	0,121571
																		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0888889	64,53844	0,015586	0,015586
																		0330	Сера диоксид	0,2133333	154,89221	0,038965	0,038965
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1022222	800,27655	0,202618	0,202618
																		0703	Бенз/а/пирен	0,0000021	0,00155	4,29e-07	4,29e-07
																		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	0,0213333	15,48920	0,003897	0,003897
																		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,5155556	374,32294	0,093516	0,093516
1 Строительство	01 Сварочные работы	1	1550	Неорг. выброс сварка	1	6501	1	5	0	0	0	0	3576227	7379470	3576360	7379472	200	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо	0,0052511	0,00000	0,029301	0,029301
																		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004118	0,00000	0,002298	0,002298
																		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0025500	0,00000	0,014229	0,014229
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0125611	0,00000	0,070091	0,070091
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/: - гидр	0,0008783	0,00000	0,004901	0,004901
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кал	0,0003778	0,00000	0,002108	0,002108
																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70 - 20	0,0003778	0,00000	0,002108	0,002108
1 Строительство	02 Покрасочные работы	1	2261	Неорг. выброс лакокраска	1	6502	1	2	0	0	0	0	3576227	7379470	3576360	7379472	200	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1055556	0,00000	0,224200	0,224200
																		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0694444	0,00000	0,530000	0,530000
																		1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир;	0,0791667	0,00000	0,168150	0,168150

Цех (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) 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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23	24	25	26	27	28
																			моноэтиловый эфир этиленг				
																		1210	Бутилацетат	0,0045139	0,00000	0,020833	0,020833
																		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0791667	0,00000	0,168150	0,168150
																		2750	Сольвент нефтя	0,2222222	0,00000	0,161358	0,161358
																		2752	Уайт-спирит	0,1388889	0,00000	0,497500	0,497500
																		2902	Взвешенные вещества	0,0750000	0,00000	1,648632	1,648632
1 Строительство	03 Зачистка швов	1	260	Неорг. выброс металлообработка	1	6503	1	2	0	0	0	0	3576227	7379470	3576360	7379472	200	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо	0,0040000	0,00000	0,003744	0,003744
																		2930	Пыль абразивная	0,0026000	0,00000	0,002434	0,002434
1 Строительство	04 АЗС	1	8760	Неорг. выброс заправка	1	6504	1	2	0	0	0	0	3576227	7379470	3576360	7379472	200	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000012	0,00000	0,000094	0,000094
																		2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0004305	0,00000	0,033630	0,033630
1 Строительство	05 Изоляционные работы	1	2160	Неорг. выброс изоляционные работы	1	6505	1	2	0	0	0	0	3576227	7379470	3576360	7379472	200	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000852	0,00000	0,000001	0,000001
																		2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0176748	0,00000	0,000253	0,000253
1 Строительство	06 Пересыпка щебня	1	84	Неорг. выброс пересыпка	1	6506	1	2	0	0	0	0	3576227	7379470	3576360	7379472	200	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70 - 20	0,0373333	0,00000	0,001485	0,001485
	07 Пересыпка цемента	1	22															2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 2	0,2450000	0,00000	0,037005	0,037005
1 Строительство	08 Автотранспорт	15	8760	Неорг. выброс транспорт	1	6507	1	5	0	0	0	0	3576227	7379470	3576360	7379472	200	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1447670	0,00000	8,148028	8,148028
	09 Спецтехника	14	8760															0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1411477	0,00000	7,944328	7,944328
	10 Погрузчик	1	8760															0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0649157	0,00000	3,008464	3,008464
																		0330	Сера диоксид	0,0287837	0,00000	1,898699	1,898699
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,3098169	0,00000	17,709549	17,709549
																		0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,3521875	0,00000	0,174408	0,174408
																		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2280706	0,00000	4,528573	4,528573

Период эксплуатации

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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
Площадка: 11 ДКС на УКПГ-Н																				
2 Установка компрессорных агрегатов	0001 ГПА	1	8760,00	Труба выхлопная	0001	18,55	2,000	27,470	86,300	445	3576299	7379394	3576299	7379394	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,4800000	19,270	46,673000
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,4430000	18,788	45,506000
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,7000000	100,254	242,827000
2 Установка компрессорных агрегатов	0001 ГПА	1	8760,00	Труба выхлопная	0002	18,55	2,000	27,470	86,300	445	3576298	7379453	3576298	7379453	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,4800000	19,270	46,673000
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,4430000	18,788	45,506000
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,7000000	100,254	242,827000
2 Установка компрессорных агрегатов	0001 ГПА	1	8760,00	Труба выхлопная	0003	18,55	2,000	27,470	86,300	445	3576294	7379510	3576294	7379510	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,4800000	19,270	46,673000
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,4430000	18,788	45,506000
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,7000000	100,254	242,827000
2 Установка компрессорных агрегатов	0004 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0004	10,00	1,500	1,235	2,183	20	3576268	7379270	3576268	7379270	0	0410	Метан	1425,8233333	734651,587	1,793115
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	116,2466667	59895,778	0,146192
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3,2900000	1695,164	0,004138
																1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,6266667	322,888	0,000788
2 Установка компрессорных агрегатов	0004 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0005	10,00	1,500	1,235	2,183	20	3576268	7379268	3576268	7379268	0	0410	Метан	1425,8233333	734651,587	1,793115
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	116,2466667	59895,778	0,146192
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3,2900000	1695,164	0,004138
																1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,6266667	322,888	0,000788
2 Установка компрессорных агрегатов	0004 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0006	10,00	1,500	1,235	2,183	20	3576268	7379266	3576268	7379266	0	0410	Метан	1425,8233333	734651,587	1,793115
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	116,2466667	59895,778	0,146192
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3,2900000	1695,164	0,004138
																1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,6266667	322,888	0,000788
2 Установка компрессорных агрегатов	0007 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0007	7,00	0,050	10,695	0,021	20	3576297	7379395	3576297	7379395	0	0410	Метан	14,2582333	728704,406	0,019847
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,1624667	59410,909	0,001618

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 газозвушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0329000	1681,441	0,000046	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0062667	320,276	0,000009	
2 Установка компрессорных агрегатов	0007 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0008	7,00	0,050	10,695	0,021	20	3576294	7379452	3576294	7379452	00410	Метан	14,2582333	728704,406	0,019847	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,1624667	59410,909	0,001618	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0329000	1681,441	0,000046	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0062667	320,276	0,000009	
2 Установка компрессорных агрегатов	0007 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0009	7,00	0,050	10,695	0,021	20	3576292	7379510	3576292	7379510	00410	Метан	14,2582333	728704,406	0,019847	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,1624667	59410,909	0,001618	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0329000	1681,441	0,000046	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0062667	320,276	0,000009	
2 Установка компрессорных агрегатов	0010 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0010	7,00	0,050	5,093	0,010	20	3576296	7379395	3576296	7379395	00410	Метан	7,1291167	765139,631	0,009924	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5812333	62381,449	0,000809	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164500	1765,513	0,000023	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0031333	336,285	0,000004	
2 Установка компрессорных агрегатов	0010 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0011	7,00	0,050	5,093	0,010	20	3576293	7379452	3576293	7379452	00410	Метан	7,1291167	765139,631	0,009924	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5812333	62381,449	0,000809	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164500	1765,513	0,000023	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0031333	336,285	0,000004	
2 Установка компрессорных агрегатов	0010 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0012	7,00	0,050	5,093	0,010	20	3576291	7379510	3576291	7379510	00410	Метан	7,1291167	765139,631	0,009924	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5812333	62381,449	0,000809	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164500	1765,513	0,000023	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0031333	336,285	0,000004	
2 Установка компрессорных агрегатов	0010 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0013	7,00	0,050	5,093	0,010	20	3576295	7379395	3576295	7379395	00410	Метан	7,1291167	765139,631	0,009924	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5812333	62381,449	0,000809	

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 газозвушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164500	1765,513	0,000023	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0031333	336,285	0,000004	
2 Установка компрессорных агрегатов	0010 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0014	7,00	0,050	5,093	0,010	20	3576292	7379452	3576292	7379452	0410	Метан	7,1291167	765139,631	0,009924	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5812333	62381,449	0,000809	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164500	1765,513	0,000023	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0031333	336,285	0,000004	
2 Установка компрессорных агрегатов	0010 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0015	7,00	0,050	5,093	0,010	20	3576290	7379510	3576290	7379510	0410	Метан	7,1291167	765139,631	0,009924	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5812333	62381,449	0,000809	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0164500	1765,513	0,000023	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0031333	336,285	0,000004	
2 Установка компрессорных агрегатов	0016 Емкость масла	1	8760,00	Свеча дыхательная	0016	3,00	0,050	1,528	0,003	20	3576296	7379417	3576296	7379417	02735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое, др)	0,0007367	263,557	0,000017	
2 Установка компрессорных агрегатов	0016 Емкость масла	1	8760,00	Свеча дыхательная	0017	3,00	0,050	1,528	0,003	20	3576293	7379475	3576293	7379475	02735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое, др)	0,0007367	263,557	0,000017	
2 Установка компрессорных агрегатов	0016 Емкость масла	1	8760,00	Свеча дыхательная	0018	3,00	0,050	1,528	0,003	20	3576291	7379533	3576291	7379533	02735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое, др)	0,0007367	263,557	0,000017	
2 Установка компрессорных агрегатов	6001 ФС	103	8760,00	Неорганизованный выброс	6001	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576289	7379393	3576299	7379394	40410	Метан	0,0005624	0,000	0,017737	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000459	0,000	0,001446	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	0,000	0,000041	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000002	0,000	0,000008	
2 Установка компрессорных агрегатов	6001 ФС	103	8760,00	Неорганизованный выброс	6002	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576286	7379451	3576296	7379452	40410	Метан	0,0005624	0,000	0,017737	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000459	0,000	0,001446	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	0,000	0,000041	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000002	0,000	0,000008	
2 Установка компрессорных агрегатов	6001 ФС	103	8760,00	Неорганизованный выброс	6003	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576283	7379509	3576293	7379510	40410	Метан	0,0005624	0,000	0,017737	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000459	0,000	0,001446	

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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	0,000	0,000041	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000002	0,000	0,000008	
2 Установка компрессорных агрегатов	6004 ФС, насос	8	8760,00	Неорганизованный выброс	6004	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576296	7379416	3576296	7379419	22735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое, др)	0,0025165	0,000	0,079359	
2 Установка компрессорных агрегатов	6004 ФС, насос	8	8760,00	Неорганизованный выброс	6005	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576294	7379474	3576293	7379474	22735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое, др)	0,0025165	0,000	0,079359	
2 Установка компрессорных агрегатов	6004 ФС, насос	8	8760,00	Неорганизованный выброс	6006	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576291	7379532	3576291	7379535	22735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое, др)	0,0025165	0,000	0,079359	
3 Цех очистки газа	0039 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0039	8,00	0,050	38,197	0,075	20	3576236	7379551	3576236	7379551	00410	Метан	52,7526000	754896,791	0,063303	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,6156000	8809,319	0,000739	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0540000	772,747	0,000065	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0324000	463,648	0,000039	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0162000	231,824	0,000019	
3 Цех очистки газа	0040 ФС	123	8760,00	Вентсистема	0040	16,00	0,200	18,494	0,581	20	3576233	7379549	3576233	7379549	00410	Метан	0,0001756	0,324	0,005539	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000026	0,005	0,000080	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000451	0,083	0,001421	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000005	0,001	0,000015	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0001341	0,248	0,004228	
3 Цех очистки газа	0040 ФС	123	8760,00	Вентсистема	0041	16,00	0,400	4,448	0,559	20	3576233	7379554	3576233	7379554	00410	Метан	0,0001688	0,324	0,005321	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000025	0,005	0,000076	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000433	0,083	0,001366	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000004	0,001	0,000014	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0001288	0,247	0,004063	
3 Цех очистки газа	1148 Факел (залп)	1	24,00	Факел (залп)	1148	37,86	0,740	0,351	0,151	1685	3576254	7379917	3576254	7379917	00301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0017330	0,000	0,000150	
															0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0016897	0,000	0,000146	
															0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0028884	0,000	0,000250	
															0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0288840	0,000	0,002496	
															0410	Метан	0,0007221	0,000	0,000062	
4 Установка подготовки газа	0019 ФС	43	8760,00	Вентсистема	0019	3,50	0,315	0,770	0,060	20	3576266	7379553	3576266	7379553	00410	Метан	0,0002348	4,200	0,007405	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000191	0,342	0,000604	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000005	0,009	0,000017	

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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000001	0,002	0,000003	
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	Метан	57,0329333	737483,978	0,068440
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4,6498667	60126,702	0,005580	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,1316000	1701,699	0,000158	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0250667	324,134	0,000030	
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	Метан	1,7109880	0,000	0,002738
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1394960	0,000	0,000223	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0039480	0,000	0,000006	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0007520	0,000	0,000001	
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	Метан	1,7109880	0,000	0,002738
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1394960	0,000	0,000223	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0039480	0,000	0,000006	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0007520	0,000	0,000001	
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	Метан	1,7109880	0,000	0,002738
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1394960	0,000	0,000223	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0039480	0,000	0,000006	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0007520	0,000	0,000001	
4 Установка подготовки газа	0021 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0024	5,00	0,032	3,730	0,003	20	3576265	7379553	3576265	7379553	0	0410	Метан	1,7109880	0,000	0,002738
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1394960	0,000	0,000223	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0039480	0,000	0,000006	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0007520	0,000	0,000001	
4 Установка подготовки газа	0021 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0025	5,00	0,032	3,730	0,003	20	3576266	7379553	3576266	7379553	0	0410	Метан	1,7109880	0,000	0,002738
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1394960	0,000	0,000223	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0039480	0,000	0,000006	

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 газозвушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0007520	0,000	0,000001	
5 Цеховые коллекторы технологического газа	0005 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0004	10,00	1,500	0,881	1,556	20	3576268	7379270	3576268	7379270	0	0410	Метан	1094,3233800	0,000	1,345543
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	12,7702800	0,000	0,015702	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,1202000	0,000	0,001377	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,6721200	0,000	0,000826	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,3360600	0,000	0,000413	
5 Цеховые коллекторы технологического газа	0005 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0005	10,00	1,500	0,881	1,556	20	3576268	7379268	3576268	7379268	0	0410	Метан	1094,3233800	0,000	1,345543
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	12,7702800	0,000	0,015702	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,1202000	0,000	0,001377	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,6721200	0,000	0,000826	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,3360600	0,000	0,000413	
5 Цеховые коллекторы технологического газа	0005 Свеча продувочная	1	1,00	Свеча продувочная (залп)	0006	10,00	1,500	0,881	1,556	20	3576268	7379266	3576268	7379266	0	0410	Метан	1094,3233800	0,000	1,345543
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	12,7702800	0,000	0,015702	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,1202000	0,000	0,001377	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,6721200	0,000	0,000826	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,3360600	0,000	0,000413	
5 Цеховые коллекторы технологического газа	6009 ФС	125	8760,00	Неорганизованный выброс	6009	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576228	7379373	3576218	7379580	10	0410	Метан	0,0007327	0,000	0,023106
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000086	0,000	0,000270	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000008	0,000	0,000024	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000005	0,000	0,000014	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000002	0,000	0,000007	
6 Винтовая компрессорная установка топливного газа	6007 ФС	10	8760,00	Неорганизованный выброс	6007	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576243	7379490	3576243	7379495	5	0410	Метан	0,0000546	0,000	0,001722
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000044	0,000	0,000140	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000001	0,000	0,000004	

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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	2,00e-08	0,000	0,000001	
7 КНС хоз-бытовых стоков	0032 КНС	1	8760,00	Вентсистема	0032	4,00	0,315	0,282	0,022	20	3576359	7379566	3576359	7379566	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000009	0,044	0,000066
																0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000055	0,268	0,000615
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000016	0,078	0,000191
																0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000108	0,527	0,000477
																0410	Метан	0,0007744	37,779	0,035571
																1071	Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол;фенилгидроксид)	0,0000006	0,029	0,000063
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000008	0,039	0,000079
																1728	Этантиол (Меркаптоэтан; этилсульфгидрат; тиоэтанол)	0,0000014	0,068	0,000046
7 КНС хоз-бытовых стоков	0033 КНС	1	8760,00	Вентсистема	0033	4,00	0,200	1,401	0,044	20	3576361	7379566	3576361	7379566	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000018	0,044	0,000132
																0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000110	0,268	0,001231
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000032	0,078	0,000382
																0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000216	0,527	0,000953
																0410	Метан	0,0015488	37,779	0,071141
																1071	Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол;фенилгидроксид)	0,0000011	0,027	0,000125
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000016	0,039	0,000158
																1728	Этантиол (Меркаптоэтан; этилсульфгидрат; тиоэтанол)	0,0000027	0,066	0,000092
13 Емкость дренажная V=25 м3	0027 Емкость конденсата	1	8760,00	Свеча дыхательная	0027	5,00	0,050	1,528	0,003	20	3576243	7379494	3576243	7379494	0	0410	Метан	0,0007850	280,836	0,000018
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000804	28,763	0,000002
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0067265	2406,428	0,000157
																1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000555	19,855	0,000157
																2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0200825	7184,582	0,000468
13 Емкость дренажная V=25 м3	6008 ФС	11	8760,00	Неорганизованный выброс	6008	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576243	7379490	3576243	7379495	3	0410	Метан	0,0000188	0,000	0,000594
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000003	0,000	0,000010
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000107	0,000	0,000337
																1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0000001	0,000	0,000003
																2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000319	0,000	0,001005
14 Емкость промышленных сточных вод	0034 Емкость пром. сточных вод	1	8760,00	Вентиляционная труба	0034	2,10	0,100	0,382	0,003	20	3576290	7379554	3576290	7379554	0	0410	Метан	0,0004171	149,219	0,000002

