

В Приамурское межрегиональное
управление Росприроднадзора

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка Благовещенск»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

676450, Амурская область, город Свободный, Территория ТОСЭР Свободный

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1142722003467**

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) **2722130919**

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):
20.14

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):

Производство прочих основных органических химических веществ

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, **Амурский газоперерабатывающий завод**

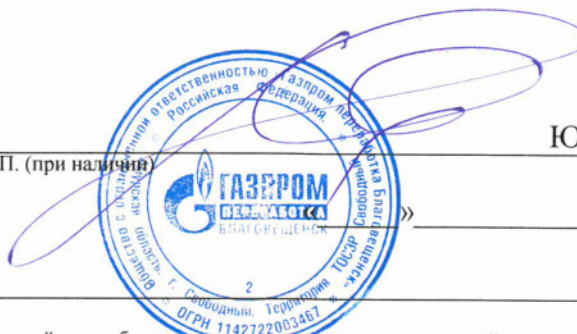
код <1> (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М.П. (при наличии)

Ю.В. Лебедев

2021 г.



<1> Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1752; 2006, N 1, ст. 10; N 52, ст. 5498; 2007, N 7, ст. 834; N 27, ст. 3213; 2008, N 26, ст. 3012; N 29, ст. 3418; N 30, ст. 3616; 2009, N 1, ст. 17; N 11, ст. 1261; N 52, ст. 6450; 2011, N 1, ст. 54; N 29, ст. 4281; N 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; N 48, ст. 6732; N 50, ст. 7359; 2012, N 26, ст. 3446; 2013, N 11, ст. 1164; N 27, ст. 3477; N 30, ст. 4059; N 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, N 11, ст. 1092, N 30, ст. 4220; N 48, ст. 6642; 2015, N 1, ст. 11; N 27, ст. 3994; N 29, ст. 4359; N 48, ст. 4291; 2016, N 1, ст. 24; N 15, ст. 2066; N 26, ст. 3887; N 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, N 31, ст. 4829; 2018, N 1, ст. 47, ст. 87; N 30, ст. 4547; N 31, ст. 4841).

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Виды и объем производимой продукции (товара)

№№ п/п	Наименование вида производимой Продукции (товара) ^{<1>}	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам ^{<2>}						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Товарный газ	06.20.10.110	млрд.ст.м ³ /год	38,32	6,276	15,14	22,20	30,24	38,30	38,32	38,32
			тыс. т/год	26988,146	4462,834	10736,503	15700,766	21348,347	26988,146	25933,341	25933,341
2	Гелий товарный	20.11.11.131	млн. нм ³ /год	60,0	13,253	40,0	40,0	60,0	60,0	60,0	60,0
			тыс. т/год	10,71	2,366	7,14	7,14	10,71	10,71	10,71	10,71
3	Этановая фракция	20.14.11.111	тыс. т/год	2400,000	0	0	0	0	0	2400,000	2400,000
4	Пропановая фракция	19.20.31.110	тыс. т/год	988,107	173,078	467,713	629,442	793,476	934,596	988,107	988,107
5	Бутановая фракция	19.20.31.120	тыс. т/год	540,670	84,520	238,393	325,776	417,420	523,159	540,670	540,670
6	Пентан-гексановая фракция	19.20.23.000	тыс. т/год	204,149	35,142	75,551	110,628	152,191	196,955	204,149	204,149
7	ШФЛУ	23.20.22.151	тыс. т/год	30,087	30,087	0	0	0	0	0	0
8	Пропан-бутановая фракция (СПБТ)	19.20.31.000	тыс. т/год	70,000	0	50,000	55,000	60,000	65,000	70,000	70,000

1.2 Информация об использовании сырья^{<3>}

№№ п/п	Наименование сырья	Код сырья	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление сырьевого газа на АМПЗ	06.20.10.110	млрд.ст.м ³ /год	44,507	7,400	17,397	25,022	33,681	42,293	44,507	44,507
			тыс. т/год	33380,114	5678,780	13374,844	19032,481	25434,742	31737,013	33380,114	33380,114
2	Переработка сырьевого газа	06.20.10.110	млрд.ст.м ³ /год	42,928	6,84	16,613	24,042	32,497	40,896	42,928	42,928
			тыс. т/год	32195,878	5246,783	12771,727	18287,569	24540,508	30688,691	32195,878	32195,878

1.3 Информация об использовании воды^{<4>}

Источником водоснабжения объектов Амурского газоперерабатывающего завода является действующий водозабор подземных вод, расположенный в долине реки Большая Пера.

№№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам, тыс. куб. м/год						
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	2767,11	881,985	Водозабор подземных вод, забрано всего	788,9	839,5	850,3	871,1	881,9	881,9	881,9
			в том числе							
	1198,07	359,2	на хозяйственно-бытовые нужды	275,6	316,7	327,5	348,3	359,1	359,1	359,1
	386,20	104,8	производственные нужды	95,3	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8
	1182,84	418,0	передано без использования	418,0	418,0	418,0	418,0	418,0	418,0	418,0

1.4 Информация об использовании электрической энергии

№№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	тыс.кВт*ч	1179249,079	385672,248	748938,288	807674,592	1084121,287	1173872,839	1179249,079	1179249,079

1.5 Информация об использовании тепловой энергии

№№ п/п	Вид тепловой энергии	Ед. изм.	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Теплофикационная вода 95-70 °С	МВт	395827,957	147368,283	327119,177	359984,174	381118,976	395827,957	395827,957	395827,957
2	Пар 200-250 °С	Гкал	2309296,349	129421,172	875220,736	1 206297,661	2073495,756	2294048,131	2309296,349	2309296,349

<1> В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

<2> Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

<3> В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

<4> Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.

1.6 Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 – 2020 годы^{<1>}

1.6.1 Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 – 2020 годы

№№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ^{<2>}	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
	-	-	-	-	-

1.6.2 Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 – 2020 годы

№№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ^{<2>}	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
	-	-	-	-	-

1.7 Информация о реализации программы повышения экологической эффективности^{<3>}

№№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
	-	-	-	-	-	-	-

<1> В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

<2> Последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ.

<3> Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.

РАЗДЕЛ II. РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

2.1 Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ <1>	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ <2>	Дата внедрения
1	2	3	4			5	6	7
1.	ИТС 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» НДТ 2 - Технология отбензинивания газов (технологии извлечения целевых углеводородных компонентов из газов) низкотемпературной сепарацией	Установка осушки и удаления ртути (30) Производительность 6-ти установок по сырьевому газу - 42,928 млрд.ст.м ³ /год (32195,878 тонн).	<i>Наименование загрязняющего вещества</i> Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид Метан Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) Серы диоксид Сероводород	<i>Единица измерения</i> кг/т продукции (год)	<i>Величина</i> суммарно ≤ 0,1 ≤ 0,5 ≤ 0,1 ≤ 0,5 ≤ 0,2 ≤ 0,01	Приказ МПР № 319 21.05.2019 "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа".	Снижение негативного воздействия на ОС 0,00111 0,00134 0,