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 газозвушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0002335	83,535	0,000001	
15 Емкость промышленных сточных вод	0034 Емкость пром. сточных вод	1	8760,00	Вентиляционная труба	0035	2,10	0,100	0,382	0,003	20	3576346	7379401	3576346	7379401	00410	Метан	0,0004171	149,219	0,000002	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0002335	83,535	0,000001	
17 Установка расходных емкостей дизельного топлива	0029 Емкость дизтоплива	1	8760,00	Клапан дыхательный	0029	8,50	0,050	21,390	0,042	20	3576325	7379401	3576325	7379401	00333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000205	0,524	0,000001	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0073178	186,998	0,000289	
17 Установка расходных емкостей дизельного топлива	0029 Емкость дизтоплива	1	8760,00	Клапан дыхательный	0030	8,50	0,050	21,390	0,042	20	3576330	7379401	3576330	7379401	00333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000205	0,524	0,000001	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0073178	186,998	0,000289	
17 Установка расходных емкостей дизельного топлива	6010 ФС	14	8760,00	Неорганизованный выброс	6010	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576326	7379411	3576327	7379395	140333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,00e-08	0,000	0,000001	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000112	0,000	0,000352	
17 Установка расходных емкостей дизельного топлива	6012 ФС	8	8760,00	Неорганизованный выброс	6012	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576330	7379383	3576338	7379384	40333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,00e-08	0,000	0,000001	
															2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000064	0,000	0,000201	
18 Емкость промышленных сточных вод	0034 Емкость пром. сточных вод	1	8760,00	Вентиляционная труба	0036	2,10	0,100	0,382	0,003	20	3576368	7379567	3576368	7379567	00410	Метан	0,0004171	149,219	0,000002	
															1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0002335	83,535	0,000001	
26 Электростанция дизельная аварийная	0037 ДЭС-630 (залп)	1	4,00	Труба выхлопная (залп)	0037	6,60	0,325	18,831	1,562	400	3576340	7379438	3576340	7379438	00301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3360000	0,000	0,004800	
															0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,3276000	0,000	0,004680	
															0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0437500	0,000	0,000600	
															0330	Сера диоксид	0,1050000	0,000	0,001500	
															0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5425000	0,000	0,007800	
															0703	Бенз/а/пирен	0,0000010	0,000	1,70e-08	
															1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилениоксид)	0,0105000	0,000	0,000150	
															2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2537500	0,000	0,003600	
35 ПЭБ	0043 Зарядка аккумуляторов	1	3650,00	Вентсистема	0043	7,00	0,200	16,361	0,514	20	3576362	7379526	3576362	7379526	00322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000570	0,119	0,001498	

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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	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		код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год
36 Электростанция дизельная аварийная	0037 ДЭС-630 (залп)	1	4,00	Труба выхлопная (залп)	0038	6,60	0,325	18,831	1,562	400	3576328	7379438	3576328	7379438	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3360000	0,000	0,004800
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,3276000	0,000	0,004680
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0437500	0,000	0,000600
																0330	Сера диоксид	0,1050000	0,000	0,001500
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5425000	0,000	0,007800
																0703	Бенз/а/пирен	0,0000010	0,000	1,70e-08
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0105000	0,000	0,000150
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2537500	0,000	0,003600

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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	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		код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год
Площадка: П 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	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	38,5601400	82,326	0,045809
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	37,5961365	80,268	0,044664
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	642,6690000	1372,095	0,763491
																0410	Метан	16,0667250	34,302	0,019087
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	0410	Метан	28,5164667	728704,408	0,034220
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,3249333	59410,907	0,002790
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0658000	1681,441	0,000079
																1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0125333	320,274	0,000015
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	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое, др)	0,0007367	263,557	0,000015
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	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000205	3,189	5,00e-07
																2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0073178	1138,247	0,000171
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	0410	Метан	28,5164667	0,000	0,034220
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,3249333	0,000	0,002790
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0658000	0,000	0,000079
																1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид)	0,0125333	0,000	0,000015
17 Установка расходных емкостей дизельного топлива	6011 ФС, насос	3	8760,00	Неорганизованный выброс (авар)	6011	2,00	0,000	0,000	0,000	0	3576343	7379406	3576348	7379407	3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000070	0,000	0,000005
																2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0025054	0,000	0,001853
26 Электростанция дизельная аварийная	0137 ДЭС-630 (авар)	1	240,00	Труба выхлопная (авар)	0137	6,60	0,325	37,661	3,124	400	3576340	7379438	3576340	7379438	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,6720000	530,236	0,520000
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,6552000	516,980	0,507000
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0875000	69,041	0,065000
																0330	Сера диоксид	0,2100000	165,699	0,162500
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0850000	856,110	0,845000
																0703	Бенз/а/пирен	0,0000021	0,002	0,000002
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0210000	16,570	0,016250
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,5075000	400,438	0,390000

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)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
	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		код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год
36 Электростанция дизельная аварийная	0137 ДЭС-630 (авар)	1	240,00	Труба выхлопная (авар)	0138	6,60	0,325	37,661	3,124	400	3576328	7379438	3576328	7379438	0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,6720000	530,236	0,520000
																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,6552000	516,980	0,507000
																0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0875000	69,041	0,065000
																0330	Сера диоксид	0,2100000	165,699	0,162500
																0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0850000	856,110	0,845000
																0703	Бенз/а/пирен	0,0000021	0,002	0,000002
																1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0210000	16,570	0,016250
																2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,5075000	400,438	0,390000

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	набор ковша транспортные операции	91
	Более 200 кВт		89
Компрессор	До 5 м ³ /мин	Холостой Рабочий	90
	5 - 10		85
Компрессор	Более 10 м ³ /мин	Холостой Рабочий	92
			87
Дизель - молот	-	-	70
Пневмомолотки	-	-	76
Автосамосвалы	Более 10 т	-	72
			78
			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 ($L_{грп}$), дБА

$$L_{грп} = 50 + 8.8 \cdot \lg(N) = 63,75 \text{ дБА} (2 [1])$$

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 II-12-77)

ШУМОВЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБОРУДОВАНИЯ

Оборудование, код по Общесоюзному классификатору	Марка, модель	Габариты, мм			Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах октавных полос, Гц								Корректи- рованный уровень звуковой мощности, дБА	Приме- чание
		длина	ширина	высота	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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

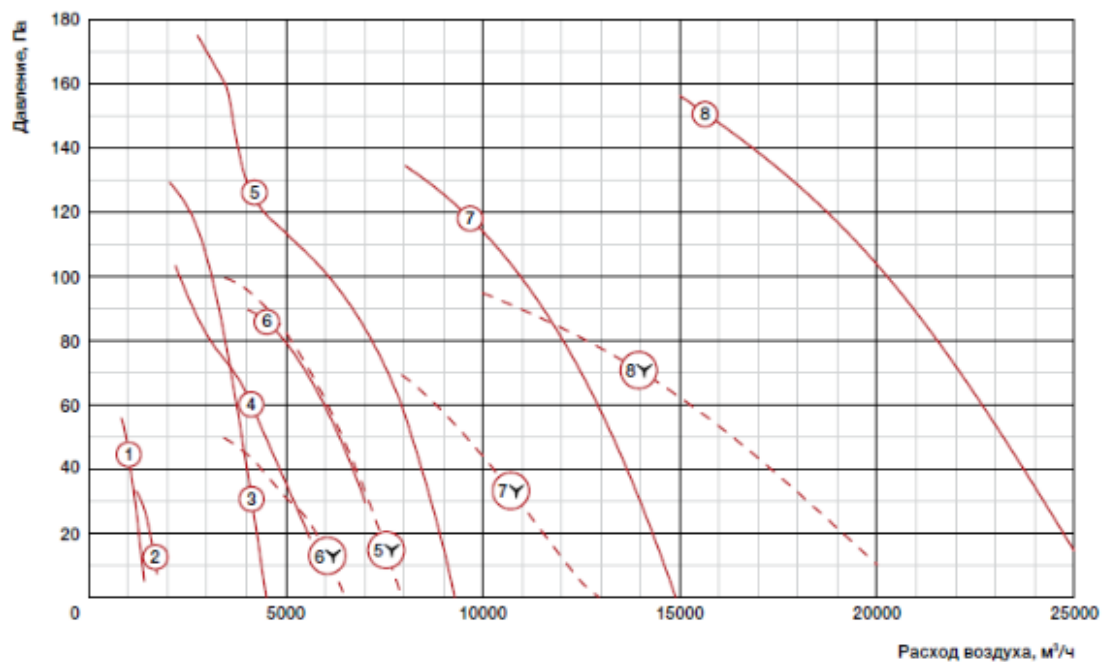
№	Модель	Подключение электропитания	Рабочая точка при максимальном расходе, м³/ч/Па	Рабочая точка при максимальном напоре, м³/ч/Па	Напряжение, В (50 Гц)	Электропотребление, кВт/рабочий ток, А	Схема электрич. соединений	Частота вращения, об./мин	Уровень шума (1м), дБ(А)
1	AXW 300-4M		1300/0	800/56	230	0,07/0,31	1	1350	54
2	AXW 360-6M		1800/0	1200/34	230	0,065/0,29	1	850	56
3	AXW 400-4M		4800/0	2000/128	230	0,31/1,35	1	1320	59
4	AXW 450-4M		6000/20	2000/103	230	0,34/1,5	1	1100	65
5	AXW 500-4T	△	9565/0	4000/176	400	0,7/1,4	2	1250	75
		▲	7000/30	4000/89	400	0,55/0,94	3	1000	68
6	AXW 560-6T	△	8030/0	3500/100	400	0,42/0,76	2	880	68
		▲	6530/0	3500/50	400	0,28/0,46	3	670	63
7	AXW 710-6T	△	14970/0	7800/135	400	0,98/1,75	2	900	71
		▲	13030/0	8000/70	400	0,70/1,15	3	680	66
8	AXW 800-6T	△	25000/15	15000/157	400	2,0/4,0	2	880	76
		▲	20150/10	10000/94	400	1,25/2,3	3	660	71

Температура перемещаемого воздуха -25...+60°C, влажность 5...95%

△ — подключение «треугольник», ▲ — подключение «звезда».

Степень защиты IP2X

Сводные характеристики



Приложение 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										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		
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										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		
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
0991-	УКППГ-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозстоков-	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

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																
0992-сущ*	УКПГ-9, ДКС-9-Канализационная насосная станция хозяйственных помещений-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-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*	УКПГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-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*	УКПГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-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*	УКПГ-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*	УКПГ-9, ДКС-9-Устьевые подогреватели (ППГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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

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		
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
1142-сущ*	УКППГ-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-	УКППГ-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

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*																	
1144-сущ*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	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

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{экв}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1400-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Насосная метанола и ГСМ-Вентсистема-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-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
1422-сущ*	УКППГ-Н-Цех подготовки газа и газового конденсата-Вентсистема-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-Вентсистема-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 СЗ3-С	3576096.50	7381163.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Внешняя граница СЗ3-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
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 (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: "СМР"**3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")****3.1. Результаты в расчетных точках**

Точки типа: Расчетная точка пользователя

N	Расчетная точка		Координаты точки		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
	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

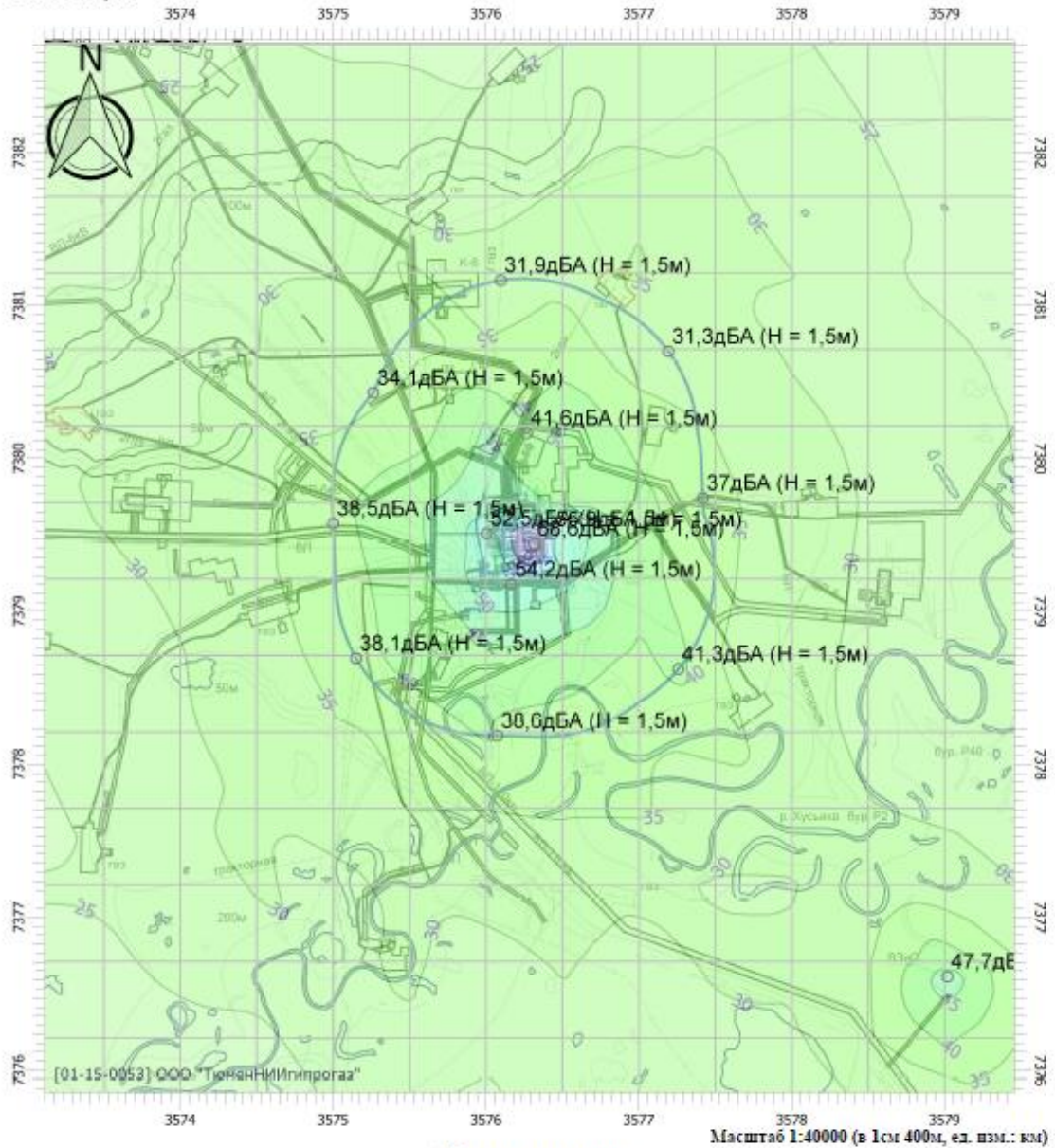
N	Расчетная точка		Координаты точки		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
	Название	X (м)	Y (м)													
002	Граница контура объекта-В		3576431.00	7379503.50	1.50	60.4	60	59	54.6	52.8	51.7	47.4	39.7	22.7	55.90	73.80
004	Граница контура объекта-З		3576004.50	7379508.50	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

N	Расчетная точка		Координаты точки		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
	Название	X (м)	Y (м)													
007	Внешняя граница СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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

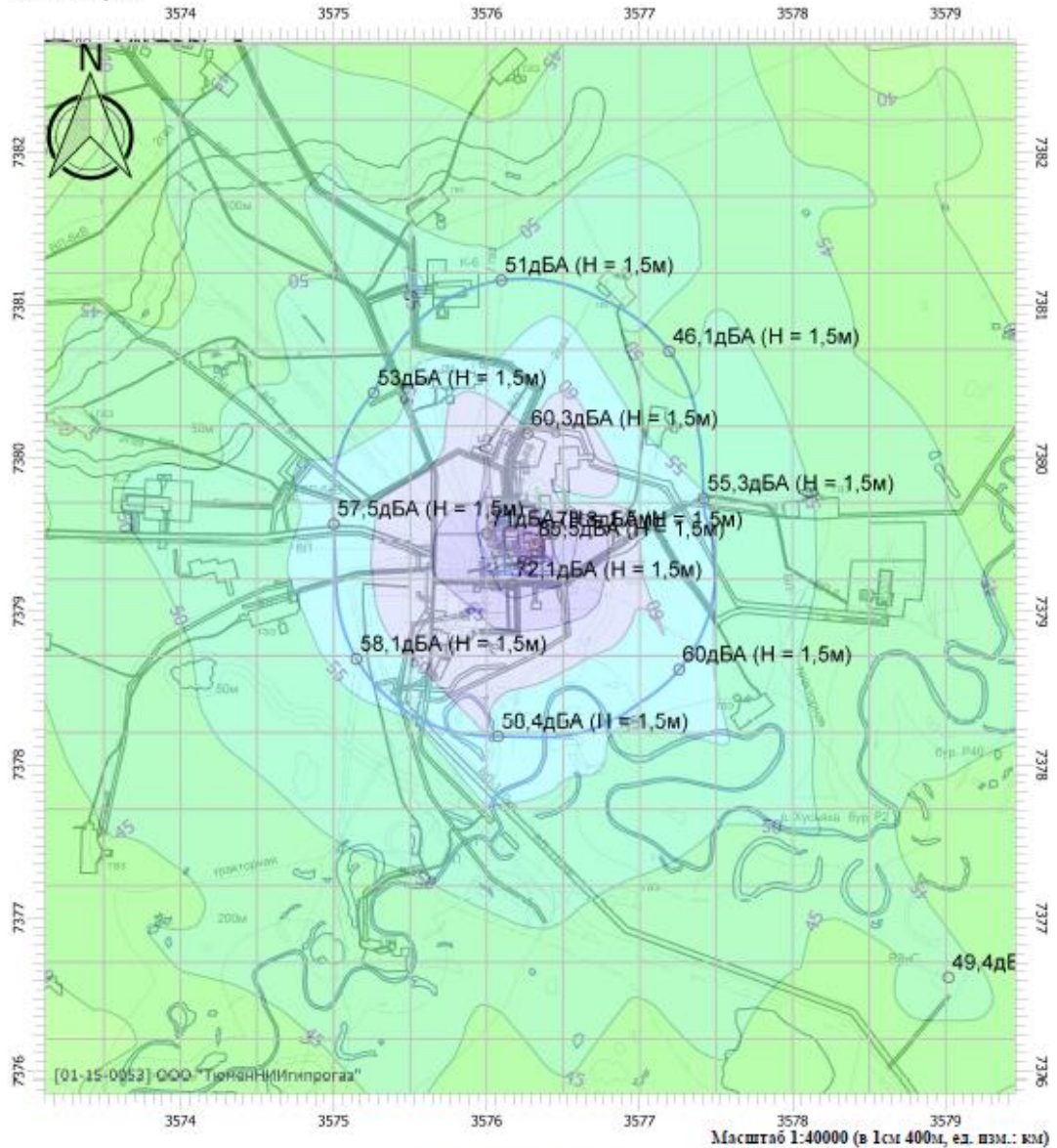


Цветовая схема

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	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	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	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0	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										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*	сущ																	
0931-сущ*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	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	

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			
0960-сущ*	УКППГ-9, ДКС-9-Технологический цех №2-Вентсистема-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-Вентсистема-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-Вентсистема-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-Вентсистема-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-Вентсистема-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)-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*	УКППГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-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-	УКППГ-9, ДКС-9-Пункт сепарации пластового газа (ПСПГ)-Свеча	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	

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*	продувочная-сущ																	
1035-сущ*	УКПГ-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*	УКПГ-9, ДКС-9-Устьевые подогреватели (ПППГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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	

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		
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
1142-сущ*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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*	УКППГ-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-	УКППГ-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

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*																	
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
1206-сущ*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-9, ДКС-9-Насосная меганола 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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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

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			
1439-сущ*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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*	УКПГ-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-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-	УКПГ-9, ДКС-9-Дизельная	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	

сущ*	электростанция УКПГ-9-выхлопная труба-сущ																				
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	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 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 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

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		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

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		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

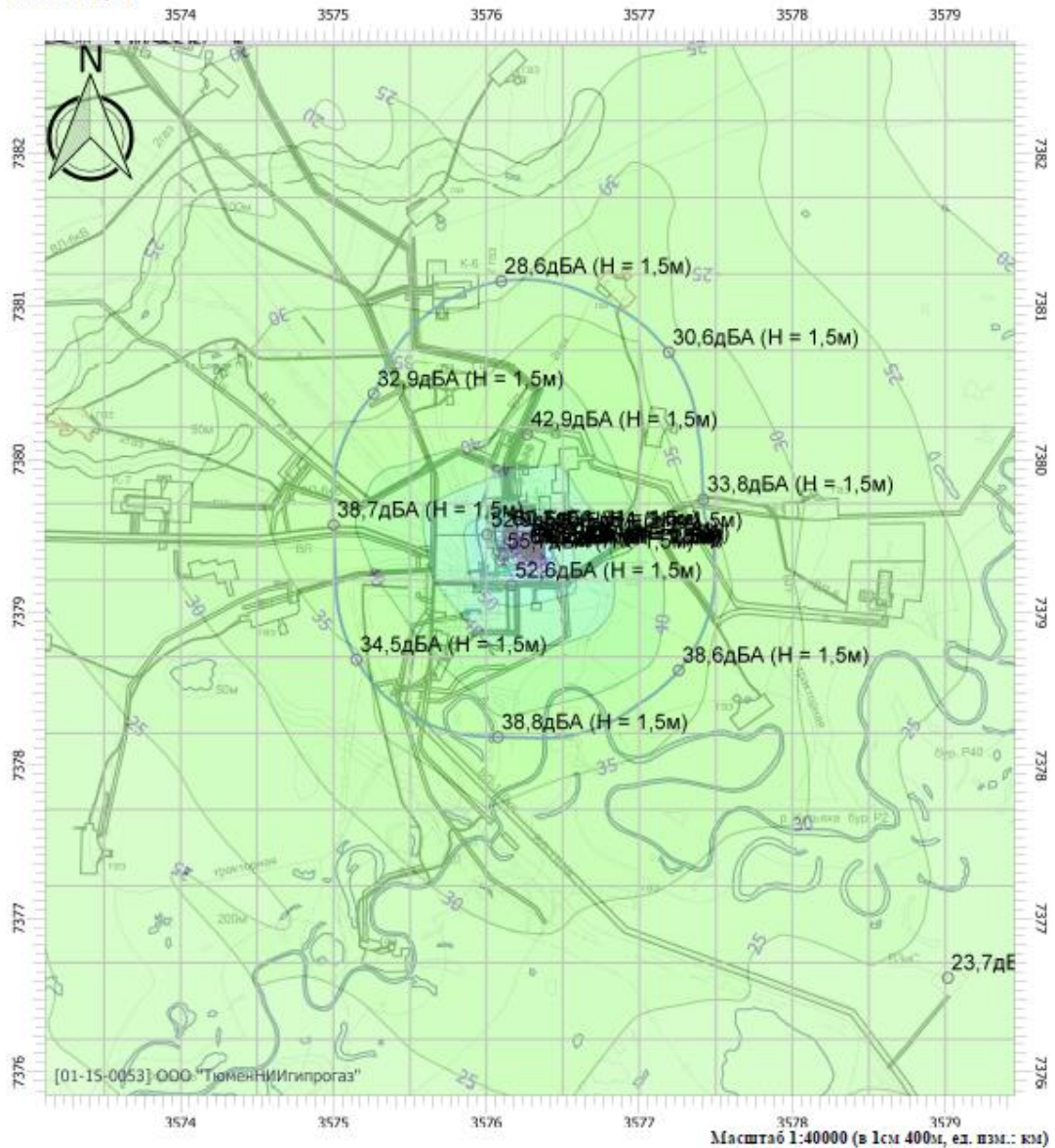
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		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
005	Внешняя граница СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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 СЗ3-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

Расчетная точка		Координаты точки		Высо та (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
010	Внешняя граница С33-Ю3	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

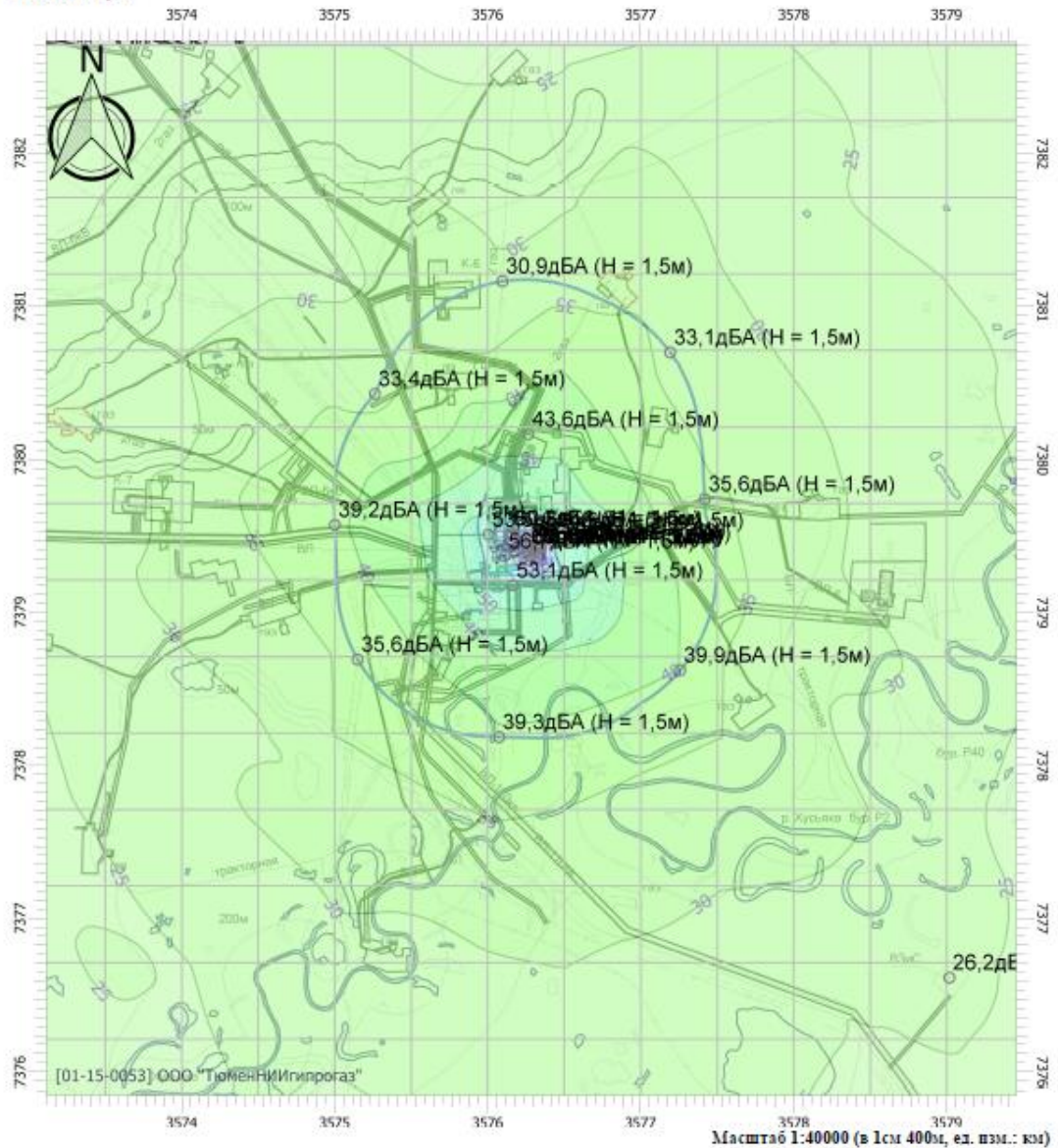


Цветовая схема

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»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

89 № 00106/П 14.09.2020

(переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016)

На осуществление деятельности

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:
сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг))

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу
Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Надым»
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Газпром добыча Надым»
(сокращенное наименование юридического лица)

(номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица (ИЗЛ))

Основной государственный регистрационный номер записи в государственной регистрации юридического лица 1028960578080

Идентификационный номер налогоплательщика 8903019871

0005071



(оборотная сторона)

Место нахождения:
629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, 1
(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
(ОКТМО: 71916000), 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, Юбилейное нефтегазоконденсатное месторождение, полигон утилизации ТБО Юбилейного НГКМ; (ОКТМО: 71920000), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямсовейское нефтегазоконденсатное месторождение, Полигон складирования и обезвреживания ТБО Ямсовейский ГКМ; (ОКТМО: 71928000), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харасавэйское газоконденсатное месторождение, Полигон твердых бытовых отходов Харасавэйского ГКМ; (ОКТМО: 71928000), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение, Полигон твердых бытовых отходов Бованенковского НГКМ
(адрес осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

на основании решения лицензирующего органа от 14 сентября 2020
приказ № 378-л

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 14 листах

Руководитель Северного территориального межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования



 А.О. Гуржесв
(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

Страница 1 из 28
ПРИЛОЖЕНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (перереформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительна))

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 отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адрес мест осуществления деятельности
1	Отходы летней смеси в виде пыли	7 40 120 01 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
2	Отходы асбестовые в листовых формах	3 46 430 01 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОКСТМО) 71916000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, Юбилейное
3	Шлак печной горючавый доломитовый, прокатный	3 55 230 01 29 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Юбилейное интерактивное территориальное месторасположение, отапливаемый ТЭЦ Юбилейного НК КМ, (ОКСТМО) 1920000, 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямало-Ненецкое индустриальное месторасположение, Плотинское отделение ТЭЦ Ямало-Ненецкой ГЭС, (ОКСТМО) 71928000, 630650, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
4	Шлак плавки черных и цветных металлов в слюде	3 57 050 11 29 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Харьяковское производственное месторасположение, Плотинское отделение ТЭЦ Ямало-Ненецкой ГЭС, (ОКСТМО) 71928000, 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
5	Шлак силикатный термостойкий осадочный	3 61 231 01 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОКСТМО) 71928000, 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
6	Слабы-отжигившие заготовки трубными при металлообработке	3 61 219 00 90 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Бюджетное учреждение «Нефтегазовое предприятие «Газпромнефтегаз»
7	Слабы-отжигившие заготовки из стали и легированной при металлообработке	3 61 211 02 11 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Бюджетное учреждение «Нефтегазовое предприятие «Газпромнефтегаз»
8	Слабы-отжигившие при металлообработке из нержавеющей	3 61 212 00 90 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Бюджетное учреждение «Нефтегазовое предприятие «Газпромнефтегаз»
9	Слабы-отжигившие при металлообработке	3 61 213 00 90 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Бюджетное учреждение «Нефтегазовое предприятие «Газпромнефтегаз»
10	Смеси и металлургические отходы для выплавки металлов отработанные, шлаковые шлаки при ферросплавии и выплавке чугуна 3%	3 61 222 02 11 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Бюджетное учреждение «Нефтегазовое предприятие «Газпромнефтегаз»
11	Продукты из фруктов и овощей, утилизированные потребительские свойства	4 03 100 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 недействительно))

№ п/п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адрес мест осуществления деятельности
12	Молочная продукция, утратившая потребительские свойства	4 01 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
13	Продукция мясной-оружевого, утратившая потребительские свойства	4 01 400 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
14	Продукты пшеницы, утратившие потребительские свойства	4 01 600 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОКСТМО) 71916000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, Юбилейное индустриальное месторасположение, Плотинское отделение ТЭЦ Юбилейного НК КМ, (ОКСТМО) 1920000, 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямало-Ненецкое индустриальное месторасположение, Плотинское отделение ТЭЦ Ямало-Ненецкой ГЭС, (ОКСТМО) 71928000, 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
15	Отходы из сталей из конструктивных и специальных сталей	4 02 110 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Юбилейное индустриальное месторасположение, отапливаемый ТЭЦ Юбилейного НК КМ, (ОКСТМО) 1920000, 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямало-Ненецкое индустриальное месторасположение, Плотинское отделение ТЭЦ Ямало-Ненецкой ГЭС, (ОКСТМО) 71928000, 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
16	Продукты пшеницы, утратившие потребительские свойства	4 02 120 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
17	Остатки, поддоны, коробки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
18	Отходы из сталей из конструктивных и специальных сталей, утратившие потребительские свойства, не из рессорных	4 02 140 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
19	Отходы из сталей из конструктивных и специальных сталей, утратившие потребительские свойства, из рессорных	4 02 170 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы
20	Отходы из сталей из конструктивных и специальных сталей, утратившие потребительские свойства, из рессорных	4 02 191 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Харьяковское производственное месторасположение, Плотинские твердые бытовые отходы

0020328
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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)

			Сбор отходов IV класса опасности		
21	Отходы из натуральных дитерпеноидов, мушкетеры и шерстяной волокна, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4 02 111 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
21	Отходы из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 1%)	4 02 112 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
21	Отходы из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 5% и более)	4 02 111 41 60 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
21	Отходы газовой текстильной, трикотажной, махляковой, льняной, хлопчатобумажной промышленности	4 02 120 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
23	Отходы пищевой промышленности, загрязненные органическими веществами и продуктами брожения	4 02 150 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
26	Отходы газовой текстильной, трикотажной, махляковой, льняной и хлопчатобумажной промышленности	4 02 150 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
27	Прочие отходы из газовой текстильной промышленности	4 02 300 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
28	Отходы обуви	4 03 100 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
29	Отходы из натуральной древесины, утилитарные поделочно-ремесленные столярно-карпентерские	4 04 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
30	Отходы из древесины с пропиткой и лакокрасочными покрытиями, утилитарные поделочно-ремесленные столярно-карпентерские	4 04 200 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

0020329

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 4 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии 89 № 00106 П от 14 сентября 2020 г. (переоформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016) (без лицензии недействительно)

			класс опасности	Размещение отходов IV класса опасности	
31	Отходы изделий из древесины, шпона	4 04 90 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
32	Отходы изделий из древесины, загрязненные нефтепродуктами	4 04 905 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
35	Отходы бумаги и макулатурные бумажные	4 05 211 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
34	Отходы бумаги и макулатурные с полимерными пленками, лакированные	4 05 212 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
35	Отходы бумаги парфюмерной и туалетной	4 05 240 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
36	Прочие отходы бумаги с пропиткой и лакировки	4 05 290 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
35	Отходы бумаги и картона несортированные	4 05 80 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
38	Отходы упаковочные и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 91 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
30	Отходы упаковочные и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 92 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

Страница 5 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы
(перереформлене лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования
(без лицензии недействительно))

30	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, изготовленные промышленными способами	4 05 91 64 00 0 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
31	Отходы из бумаги и картона, изготовленные промышленными способами	4 05 91 60 00 0 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
32	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, изготовленные промышленными способами	4 05 91 64 00 0 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
33	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, изготовленные промышленными способами	4 05 91 64 00 0 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
34	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, изготовленные промышленными способами	4 05 91 64 00 0 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
35	Прочие отходы бумаги и картона, изготовленные промышленными способами	4 05 91 60 00 0 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
36	Отходы бумаги и картона, изготовленные промышленными способами	4 05 90 00 00 0 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности
37	Отходы минеральных масел, не содержащих газопыль	4 06 100 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
38	Смесь жидких минеральных нефтепродуктов	4 06 320 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
39	Смесь нефтепродуктов, включающая: жидких сорбентов и нефтепродуктов, шла	4 06 350 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности

0020330

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 6 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г.
(перереформлене лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016
(без лицензии недействительно))

30	Прочие смеси нефтепродуктов, употребленных	4 06 390 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
31	Отходы смазочных, утилитарных нефтепродуктов, используемых	4 06 410 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
32	Прочие отходы нефтепродуктов	4 06 400 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
33	Прочие отходы нефтепродуктов	4 06 400 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности
34	Отходы нефтепродуктов, содержащие синтетические, антиокислительные, противоокислительные, токсичные вещества и добавки не нефтяного происхождения (кислоты, присадки)	4 06 490 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
35	Отходы минеральных масел и нефтепродуктов жидкой фракции	4 05 900 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
36	Отходы растительной или животной природы	4 14 110 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
37	Отходы растительной или животной природы	4 14 120 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
38	Отходы растительной или животной природы	4 14 120 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
39	Отходы растительной или животной природы	4 14 120 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
40	Отходы материалов лакокрасочных и эмалей, включая: лаки, грунтовки и эмали	4 14 400 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
41	Отходы материалов лакокрасочных и эмалей, включая: лаки, грунтовки и эмали	4 14 400 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности
42	Отходы материалов лакокрасочных и эмалей, включая: лаки, грунтовки и эмали	4 14 420 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
43	Отходы материалов лакокрасочных и эмалей, включая: лаки, грунтовки и эмали	4 14 420 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности
44	Отходы материалов лакокрасочных, включая: шпательные мастики, замазки, грунтовки, мастики	4 14 430 00 00 0 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Транспортирование отходов III класса опасности
45	Отходы материалов лакокрасочных, включая: шпательные мастики, замазки, грунтовки, мастики	4 14 430 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности
46	Отходы лакокрасочных материалов, содержащих соединения	4 04 490 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности
47	Отходы лакокрасочных материалов, содержащих соединения	4 04 490 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности
48	Отходы лакокрасочных материалов, содержащих соединения	4 04 490 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности
49	Отходы лакокрасочных материалов, содержащих соединения	4 04 490 00 00 0 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Транспортирование отходов IV класса опасности

Страница 7 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (пероформленные лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 и 22.01.2016) в сфере природопользования (без лицензий недействительно)

68.	Стекло прозрачное, теплозащитное с фототрифи	4 17 231 00 00 0	III	Транспортные отходы III класса опасности	
69.	Стекло оконной рамно-стеклянной конструкции с покрытием с одной стороны 15%	4 17 231 02 03 4	IV	Транспортные отходы IV класса опасности	
70.	Пленка защитная для оконных конструкций с фототрифи	4 17 232 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности	
71.	Стекло флоатное, растояное или облитое рамно-стеклянной конструкцией	4 17 242 01 03 3	III	Транспортные отходы III класса опасности	
72.	Материалы пластиковые, термостойкие и негорючие, предназначенные для изготовления рамно-стеклянных конструкций	4 31 130 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
73.	Стекло оконной рамы из резины, устанавливаемой в оконных конструкциях, негорючие, светостойкие, неабразивные	4 31 141 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71923000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Юбилейные нефтегазоводоканальные месторождения, полигон утилизации ТБО Юбилейного НКМ, ОКСТМО: 71923000, 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямальское нефтегазоводоканальное месторождение, Полигон захоронения и обезвреживания ТБО Ямальский ГКМ
74.	Прочие резиновые изделия, устанавливаемые в оконных конструкциях	4 31 180 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71923000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьябинское газодобывающее месторождение, Полигон захоронения и обезвреживания ТБО Ямальский ГКМ
75.	Стекло резинотермопластичное, неабразивное	4 31 300 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71923000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьябинское газодобывающее месторождение, Полигон захоронения и обезвреживания ТБО Ямальский ГКМ
76.	Стекло прозрачное из резины, материалов полимерных, устанавливаемое в оконных конструкциях	4 33 202 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71923000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Ямальское нефтегазоводоканальное месторождение, Полигон захоронения бытовых отходов Бованенковского НКМ
77.	Стекло прозрачное из резины, материалов полимерных, устанавливаемое в оконных конструкциях	4 33 205 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
78.	Стекло прозрачное из резины, материалов полимерных, устанавливаемое в оконных конструкциях	4 33 400 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
79.	Стекло прозрачное из поликарбоната неабразивное	4 34 120 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности	

0020331
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 8 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (пероформленные лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензий недействительно))

80.	Отходы производства не абразивные и неогорючие не абразивные	4 34 140 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
81.	Отходы производства из поликарбоната	4 34 250 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
82.	Отходы производства из стеклопакетов	4 34 910 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71916000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Юбилейное нефтегазоводоканальное месторождение, полигон утилизации ТБО Юбилейного НКМ, ОКСТМО: 71923000, 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямальское нефтегазоводоканальное месторождение, Полигон захоронения и обезвреживания ТБО Ямальский ГКМ
83.	Отходы производства из неметаллических минеральных	4 35 100 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71923000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьябинское газодобывающее месторождение, Полигон захоронения бытовых отходов Бованенковского НКМ
84.	Отходы производства из фторопласта неабразивные	4 35 200 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71923000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харьябинское газодобывающее месторождение, Полигон захоронения бытовых отходов Бованенковского НКМ
85.	Отходы производства не абразивные из пластика неогорючие не абразивные	4 35 900 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	ОКСТМО: 71923000, 629790, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Ямальское нефтегазоводоканальное месторождение, Полигон захоронения бытовых отходов Бованенковского НКМ
86.	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, эфирных конденсатных материалов	4 38 111 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
87.	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, эфирных конденсатных отходов	4 38 117 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
88.	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из пластика	4 38 111 00 00 0	IV	Транспортные отходы IV класса опасности	

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 11 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (перереформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

№ п/п	Наименование отходов	Коды	Класс опасности	Сфера деятельности	Сфера деятельности
107	Песчаные (флюидопроточные) материалы (песчаники, кварцевые, кварцевые) отходы (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4 43 50 01 61 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
108	Флюидопроточные материалы (песчаники, кварцевые) отходы (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4 43 51 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
109	Песчаные (флюидопроточные) материалы (песчаники, кварцевые) отходы (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4 43 51 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
110	Флюидопроточные материалы (песчаники, кварцевые) отходы (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4 43 51 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
111	Флюидопроточные материалы (песчаники, кварцевые) отходы (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4 43 51 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
112	Зернистые флюидопроточные материалы отходы	4 43 70 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
113	Прочие отходы фильтров и фильтровальных материалов отходы	4 43 90 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
114	Тара стальной, сварочная (содержание серной кислоты не более 1,3%)	4 51 81 03 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
115	Тара стальной, сварочная (содержание серной кислоты не более 1,3%)	4 51 81 03 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
116	Тара стальной, сварочная (содержание серной кислоты не более 1,3%)	4 51 81 03 51 4	IV	Сбор 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. (перереформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

№ п/п	Наименование отходов	Коды	Класс опасности	Сфера деятельности	Сфера деятельности
117	Отходы ртутьсодержащих изделий (параметры и прокладке из него, детали (ртутьсодержащие), листы акриловых и эпоксидных смол, пластик (ртутьсодержащий)	4 55 70 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
118	Отходы абразивных изделий	4 56 10 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
119	Отходы абразивных материалов	4 56 20 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
120	Отходы изделий для изоляции	4 56 30 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
121	Отходы минерального волокна (содержание вредных веществ)	4 57 10 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
122	Отходы керамических изделий	4 59 10 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
123	Лом и отходы, содержащие нецветные металлы и сплавы	4 62 01 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
124	Лом и отходы меди	4 62 10 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
125	Лом и отходы черных металлов (архивные)	4 68 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
126	Тара из черных металлов, сварочная (нефторезиновая)	4 68 11 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
127	Тара из черных металлов, сварочная (окислительная)	4 68 12 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
128	Тара из черных металлов, сварочная (кислотная)	4 68 13 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
129	Тара из черных металлов, сварочная (окислительная)	4 68 14 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
130	Тара из черных металлов, сварочная (окислительная)	4 68 15 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	

0020333

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 13 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (перереформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

№ п/п	наименование	количество	класс	наименование	класс
115	Трубы из черной металлургии, сваренная органическими соединениями растительного происхождения	4 68 135 21 51 1	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
112	Трубы из черной металлургии, сваренная замаслена и лакирована	4 68 1 5 61 51 1	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
111	Трубы из черной металлургии, сваренная фенолами и мезиололами	4 68 1 5 91 51 1	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
114	Трубы из черной металлургии, сваренная сорбитосодержащими веществами	4 68 1 6 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
113	Трубы из черной металлургии, сваренная приросты на углеводородном органическом веществе	4 68 1 7 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
116	Трубы алюминиевые сваренные	4 98 2 11 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
117	Трубы стальные нефте-газопроводов обработанные	4 99 3 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
118	Трубы стальные высокопрочных композиций (броня нефте-газопроводов) обработанные	4 99 3 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
119	Трубы в виде изделий из чугуна, ориентирован в Юрском, при обработке (обезжелезистости и декарбонизации) нефтяными осадками, на скважинах в Ямальском районе	4 99 3 10 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
141	Устройства механизированной обработки (аппараты) руды	4 57 100 00 00 0	I	Транспортирование отходов I класса опасности	I
140	Устройства обработки отходов (аппараты) руды	1 57 900 00 00 0	I	Транспортирование отходов I класса опасности	I
142	Канализационные сооружения и объекты, утратившие потребительские свойства	3 81 180 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
143	Самоналивные и пневматические аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 280 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
144	Надземные печеночные устройства с самоналивными клапанами, утратившие потребительские свойства	3 81 385 01 57 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	III
145	Надземные ПП-аппараты с самоналивными клапанами, утратившие потребительские свойства	3 81 295 51 52 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	III
146	Вентильная (бензиновая) техника, утратившие потребительские свойства	4 84 20 62 53 2	II	Транспортирование отходов II класса опасности	II
147	Оборудование электрическое (в том числе электрооборудование) или электрооборудование, утратившие потребительские свойства	4 81 320 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
148	Техника бытовая, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 87 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	III
149	Аппаратура коммутационная, аппаратура связи, аппаратура радиосвязи, аппаратура телемеханики, утратившие потребительские свойства	4 81 330 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
150	Техника бытовая, утратившие потребительские свойства, техника радиолюбительская и телевизионная, аппаратура и аксессуары, утратившие потребительские свойства	4 81 330 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV

0020334

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 14 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (перереформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

№ п/п	наименование	количество	класс	наименование	класс
151	Устройства автоматизированного привода гидравлические, комбинированные и прочие аппаратура для водоподготовки, утратившие потребительские свойства	4 81 421 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
152	Машины формовочные, утратившие потребительские свойства	4 81 422 10 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
153	Детали, утратившие потребительские свойства	4 81 422 20 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
154	Надземные для насосов и прочие аппаратура для насосов или аппаратура не насосная, утратившие потребительские свойства	4 81 423 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
155	Оборудование для измерения, измерения и измерения, утратившие потребительские свойства	4 81 500 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
156	Аппараты и устройства, утратившие потребительские свойства, кроме аппаратов для транспортировки отходов, отходов в Б.Б.Б.	4 82 200 00 00 0	II	Транспортирование отходов II класса опасности	II
157	Клапаны и арматура, утратившие потребительские свойства	4 82 300 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
158	Прочие металлы, покрытые эмалью, утратившие потребительские свойства	4 82 344 01 57 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	III
159	Клапаны медно-алюминиевые, утратившие потребительские свойства	4 82 344 02 57 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	III
160	Клапаны медно-алюминиевые, утратившие потребительские свойства	4 82 355 11 57 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	III
161	Лопы экскаваторов гидравлические, утратившие потребительские свойства	4 82 410 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	III
162	Оборудование для, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 57 3	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
163	Сетевые и вычислительные устройства	4 82 420 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
164	Аппаратура бытовая, утратившие потребительские свойства, кроме аппаратуры для транспортировки отходов, отходов в Б.Б.Б.	4 82 511 11 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
165	Машины насосные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 512 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
166	Машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
167	Машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 514 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
168	Вентиляторы бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 515 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
169	Приборы бытовые электронные, утратившие потребительские свойства	4 82 521 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV
170	Приборы измерительные для измерения массы, утратившие потребительские свойства	4 82 523 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	IV

Страница 17 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (перереформленные лицензии 89 № 00106 от 14.09.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

203	Отходы кислотной обработки воды для плавления карбона котлов	6 12 700 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
204	Прочие отходы водопровода и обработки воды теплоэнергетического хозяйства	6 12 900 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
208	Отходы при изготовлении выхлопа котла и прореза осевыми обрабатывающими ТЭС, ТЭЦ, котельными	6 18 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО 71910000), 629750, Являло-Нечетный автомобильный округ, Являловский район, Общественное нефретокомандирование
207	Прочие отходы ГЭС, ТЭС, котельных	6 19 900 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского НГЭМ, ОК ТМО 71920000, 629850, Являло-Нечетный автомобильный округ, Пуровский район, Являловский нефретокомандирование
206	Отходы кислотной обработки при производстве цемента, известняков, гипсовых изделий, гипсовых плиток	6 11 300 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского ГЭМ, ОК ТМО 71920000, 629750, Являло-Нечетный автомобильный округ, Являловский район, Харламовское нефретокомандирование
209	гравийная засыпка мадспрепных аппаратов, мадспрепных аппаратов, мадспрепных аппаратов, мадспрепных аппаратов	6 93 322 01 31 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского ГЭМ, ОК ТМО 71920000, 629750, Являло-Нечетный автомобильный округ, Являловский район, Бованенковское нефретокомандирование
216	вспомогательные смеси извариваемые смеси мадспрепного аппарата (содержание мадспрепного аппарата не более 15%)	6 93 323 01 31 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского ГЭМ
211	после сортовой проработки мадспрепного аппарата, мадспрепного аппарата мадспрепного аппарата (мадспрепного аппарата не более 2%)	6 91 791 01 40 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского ГЭМ
213	Отходы при работе и механической очистке артезианской воды	7 10 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	

0020336

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 18 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (перереформленные лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

213	Отходы при изготовлении мадспрепного аппарата	7 10 217 00 00 0	IV	обработка Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
214	Отходы при изготовлении мадспрепного аппарата при подготовке воды, не подлежащей к использованию	7 10 210 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
215	отходы (осадки) при изготовлении артезианской воды методом сортировки и отстаивания	7 10 241 01 19 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОК ТМО 11910000), 629750, Являло-Нечетный автомобильный округ, Являловский район, Общественное нефретокомандирование
216	Отходы при изготовлении мадспрепного аппарата, мадспрепного аппарата, мадспрепного аппарата	7 10 900 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского НГЭМ, ОК ТМО 71920000, 629850, Являло-Нечетный автомобильный округ, Пуровский район, Являловское нефретокомандирование
217	Прочие отходы при очистке и разбавлении воды для факельных и производственных нужд	7 10 900 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского ГЭМ, ОК ТМО 71920000, 629750, Являло-Нечетный автомобильный округ, Являловский район, Харламовское нефретокомандирование
218	Отходы (осадки) при изготовлении мадспрепного аппарата, мадспрепного аппарата, мадспрепного аппарата	7 21 000 01 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского ГЭМ, ОК ТМО 71920000, 629750, Являло-Нечетный автомобильный округ, Являловский район, Бованенковское нефретокомандирование
219	Отходы при очистке артезианской воды методом сортировки и отстаивания, мадспрепного аппарата	7 31 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	механизация, пилонин установка ТЭС Являловского ГЭМ
220	Отходы (осадки) при очистке и разбавлении воды для факельных и производственных нужд	7 22 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
221	Отходы при изготовлении мадспрепного аппарата, мадспрепного аппарата, мадспрепного аппарата	7 22 200 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 19 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00104-П от 14 сентября 2020 г. (переформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно)

222	Отходы при очистке сточных вод, содержащих органические вещества и взвешенные вещества	7 22 300 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
223	Отходы при металлургической промышленности	7 23 100 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	
224	Отходы при металлургической промышленности	7 23 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
225	Отходы при физико-химической очистке сточных вод	7 23 300 00 00 0	III	Транспортирование отходов III класса опасности	(ОСНТМО: 71916000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Юбилейное нефтегазовое месторождение, объекты углеводородного комплекса НКМ (ОСНТМО: 71920000), 629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Ямское нефтегазовое месторождение, объекты осаларования и обезвреживания ТБО)
226	Отходы при физико-химической очистке сточных вод	7 23 300 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Ямское нефтегазовое месторождение, объекты осаларования и обезвреживания ТБО
227	Отходы при очистке сточных вод, не содержащих фосфорическую кислоту	7 29 000 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОСНТМО: 71923000, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Харювское газоподъемное месторождение, Пилонин скважина бытовых отходов Харювского КМ, (ОСНТМО: 71923000, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Бонинское нефтегазовое месторождение, Пилонин скважина бытовых отходов Бонинского НКМ)
228	Отходы при очистке сточных вод, не содержащих фосфорическую кислоту	7 31 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
229	Мусор из зданий и бытовых помещений, органический, отходы из коммунальных отходов	7 33 000 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
230	Мусор и снег производственных и складских помещений, не относящихся к твердым коммунальным отходам	7 33 200 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
231	Смет с территории гаража, автостоянки, автомобильной стоянки	7 33 310 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение	

0020337

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 20 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106-П от 14 сентября 2020 г. (переформирование лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

232	Растительные отходы при уходе за производственными объектами, объектами инженерной и транспортной инфраструктурой	7 13 380 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
233	Смет с прочих территорий предприятий, производств	7 13 380 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
234	Отходы кухни и предпринятый объектового питания	7 16 100 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОСНТМО: 71916000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Юбилейное нефтегазовое месторождение, объекты углеводородного комплекса НКМ (ОСНТМО: 71920000), 629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Ямское нефтегазовое месторождение, объекты осаларования и обезвреживания ТБО)
235	Отходы (мусор) от уборки территории, отелей и других мест временного проживания, относящиеся к твердым коммунальным отходам	7 16 200 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Ямское нефтегазовое месторождение, объекты осаларования и обезвреживания ТБО
236	Отходы очистки водопользователей, вентиляционных систем, кондиционеров и других мест временного проживания	7 16 911 11 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	(ОСНТМО: 71923000, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Харювское газоподъемное месторождение, Пилонин скважина бытовых отходов Харювского КМ, (ОСНТМО: 71923000, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ, Лядовский район, Бонинское нефтегазовое месторождение, Пилонин скважина бытовых отходов Бонинского НКМ)
237	Отходы из уборки бани, сауны, прачечной	7 19 420 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
238	Отходы при уборке и чистке одежды, текстильные и меховые изделия	7 19 500 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
239	Отходы при предоставлении прочих услуг по уборке в отделе	7 19 900 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности Размещение отходов IV класса опасности	
240	Отходы от уборки и очистки дворовой и подвальных зон жилых объектов	7 20 050 00 00 0	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности	

Страница 21 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы
(перереформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования
(без лицензии недействительно))

№	Описание отходов	Количество	Класс опасности	Наименование отходов	Коды отходов	Источники
23	Отходы от демонтажа (смены и сборки) машин, не подлежащих восстановлению (сбор отходов, находящихся в Блок 4)	7 41 00 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		
24	Отходы от демонтажа компьютерного, печатного и другого оборудования (сбор отходов, находящихся в Блок 4)	7 41 00 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		
24	Отходы от раскиса и регенерации клеевой (клея) бумаги и картонных изделий (бумага, картон)	8 32 00 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
24	Прочие отходы промышленного строительного участка	8 19 80 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон складирующая и обезвреживающая ТБО Ямальский Г.М.
24	Отходы строительных материалов по основе шпателя, бетона и строительных растворов	8 22 30 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харкавское глиноземное месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
24	Отходы водонасыщенных строительных материалов	8 23 00 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Бонновское нефтегазовое месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
24	Отходы строительных материалов на гипсовой основе (штукатурка, гипсоватные листы, гипс белый)	8 24 10 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		
24	Отходы строительных материалов на основе известки (штукатурочные, известково-песчаные известково-зольные материалы)	8 24 30 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		

0020338
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 22 из 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии 89 № 00106/П от 14 сентября 2020 г.
(перереформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016
(без лицензии недействительно))

№	Описание отходов	Количество	Класс опасности	Наименование отходов	Коды отходов	Источники
249	Прочие отходы строительных материалов (в основе минеральных ваты) (шлак)	1 24 90 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		
250	Отходы заводских строительных смесей (прочие)	1 24 91 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		
251	Отходы битумных, дегтярных, лакокрасочных, битумоэмалевых, резинопластичных и битумных битумных материалов	1 26 10 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
252	Отходы строительных материалов (основы шпателя, бетона, цемент, гипс)	1 26 20 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон складирующая и обезвреживающая ТБО Ямальский Г.М.
253	Отходы строительных автомобильных аккумуляторов	1 26 30 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харкавское глиноземное месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
254	Отходы строительных материалов (шлак)	1 27 10 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
255	Отходы полимерных строительных материалов	1 27 20 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
256	Отходы полимерных строительных материалов (пластики)	1 27 40 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов
257	Отходы строительных материалов (основы штукатурки и гипсоватных листов)	1 27 90 00 0 0	IV	Размещение отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Сбор отходов IV класса опасности		(ОКТМО: 7192800), 629750, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Южноуральское нефтегазовое месторождение, Полгон перерабы бытовых отходов

0020338
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 25 из 24

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии № 00106/П от 14 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы (перереформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 в сфере природопользования (без лицензии недействительно))

280	Отходы обслуживания производственного оборудования	9 18 620 00 00 4	III	Транспортирование отходов III класса опасности	ОКСТМО: 71916000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Юбилейный нефтегазоперерабатывающий завод, нефтегазоперерабатывающее предприятие, объекты размещения ТБО Юбилейного ИТКС - (ОКСТМО: 71920000, 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямало-Ненецкий нефтегазоперерабатывающее предприятие, филиалы скважинного обслуживания и обезжелезивания ТБО Ямало-Ненецкий ГМ - (ОКСТМО: 71928000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харамаевское газоконденсатное месторождение, филиалы Харамаевского ГМ, Хараскинского ГМ, (ОКСТМО: 71929000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Бованенковское нефтегазоперерабатывающее предприятие, филиалы вышек буровых скважин Бованенковского ИТКС)
281	масла, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 627 11 31 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
282	фильтры для очистки сточных вод, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 633 11 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	
283	фильтры для очистки сточных вод, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 905 11 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
284	фильтры очистки сточных вод, загрязненные нефтью или нефтепродуктами	9 18 905 21 52 1	III	Отходы III класса опасности	
285	фильтры очистки сточных вод, загрязненные нефтью или нефтепродуктами	9 18 905 31 52 1	III	Отходы III класса опасности	
286	Отходы обслуживания гидравлических прессов	9 18 908 00 00 4	III	Отходы III класса опасности	
287	Отходы обслуживания ручной механизированной инструмента	9 18 910 00 00 4	III	Отходы III класса опасности	
288	Отходы производства сварочных и паяльных работ	9 19 100 00 00 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
289	Отходы фрезной сварочных и паяльных работ	9 19 131 00 00 9	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
290	Отходы производства пильных работ	9 19 160 00 00 9	III	Отходы III класса опасности	
291	Отходы изготовления при производстве сварочных и паяльных работ	9 19 170 00 00 9	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
292	масла, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 301 01 39 4	III	Отходы III класса опасности	
293	масла, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 301 03 30 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	

0020340

Приложение является неотъемлемой частью лицензии


Страница 26 из 28


ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии № 00106/П от 14 сентября 2020 г. (перереформление лицензии 89 № 00106 от 22.01.2016 (без лицензии недействительно))

294	Отходы сжиженных газов, загрязненные нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 30 00 0	IV	Отходы IV класса опасности	ОКСТМО: 71916000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Юбилейный нефтегазоперерабатывающий завод, нефтегазоперерабатывающее предприятие, объекты размещения ТБО Юбилейного ИТКС - (ОКСТМО: 71920000, 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Ямало-Ненецкий нефтегазоперерабатывающее предприятие, филиалы скважинного обслуживания и обезжелезивания ТБО Ямало-Ненецкий ГМ - (ОКСТМО: 71928000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Харамаевское газоконденсатное месторождение, филиалы Харамаевского ГМ, Хараскинского ГМ, (ОКСТМО: 71929000, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Бованенковское нефтегазоперерабатывающее предприятие, филиалы вышек буровых скважин Бованенковского ИТКС)
295	соль-ингибитор коррозии, азбесто-гафниевая промывочная (содержание воды 15% и более)	9 19 202 31 60 4	III	Отходы III класса опасности	
296	обработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	III	Отходы III класса опасности	
297	обработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
298	Отходы отливок и стержней арматурных, загрязненные нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
299	отходы и стержни арматурные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 4	III	Отходы III класса опасности	
300	Отходы твердых производственных отходов, загрязненные промывочными жидкостями, не ассоциированными с классом 2-4, 6-8	9 19 300 00 00 0	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
301	отходы (осадки) мыльной деятельности	9 19 321 11 39 4	III	Отходы III класса опасности	
302	отходы (осадки) мыльной деятельности и шлаки, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	9 19 321 12 39 4	III	Отходы III класса опасности	
303	Отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 4	II	Отходы II класса опасности	
304	Отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей	9 20 100 00 00 4	III	Отходы III класса опасности	
305	Твердые производственные отходы	9 20 210 00 00 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	
306	Шины автомобильные отработанные	9 21 110 00 00 0	IV	Отходы IV класса опасности	
307	Клейкие комбинированные отработанные	9 21 120 00 00 0	IV	Отходы IV класса опасности	
308	Покрышки пневматических шин отработанные	9 21 130 00 00 4	IV	Отходы IV класса опасности	

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, гпр72@grp.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 0 4 4 3 8 7 7 0



Выписка из реестра лицензий № 2282
по состоянию на 2021-03-01 14:44:58

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (72)-890053-СТОП

3. Дата предоставления лицензии: 2021-03-01

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ", ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ", Общество с ограниченной ответственностью, 629004, г. Салехард, ул. Республики, д. 67, оф. 210, 1128602024385
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -
(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:
(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8602196404

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов ; Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб. 7-7А ; ЯНАО, г. Ноябрьск, на территории земельного участка 89:10:010111:18 ; ЯНАО, г. Ноябрьск, микр. Вынгапуровский, полигон по обезвреживанию бытовых отходов ; ЯНАО, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов ;

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обработка отходов IV классов опасности
Размещение отходов IV классов опасности
Сбор отходов IV классов опасности
Транспортирование отходов IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

336 от 2021-03-01

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Исполняющий обязанности
заместителя руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора
(подпись, наименование и должность)



Зайцева Анна Васильевна
(И.О.Фамилия заместителя руководителя)

Лицензия ООО «ВторМетЛом»

Приложение № 5
к договору № 03-21-518
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**

354

Места нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Местонахождение:
**629757, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, п. Пангоды,
ул. Молодежная, д. 13, кв. 5**

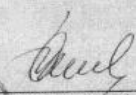
Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, п. Пангоды, промзона

(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 (подпись уполномоченного лица)  Д.С. Тихомиров
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

355

Лицензия АО «Экотехнология»


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
ЛИЦЕНЗИЯ
 № (72)-890007-СТОУРБ 30 сентября 2020
 (переформирование лицензии № (89)-1063-СТОУРБ от 10 августа 2016)
 На осуществление деятельности
 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:
 сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг))
 Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу
Акционерному обществу «Экотехнология»
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)
АО «Экотехнология»
(сокращенное наименование юридического лица)
(номер записи аккредитация филиала иностранного юридического лица (ИЗА))
 Основной государственный регистрационный номер
 записи о государственной регистрации
 юридического лица 1078904001406
 Идентификационный номер налогоплательщика 8904051268

 0005078

(оборотная сторона)

Место нахождения:
 629329, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, улица
 Интернациональная, дом 1 Д, офис 1
(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
 АО, Ямало-Ненецкий, г. Новый Уренгой, пр-кт. Ленинградский, 15, В;
 (ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная
 промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и
 конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
(адрес осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно
 на основании решения лицензирующего органа от 30 сентября 2020
 приказ № 407-г

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой
 частью на 16 листах

Руководитель Северо-Уральского
 межрегионального Управления
 Федеральной службы по надзору в
 сфере природопользования
(подпись) **А.О. Гуржеев**
(полное наименование должности) (Ф.И.О. уполномоченного лица)
 М.П.



Страница 14 из 32

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии № (72)-890007-СТОУРБ от 30 сентября 2014 г. в области лицензий Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (без лицензии недействительно)

№	наименование отходов	код	класс опасности	описание опасности	материалы и конструкции
77	продукт с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15 %)	29121202204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
78	пемза приваленная (содержание масла менее 15 %)	91920302604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
79	ослея при очистке нефтяных скважин, содержащая нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	29122011394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
80	смесь негравитных строительных отходов (песок, щебень, гравий, поливинилхлорид)	82799001724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
81	отходы механической очистки смеси глинистых и производственных стоковых вод, не содержащих специфические загрязнители, адсорбционный материал	72801011394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
82	фракционированная из разнородных полимерных материалов загрязненная нефтью (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44372182524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
83	фракционированная из гранул, твердых нефтяных нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	44370213204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.

0020363

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Страница 15 из 32

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии № (72)-890007-СТОУРБ от 30 сентября 2014 г. в области лицензий Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (без лицензии недействительно)

№	наименование отходов	код	класс опасности	описание опасности	материалы и конструкции
100	отходы вывоза негравитные	82710001514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
110	отходы глины	82622001514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
111	отходы рудеролла	826210001514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
112	отходы шпательной	82340001294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
113	оборь и лом гидростанционных систем	82411001204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
114	отходы затвердевшего строительного раствора в жидкой форме	82240101214	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
115	лом бетона при строительстве и ремонте при выдолблении стеной и аккоружной	82221111204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
116	мусор от свеса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
117	древесные отходы от	81210101724	IV класс	Сбор отходов IV	(ОКМТО: 71956000), 629309, ЯИАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полнотон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I 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.
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена _____
(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)

Обществу с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Рус-Ойл»,
ООО НПП «Рус-Ойл»,
Общество с ограниченной ответственностью

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1074510000069

Идентификационный номер налогоплательщика 4510022513
0604010 *

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 640007, г. Курган, ул. Щорса, д. 93, стр. 1.
(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя))
640007, г. Курган, ул. Щорса, д. 93, стр. 1.
(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно** _____ 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. № _____ продлено до "___" _____ г.
(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "11" мая 2012 г. № 1453-ЛП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "03" июли 2012 г. № 2165-ЛП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "04" декабря 2012 г. № 4263-ЛП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "20" февраля 2016 г. № 640-ЛП

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "05" июня 2018 г. № 1129-ЛП

Настоящая лицензия имеет 1 (одно) приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 30 (тридцати) листах.

Исполняющий обязанности заместителя начальника _____
(должность, наименование лица)
М.П. _____


Н.А. Белоглазов
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Лицензия ООО «Комплекс»



Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов ООО НПП «Рус-Ойл»

2

ДОГОВОР № 250
на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов ООО «Газпром добыча Надым» в Надым-Нур-Газовском регионе на 2021 – 2023 гг.

г. Надым

«04» декабря 2020г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице начальника Управления материально-технического снабжения и комплектации (филиал ООО «Газпром добыча Надым») Агрба , 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 1 настоящего Договора, в полном объеме с надлежащим качеством, в соответствии с законодательством РФ, регламентирующим обращение с отходами производства и потребления, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения от Заказчика заявки (Приложение № 3 к настоящему Договору).

2.1.2. Для осуществления своей хозяйственной деятельности обеспечить разработку и оформление разрешительных документов в области охраны окружающей среды в установленном уполномоченными органами порядке.

2.1.3. Предоставить Заказчику, до начала оказания услуг, копии имеющихся документов (лицензий, заключений, сертификатов, аттестатов и т.п., если их наличие предусмотрено законодательством), определяющих возможность Исполнителя легально оказывать услуги, в соответствии с законодательными и другими требованиями.

2.1.4. Соблюдать требования законодательства РФ в области охраны окружающей среды и природопользования при оказании услуг.

2.1.5. Оказывать услуги силами только квалифицированных специалистов, прошедших соответствующую подготовку.

2.1.6. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя представлять Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты: nsgk@nadym-dobycha.gazprom.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

2.1.7. В случае привлечения для оказания услуг по утилизации соисполнителей, письменно согласовывать с Заказчиком данные организации. Под соисполнителями понимаются иные (третьи) лица, не являющиеся стороной настоящего Договора, привлеченные к оказанию услуг не Заказчиком.

2.1.8. В случае привлечения соисполнителей Исполнитель обязан обеспечить включение в заключаемые Договоры с соисполнителями (вплоть до организаций – исполнителей услуг) условий о необходимости согласования привлекаемых соисполнителей в порядке, определенном настоящим Договором, об ответственности за неисполнение данного обязательства.

2.1.9. После получения согласования, информировать Заказчика о заключении Договоров с соисполнителями (вплоть до организаций – исполнителей услуг) не позднее 10 дней с момента их заключения. Информация должна содержать все данные о Договоре: наименование и адрес соисполнителя, объемы, виды, сроки оказания услуг. В случае некачественного оказания услуг и/или несоблюдения соисполнителем сроков их выполнения, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя его замены.

2.1.10. В течение 10 рабочих дней с даты подписания Договора представить Согласие специализированных организаций на прием для транспортирования, обработки, утилизации или обезвреживания отходов в объеме, предусмотренном в Договоре, по форме Приложения № 6 к Договору, и копии документов, заверенных надлежащим образом:

- договор Исполнителя с данной специализированной организацией на транспортирование, обработку, обезвреживание и(или) утилизацию отходов.
- лицензию специализированной организации на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, обезвреживанию, утилизации отходов.

2.1.11. Нести в полной мере бремя содержания отходов, полученных от Заказчика по Договору, до их передачи специализированной организации для транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, в том числе по соблюдению требований законодательства в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического законодательства.

2.1.12. Предоставлять Заказчику в качестве документов, подтверждающих передачу отходов Исполнителем специализированной организации для транспортирования, обработки, утилизации и(или) обезвреживания Справку о передаче отходов с приложением копии подписанного Исполнителем и специализированной организацией акта оказанных услуг с указанием объема переданных отходов, полученных от Заказчика.

2.1.13. Справка о передаче отходов должна содержать следующую информацию:

- наименование организации, передающей отходы;
- наименование организации, принявшей отходы;
- номер и дата договора, по которому переданы отходы;
- наименование отходов;
- код отходов по ФККО (федеральный классификационный каталог отходов);
- фактический объем переданных отходов (штукки, тонны).

Справка должна быть подписана Исполнителем и удостоверена печатью Исполнителя.

2.1.14. Подписывая настоящий Договор подтвердить, что он ознакомлен с Экологической политикой ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым» на официальном Интернет сайте Заказчика <http://nadymdobycha.gazprom.ru/ecology/policy/>, обязуется отслеживать ее изменения. Исполнитель в соответствии с Экологической политикой

ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым», а также с требованиями международного стандарта ISO 14001, обязуется не допускать загрязнения окружающей среды, а также обеспечить исполнение требований в области экологической безопасности и нести ответственность за их несоблюдение.

2.1.15. В соответствии с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения при оказании услуг на объектах Заказчика обязуется не допускать производственного травматизма, аварий, инцидентов, пожаров и дорожно-транспортных происшествий; обеспечить исполнение требований в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения и нести ответственность за их несоблюдение.

2.1.16. Подписывая настоящий Договор, подтверждать, что он и его персонал ознакомлен с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения на официальном Интернет сайте Заказчика <http://nadymdobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>, обязуется отслеживать ее изменения.

2.1.17. Обеспечить:

- чтобы персонал, оказывающий услуги на объектах Заказчика, соблюдал требования: ПАО «Газпром» СТО Газпром 18000.1-001-2014, СТО Газпром 18000.1-002-2020, СТО Газпром 18000.3-004-2020, Р Газпром 18000.3-009-2019 размещенными на сайте Заказчика <http://nadymdobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>;

- соблюдение норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, в соответствии с действующими в ПАО «Газпром» нормативными документами, в том числе требованиями «Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на объектах ООО «Газпром добыча Надым».

2.1.18. Незамедлительно ставить в известность Заказчика об авариях, инцидентах, пожарах и возгораниях, произошедших на объектах оказания услуг, а также о происшедших со своими работниками несчастных случаях на производстве. Проводить расследование аварий, инцидентов, пожаров, возгораний, несчастных случаев на производстве и учитывать их у себя.

2.1.19. Оказывать услуги в соответствии с требованиями документов национальной системы стандартизации (технические регламенты и национальные стандарты) и стандартов ПАО «Газпром», если такими документами и стандартами установлены требования к безопасности, качеству, техническим характеристикам, функциональным и иным характеристикам оказываемых услуг по Договору.

2.1.20. В целях подтверждения качества услуг по Договору и их соответствия требованиям документов по стандартизации, в том числе стандартов ПАО «Газпром», Исполнитель может пройти сертификацию в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ (далее – СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ) в части оказываемых услуг для объектов ПАО «Газпром». Порядок направления и рассмотрения обращений заявителей и правила сертификации в СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ размещены на официальном сайте www.intergazcert.ru.

2.1.21. При наличии сертификатов СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ в части оказываемых услуг направлять их копии с сопроводительным письмом Заказчику одновременно с представлением на проверку Акта сдачи-приемки услуг за период, в котором оказывались услуги. Повторное предоставление копий сертификатов не требуется, если они были переданы Заказчику ранее.

2.1.22. В случае изменения платежных и иных реквизитов, Исполнитель обязан не позднее 3 (Трех) дневного срока с момента осуществления изменений уведомить об этом Заказчика в письменном виде, за подписью первого руководителя и главного бухгалтера предприятия. К уведомлению прилагается дополнительное соглашение о внесении в Договор соответствующих изменений.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. По мере накопления отходов направить Исполнителю заявку на транспортирование, обработку, утилизацию и(или) обезвреживание (Приложение № 3) в установленный настоящим договором сроки;

2.2.2. Назначить ответственных лиц, на которых возложить следующие обязанности:

- своевременное предоставление Исполнителю заявок;
- контроль фактически переданного объема отходов;
- подписание от имени Заказчика и заверение печатью акта передачи отходов с расшифровкой подписи Ф.И.О. и указанием должности. При отсутствии штампа или печати, ответственное лицо производит особую отметку «без печати» с повторной подтверждающей подписью.

2.2.3. Своевременно производить оплату в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.4. В целях исполнения настоящего Договора, до начала оказания услуг ознакомить Исполнителя с:

- Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;

- внутренними документами ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым», по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения, регламентирующих требования безопасного оказания услуг по Договору.

- письменно уведомить Исполнителя о внесении изменений во внутренние документы ПАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Надым» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, регламентирующих требования к выполняемым работам в течение 10 дней со дня внесения изменений.

2.2.5. Заказчик имеет право приостанавливать оказание услуг при выявлении нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в случаях создания аварийных (пожароопасных) ситуаций, угрозы здоровью работающих.

3. Стоимость услуг и порядок расчетов

3.1. Общая стоимость услуг на момент подписания договора, оказываемых Исполнителем по настоящему договору, определяется по результатам проведенного конкурентного отбора № 0095/20/2.1/0046492/ДНадым/К/ГОС/Э/30.10.2020., в соответствии с расчетом цены на оказание услуг по транспортированию, обработке, обезвреживанию и утилизации отходов ООО «Газпром добыча Надым» на 2021-2023 гг. (Приложение № 5), что составляет:

, 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 rusoi145@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 объёме 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 одновременно 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 обязательств, а также возмещает Заказчику убытки, возникшие у последнего в следствие неисполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

5.4. Начисление и уплата неустоек за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора и возмещение убытков производится на основании и в соответствии с письменной обоснованной претензией, признанной виновной стороной. В случае если претензия виновной стороной не признается, то неустойка взыскивается, а убытки возмещаются на основании решения суда, вступившего в законную силу.

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 сверхлимитное загрязнение окружающей среды не подлежат возмещению Заказчиком.

5.7. В случае привлечения к исполнению Договора соисполнителей Исполнитель, несет ответственность перед Заказчиком за качество и сроки оказания услуг за наличие у соисполнителей действующих лицензий, сертификатов, свидетельств и иных разрешительных документов, предусмотренных действующим законодательством РФ, требованиями ПАО «Газпром», за соблюдение режима конфиденциальности как за свои обязательства.

5.8. В случае если Исполнителем были привлечены соисполнители с нарушением порядка, определенного п. 2.1.7 настоящего Договора, Исполнитель уплачивает по требованию Заказчика неустойку в размере 5 % от стоимости Договора за каждый выявленный случай нарушения.

5.9. Если в нарушение в п. 9.6 настоящего Договора Исполнителем было уступлено право (требование) третьим лицам, в том числе, но не ограничиваясь по договору факторинга, без письменного согласия Заказчика, последний имеет право потребовать уплаты Исполнителем неустойки в размере 10 % от суммы уступленного права (требования).

6. Конфиденциальность

6.1. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по Договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 года №152 – ФЗ «О персональных данных», и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

7. Форс-мажор

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, препятствующих исполнению любой из договаривающихся Сторон, взятых на себя обязательств по Договору, отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства.

7.2. Сторона, для которой сложились подобного рода обстоятельства, должна в течение 3 (трех) календарных дней известить другую Сторону о наступлении таких обстоятельств, предполагаемом периоде действия и сроке прекращения обстоятельств. Надлежащим доказательством начала и окончания срока действия указанных обстоятельств будут служить справки, выдаваемые компетентным органом. В противном случае условия Договора должны быть выполнены без изменений.

7.3. Отсутствие извещения или несвоевременное извещение о наступлении указанных обстоятельств в установленном данным пунктом порядке, лишает сторону права ссылаться на их наступление.

7.4. Если данные обстоятельства будут продолжаться более 60 дней, то любая из Сторон имеет право предложить другой стороне, расторгнуть Договор полностью или частично с освобождением от обязательств по возмещению ущерба, причиненного таким расторжением Договора.

7.5. Инфляционные процессы в экономике страны по условиям Договора не являются форс-мажорными обстоятельствами.

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 Ноябрь» в Ноябрь-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 Ноябрь»
 Российская Федерация, 629730, Ямало-Ненецкий автономный округ,
 г. Ноябрь, 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 Банк ГПБ (АО) в г. Новом Уренгое
 Кор/сч: 30101810665777100825
 БИК: 047186825
 Почтовый адрес филиала: Российская Федерация, 629736,
 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрь, ул. Зверева, д.30
 Наименование филиала: Управление материально-технического снабжения и комплектации (УМТСНБ)

Исполнитель:

ООО НПП «Рус-Ойл»
 Юридический адрес: 640007, г. Курган, ул. Щорса, 93, стр. 1
 Почтовый адрес: 640015, г. Курган, ул. Гагарина, 34а/1
 Тел/факс: 8(3522) 29-46-75, 29-50-23
 ИНН 4510022513, КПП 450101001
 Р/сч 40702810824200000576
 Наименование банка: Филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Екатеринбург
 К/сч 30101810165770000446
 БИК 046577446
 Электронный адрес: rusoil45@gmail.com

Заказчик:

ООО «Газпром добыча Ноябрь»

Исполнитель:

М.Ф. Бирюков
 Директор ООО НПП «Рус-Ойл»

Ю. А. Агуба
 Письменно Уполномоченный материально-технического
 снабжения и комплектации
 по договору №02/052-5 от 31.12.2019г.
 «___» _____ 20__ г.
 М.П.

«___» _____ 20__ г.
 М.П.

Электронный документ передан через оператора ЭДО СВ ООО ЭПТ ГПБ		
Организация	Информация о сертификате	Дата подписи
ООО НПП «Рус-Ойл»	Директор Бирюков Михаил Федорович Сер. номер: 01E30193004C4C749B46883B02CD36800A	11.12.2020 13:07:24 (MSQ)
ООО Газпром добыча Ноябрь	Заместитель генерального директора по общим вопросам Пуртов Юрий Георгиевич Сер. номер: 94589485003AA0C9B34C4D70C9E8D8A214	21.12.2020 8:49:13 (MSQ)

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.	Сплит-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 переплетная, утратившая потребительские свойства	4 88 291 11 52 4
32.	Ламинатор, утративший потребительские свойства	4 88 291 21 52 4
33.	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4
34.	Электронинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4
35.	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2
36.	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2
37.	оборудование садовое для кошения травы, утратившее потребительские свойства	4 82 521 81 52 4
38.	приборы 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 самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4
62.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4
63.	Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 06 72 4
64.	Респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4
65.	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4
66.	перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4
67.	коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4
68.	отходы лицевой части противогаза	4 91 102 11 52 4
69.	одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4
70.	подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4
71.	матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4
72.	эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3
73.	отходы очистки природного газа от механических примесей	2 12 203 11 39 4
74.	отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата	2 12 209 11 39 4
75.	отходы зачистки масляных закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 058 12 39 3
76.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
77.	смазочно-охлаждающие жидкости, отработанные при металлообработке, содержащие нефтепродукты 15% и более	3 61 211 21 31 3
78.	Смазочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанные при металлообработке	3 61 211 02 31 4
79.	отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3
80.	отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные	4 05 912 12 60 4

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 сульфонов 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 метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4
107.	фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные	9 17 005 11 52 3
108.	фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	9 18 302 51 52 4
109.	фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4
110.	фильтры стекловолоконные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 62 52 4
111.	фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	9 18 302 65 52 4
112.	фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	9 18 302 66 52 4
113.	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4
114.	фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3
115.	фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3
116.	фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4
117.	фильтры очистки охлаждающей жидкости на основе этиленгликоля отработанные умеренно опасные	9 18 395 11 52 3
118.	отходы очистки трансформаторного масла при обслуживании трансформаторов	9 18 621 11 39 3
119.	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	9 18 623 21 52 3
120.	фильтры очистки топлива двигателя внутреннего сгорания ручного механизированного инструмента отработанные	9 18 919 21 52 3
121.	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3
122.	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4
123.	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3
124.	фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3
125.	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств отработанные	9 21 305 11 52 4
126.	фильтры угольные системы вентиляции салона автотранспортных средств отработанные	9 21 311 21 52 4
127.	отходы проб грунта, донных отложений и/или почвы, незагрязненных химическими реагентами, при лабораторных исследованиях	9 48 101 91 20 4
128.	растворы солей при совместном сливе неорганических кислот и щелочей, отработанных при технических испытаниях и измерениях	9 49 310 11 10 4

14

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
129.	бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4
130.	песок, загрязненный преимущественно негалогенированными органическими веществами при ликвидации проливов химических реактивов при технических испытаниях и измерениях (содержание органических веществ менее 15%)	9 49 912 21 20 4
2022 год		
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Люминесцентные лампы (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
2.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Дугоразрядные лампы (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
3.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Энергосберегающие лампы)	4 71 101 01 52 1
4.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (Лампы для солярия (всех типов, различной мощности))	4 71 101 01 52 1
5.	Отходы термометров ртутных (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.	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.	Видеорегастраторы автомобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 433 81 52 4
26.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4
27.	Часы настенные, утратившие потребительские свойства	4 81 581 11 52 4
28.	Бактерицидный облучатель закрытого типа, утративший потребительские свойства	4 81 651 11 52 4
29.	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4
30.	Машины посудомоечные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 512 11 52 4
31.	Машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4
32.	Вентилятор бытовой напольный, утративший потребительские свойства	4 82 515 11 52 4
33.	Пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4
34.	Мясорубка электрическая, утратившая потребительские свойства	4 82 521 71 52 4
35.	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4
36.	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4
37.	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4
38.	Обогреватель масляный, утративший потребительские свойства	4 82 526 31 52 4
39.	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4
40.	Печь электрическая бытовая, утратившая потребительские свойства	4 82 528 11 52 4
41.	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4
42.	Плиты газовые бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 555 11 52 4
43.	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4
44.	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2
45.	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2
46.	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4
47.	Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 721 61 52 4
48.	Уничтожитель бумаг (шредер), утративший потребительские свойства	4 82 823 71 52 4
49.	Машина переплетная, утратившая потребительские свойства	4 88 291 11 52 4

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.	бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4
60.	инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4
61.	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5
62.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4
63.	Спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4
64.	Спецодежда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства	4 02 121 12 60 5
65.	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4
66.	отходы зачистки масляных закалочных ванн при термической обработке металлических поверхностей	3 61 058 12 39 3
67.	фильтры окрасочных камер из синтетических материалов, пропитанных связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные лакокрасочными материалами	4 43 103 25 60 3
68.	Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4
69.	Спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 21 51 4
70.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные	4 31 141 11 20 5
71.	Перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими	4 33 611 11 51 4
72.	Перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами	4 33 611 12 51 4
73.	перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4
74.	коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4
75.	отходы лицевой части противогаза	4 91 102 11 52 4
76.	Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие	4 91 103 11 61 5

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, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3
122.	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3
123.	вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4
124.	фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные	9 17 005 11 52 3

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 (Градусники, термометры и др. ртутьсодержащие отходы)	4 71 920 00 52 1
6.	Бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	4 71 311 11 49 1
7.	лампы амальгамные бактерицидные, утратившие потребительские свойства	4 71 102 11 52 3
8.	лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3
9.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (Светодиодные лампы (всех типов, различной мощности))	4 82 415 01 52 4
10.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства (Светильники со светодиодными элементами (всех типов, различной мощности))	4 82 427 11 52 4
11.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные автошины с тканевым кордом)	9 21 110 01 50 4
12.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (отработанные автошины с металлическим кордом)	9 21 130 02 50 4
13.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные (отработанные камеры пневматические)	9 21 120 01 50 4
14.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные шины пневматические, покрышки)	9 21 110 01 50 4
15.	Шины пневматические автомобильные отработанные (отработанные автошины с тканевым кордом диагональные типоразмером 18.00-25, 24.00-35, 21.00-33)	9 21 110 01 50 4
16.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные класс опасности (отработанные автошины с металлическим кордом радиальные типоразмером 18.00-25, 24.00-35, 21.00-33)	9 21 130 02 50 4
17.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4
18.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4
19.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4
20.	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5
21.	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	4 81 121 11 52 4
22.	Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие	4 81 121 91 52 4

Договор ООО НПП «Рус-Ойл» на утилизацию отработанных масел

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


 ООО «Газпром проектирование»

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 Пангодинской базы ПГОиК (п. Пангоды), Надымской базы ПГОиК 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 цепочке 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


 ООО «Газпром проектирование»

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.PE@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 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 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.

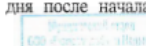
5 ФОРС-МАЖОР

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

ИЗД. 03.21.01.0007-0001

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

ИЗД. 03.21.01.0007-0001

Договор № 03-21-490 от 20.04.2021 г.

11. 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@nadyim-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

« 20 » 2021 г.

ПОКУПАТЕЛЬ

ООО НПП «Рус-Ойл»

Директор

М.Ф. Бирюков

« 20 » 2021 г.

407

Расчет стоимости реализации

№ п/п	Наименование	Классиф. код	Цена за 1 т. в руб. без НДС	Сумма договора в руб. без НДС	Сумма договора в руб. с НДС
	Смесь отработанных нефтепродуктов, в том числе	210,444	1 700,00	387 784,80	429 308,76
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		27 890,20	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 нефтезаправочных 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

И.В. Мельников

Покупатель:
ООО НПП «Рус-Ойл»
Директор

М.Ф. Бирюков

« 20 » 2021 г.

« 20 » 2021 г.

408

Договор ИП Нежданов С.Л.

Договор № 03-21-467 купи-продажи лома

№ 03-21-467 от 20.04.2021 г.

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 предьявляется 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 производится 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 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 изменять 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 Пангодинской базы ПТОиК (п. Пангоды), Надымской базы ПТОиК 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, 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 погрузки товара в транспортное средство проверять ассортимент, количество и вес. Дальнейшие претензии по ассортименту, количеству и весу товара Покупатель не в праве предьявлять Продавцу.

№ 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, считая 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 Надьым» Управление материально-технического снабжения и комплектации: Российская Федерация, ЯНАО, 629736, г. Надьым, 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.

11. 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

ОКТМО: 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 № 7 УП/21 от 01.01.21 г.)

2021 г.

386

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	Местонахождение, наименование филиала	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. без НДС (руб.)	Стоимость без НДС (руб.)	Стоимость с НДС (руб.)
Планируется к передаче								
1	Лин самонагрева аккумуляторов, в т.ч. Аккумуляторы свинцовые отработанные непереработанные, с электролитом, код ФККО 9 20 110 01 53 2	2	м.р.г. Ст. Надым, УМТСАК, Надымская база ПТОиК,	т	0,862	37 000,00	31 894,00	38 272,80
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные непереработанные, с электролитом, код ФККО 9 20 110 01 53 2	2	пгт. Пангоды, УМТСАК, Пангодская база ПТОиК, проклавка	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 Сергей Леонидович
« »
В.В. Куровский
(по доверенности № 7 УП/21 от 01.01.21 г.)
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 72М6001972201 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 свинецсодержащие отходы (далее Лом), а Покупатель в соответствии с нижеуказанной 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 свинецсодержащих 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 ПТН 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 к Покупателю в момент поступления Лома к Покупателю в месте приемки. Моментом поступления Лома считается дата составления присмосдаточного 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 нетто, цена за тону, стоимость Лома.

390

1

7.4. Если эти обстоятельства будут продолжаться более 3-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 возможных убытков.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор действителен с момента его подписания сторонами - до 31 декабря 2019 г.

8.2. 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 обязуются возместить имеющиеся задолженности до прекращения договора и произвести сверку расчетов.

8.3. Независимо от истечения срока действия Договора Стороны обязаны полностью и добросовестно выполнить обязательства, возникающие из данного Договора.

8.4. Настоящий договор составлен на русском языке в 2-х (двух) идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОКУПАТЕЛЬ	ПРОДАВЕЦ
ООО «ЭкоРесурс»	Индивидуальный предприниматель Нежданов Сергей Леонидович
Юридический адрес: 625059, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, тракт Великанский 9 км, дом 18, строение 1 Почтовый адрес: 625059, РФ, г. Тюмень, ОПС-59, а/я 3484 ИНН/КПП 7203422628/720301001	Юридический адрес: 625008, г. Тюмень, ул. Техническая 15 Почтовый адрес: 625007, г. Тюмень ул. 30 Лет Победы, 27 ИНН 720407040584
р/сч № 40702810767100008227 Западно-Сибирский банк ПАО Сбербанк Тюменское отделение №29 УДО №29/0330БИК 047102651 к/сч 30101810800000000651	р/сч № 40802810101990005114 в Запсибкомбанк ПАО БИК 047102613 к/сч 30101810271020000613
ОКПО15292468 ОГРН 1177232018480	ОГРН 311723219600111
Адрес доставки: 9 ^{км} км. Великанского тракта, дом18, строение1 Т/ф: 8(3452)43-05-04, 43-46-14 e-mail: 430504@bk.ru	Т/ф: 8(3452)26-17-67 E-mail: startakbtmn@mail.ru



393

4

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

_____ В.А. Шрайнер
МП



_____ С.Л. Нежданов

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

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности: в соответствии с приложением к настоящей лицензии

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоРесурс»

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

Место осуществления лицензируемого вида деятельности: 625059, Тюменская область, г.Тюмень, тракт Велижанский 9 км, дом 18, строение 1

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) Тюменской области

М.И. Мартыничук

М.П.  (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

398

Договор с региональным оператором ООО «Инновационные технологии»

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 Дв-ИТ-2019-0012 от 01.01.19, и

Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ», именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Генерального директора МЕНЬШИКОВА 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**

Юридический адрес
ООО «Газпром добыча Надым»

Региональному оператору подписанного экземпляра УПД в установленный срок, УПД считается признанным (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 ежемесячно **Региональным оператором** за соответствующий расчетный период. В случае если **Потребитель** не указал номер УПД в назначении платежа, то период, 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 (векселя, и др.), а также за наличный расчет в порядке и на основаниях, предусмотренных 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 № 67,

офис 612

ИНН 8802196404

КПП 890101001

Банк ТЮМЕНСКИЙ ФИЛИАЛ АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» Г. ТЮМЕНЬ

р/с 40702810200020001662

к/с 30101810500000000962

БИК 047106962

7(5). При осуществлении оплаты на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами по настоящему **Договору Потребитель** указывает в платежных поручениях 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 оплачиваемый период или не уведомил **Регионального оператора** в течение 3 (трех) банковских дней с даты осуществления такого платежа о соответствующем периоде (счете) 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

8. **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 замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

9. **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**.

Юридический адрес
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** уполномоченный **Потребителя** счета на оплату услуг по настоящему **Договору**, УПД за соответствующий расчетный период до 5(пятиго) 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** обязательств по настоящему **Договору** **Потребитель** с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении **Региональным оператором** обязательств 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**

Инициализация от ООО «Газпром добыча Ноябрь»

вправе написать возражение 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 сроки, предложенные **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 возражениями внести соответствующие изменения 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, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);
- в) сведения о нарушении 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 обязательств по настоящему **Договору** стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения **Потребителем** обязательств по оплате настоящего **Договора** **Региональный оператор** вправе потребовать от **Потребителя** уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой 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. Обстоятельства непреодолимой силы

20. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему **Договору**, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему **Договору** продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиями, вызванным этими обстоятельствами.

21. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми 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 по 31.12.2019 г., и действует в части обязательств по оплате, не исполненных 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 банковских реквизитов, а также изменения иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего **Договора**, сторона

Инициализация от ООО «Газпром добыча Ноябрь»

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. Приложение к настоящему Договору является 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 о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством электронной почты и 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 оригиналов документов указанным выше способом.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальном сайте Регионального оператора <http://tko-yamal.ru/> и его Агента www.eric-ya.nao.ru.

X. Приложения к Договору

Приложение №1 Объем и место (площадка) 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. Республики ул. дом № 67, офис 612
ИНН/КПП 8602196404 / 890101001
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 <https://tko-yamal.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-dobycha.gazprom.ru

Реквизиты Потребителя:
ИНН/КПП 8903019871 / 890301001
р/с 4070281000020009154
в ФЛ БАНКА ГТБ (АО) в г. НОВОМ
УРЕНГОЕ, Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ
к/с 3010181070000000753
БИК 047195763

Директор / представителя
общества «Единый расчетно-информационный
центр ЯНАО» в Надымском районе

(должность)
И.А. Подольская/
(подпись)



Генеральный директор ООО «Газпром
добыча Надым»

(подпись)
И.В. Мельников/
М.П. В.В. МОИСЕЕВ

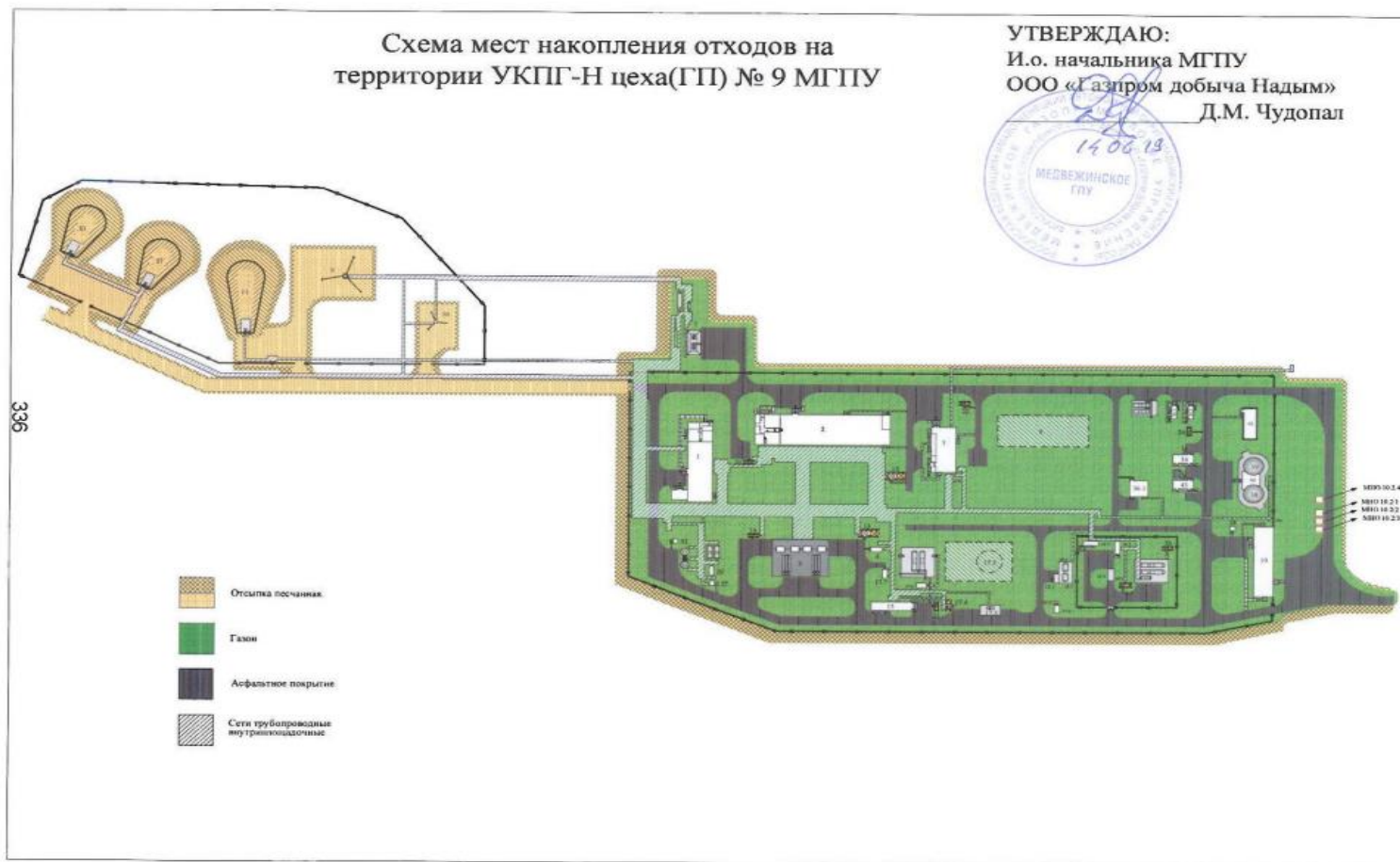


ПО ДОВЕРЕННОСТИ
ОТ 29.12.2018 № 02/05/1-2

27.06.2019

Юридический отдел
ООО «Газпром добыча Надым»

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 скважины № 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 Надым»

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 АПАВ нефтепродукты	2 раза в год (начало половодья, летне-осенняя межень)

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
		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 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)
			<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*		

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) никель хром медь	
		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		

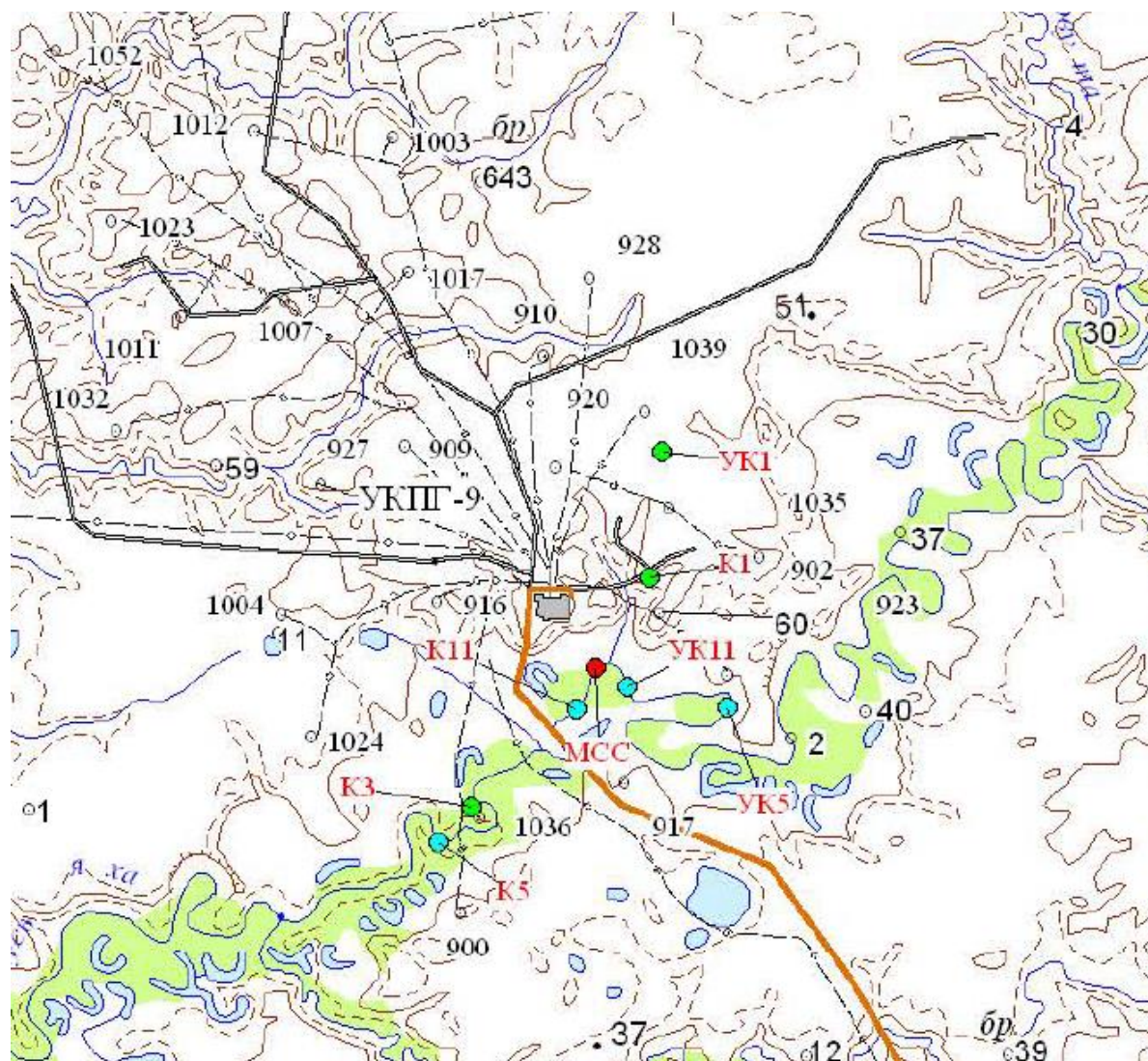
ООО «Газпром добыча Надьям»



Программа локального экологического мониторинга окружающей среды
Медвежьего лицензионного участка

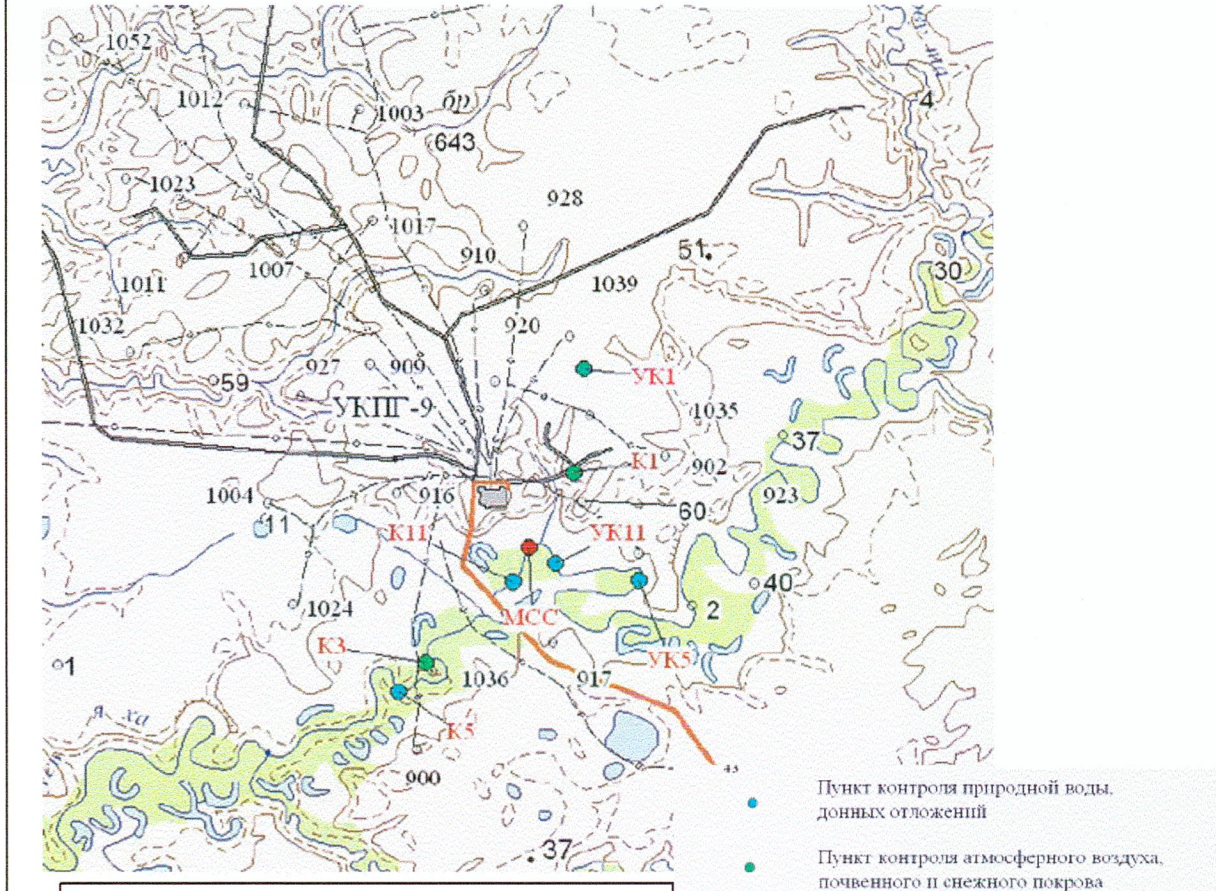
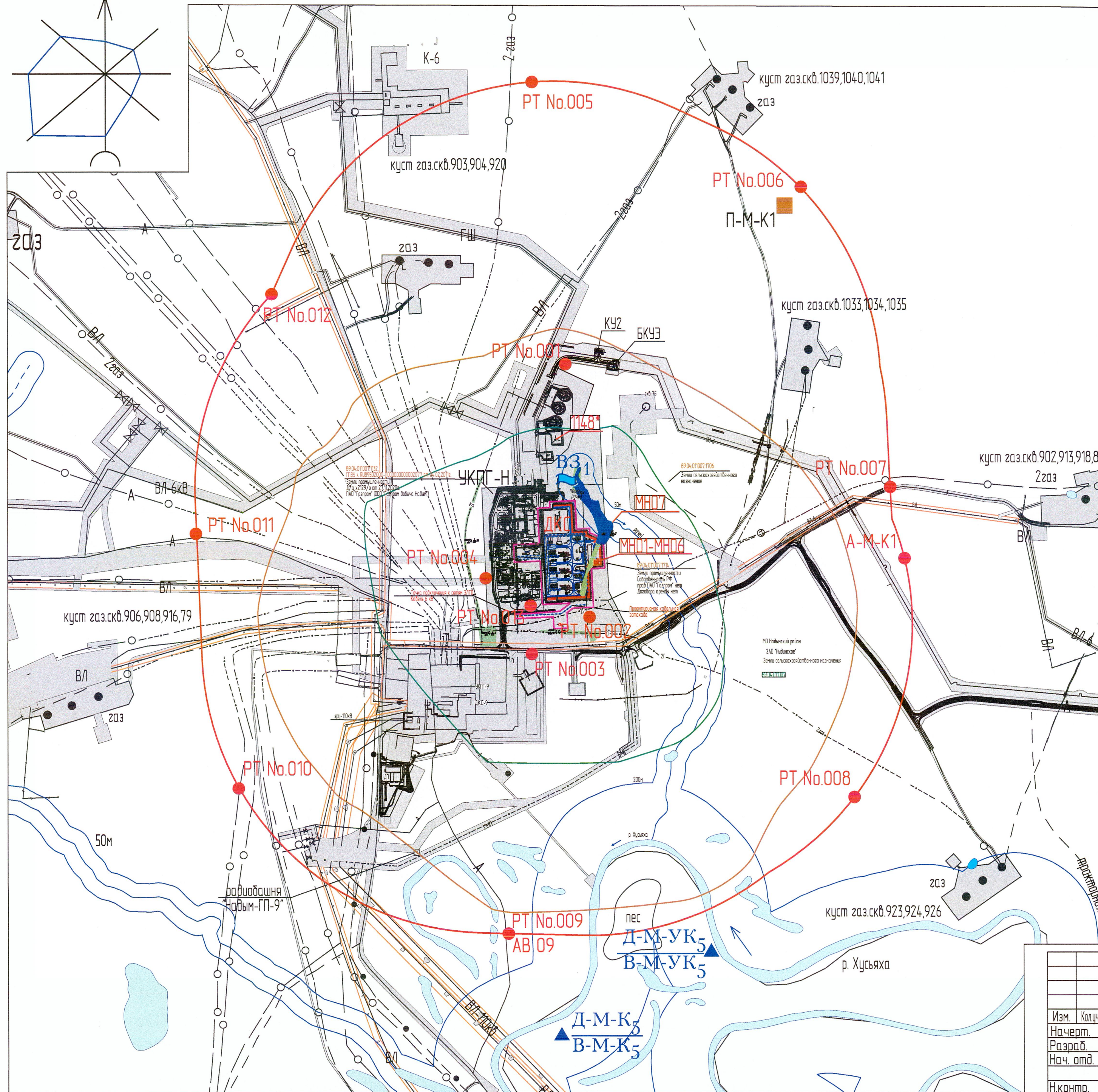
№ п/п	Контролируемая среда	Пункт контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля
		Тип пунктов контроля	Местоположение	Обозначение		
1	2	3	4	5	6	7
5	Почвенный покров	Условно-фоновые	<ul style="list-style-type: none"> Пункт на севере ЛУ у р. Нумги (южнее КГС №№ 1047, 1056, 1057); Пункт юго-западнее 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»



- 
 Пункт контроля природной воды, донных отложений
- 
 Пункт контроля атмосферного воздуха, почвенного и снежного покрова
- УФ Пункт наблюдения условно фоновый
- УК Пункт наблюдения условно контрольный



Условные обозначения

Объекты проектируемые
Станция компрессорная дожимная

Объекты существующие
Установка комплексной подготовки газа
Депо пожарное
Станция компрессорная дожимная
Установка комплексной подготовки газа
Куст газозых скважин
Скважина разведочная
Скважина
Демонтаж
Сети внеплощадочные
Газопровод
Дорога автомобильная
Линия электропередачи воздушная
Трубопроводы
Дорога тракторная
Газопровод межпромысловый
Газопровод
Газопровод-шлейф
Земельные участки, учтенные в ЕГРН
Границы водоохранных зон
Граница кадастрового квартала
Номер кадастрового квартала
Кадастровый номер земельного участка
ЗООУИТ, учтенные в ЕГРН

Изоляция 1_ПДУ
Изоляция 1_ПДК
Зона затопления

Мониторинг поверхностных вод на период строительства
Территория обследования и ее номер

Пункты мониторинга по действующей программе
Условно контрольный пункт наблюдения и его номер
Контрольный пункт наблюдений и его номер
Мониторинг почвенного покрова
пункт отбора проб почв и его номер

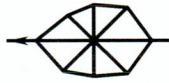
Пункт контроля природной воды, донных отложений
Пункт контроля атмосферного воздуха, почвенного и снежного покрова
Пункт наблюдения условно фоновый
Пункт наблюдения условно контрольный

* 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.

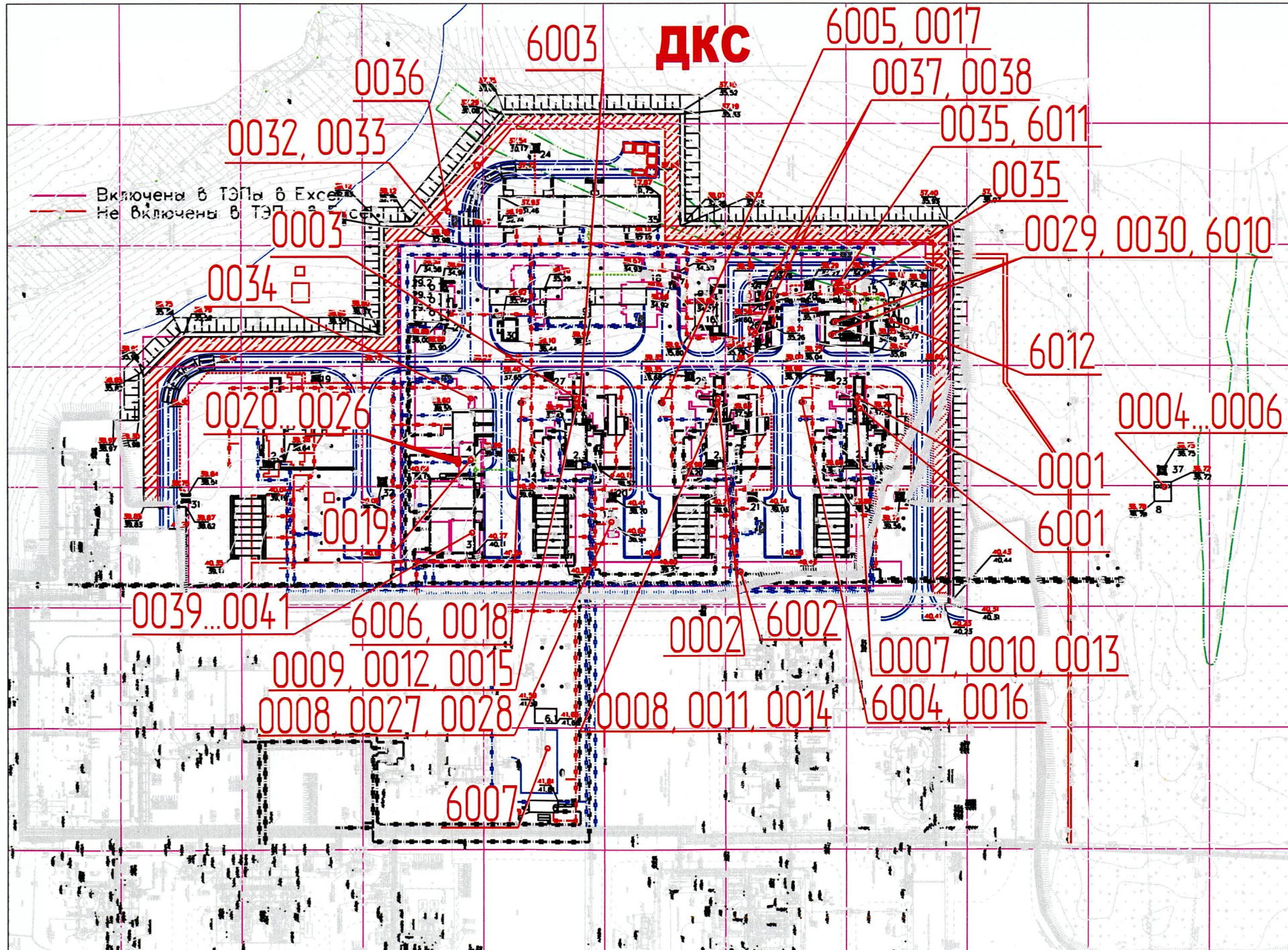
Изм. л. подл.
Подп. и дата
Взам. инв. л.

0705.001.001.П.0007-00С				
ДКС на УКПГ-Н Медвежьего НГКМ				
Изм.	Колч.	Лист	х/док.	Подп.
Начерт.	Петров А.И.	11	21	11.21
Разраб.	Гиматдинова И.З.	11	21	11.21
Нач. отд.	Максимова А.А.	11	21	11.21
Н.контр.				11.21
ГИП	Молодых А.В.			11.21
Ситуационный план (М 1 : 10 000)			Стадия	Лист
			П	1
				2





Фрагмент площадки ДКС с источниками выбросов (М 1 : 2 000)



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-бокс 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	Блочно-комплектная трансформаторная подстанция	
17	Установка расходных емкостей дизельного топлива	
18	Емкость промышленных сточных вод	
19	Мачта прожекторная с молниеотводом	
20	Мачта прожекторная с молниеотводом	
21	Мачта прожекторная с молниеотводом	
22	Мачта прожекторная с молниеотводом	
23	Мачта прожекторная с молниеотводом	
24	Мачта прожекторная с молниеотводом	
25	Мачта прожекторная с молниеотводом	
26	Блок-бокс дизельной электростанции	
27	Мачта прожекторная с молниеотводом	
28	Мачта прожекторная с молниеотводом	
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 молниеотводом	
32	Молниеотвод	
33, 34	Номер не использован	
35	Здание производственно-энергетического блока	
36	Блок-бокс дизельной электростанции	
37	Молниеотвод	

* - источник выброса с номером 1148* показан на листе 1

0705.001.001.П.0007-00С

ДКС на УКПГ-Н Медвежьею НГКМ

Изм.	Колуч.	Лист	х.док.	Подп.	Дата
Начерт.	Петров А.И.			<i>[Signature]</i>	11.21
Разраб.	Гиматдинова И.З.			<i>[Signature]</i>	11.21
Нач. отд.	Максимов А.А.			<i>[Signature]</i>	11.21
Н.контр.					11.21
ГИП	Молодых А.В.			<i>[Signature]</i>	11.21

Стадия	Лист	Листов
П	2	

Фрагмент ДКС (М 1 : 2 000)



Взам. инв. л.
Подп. и дата.
Инв. л. подл.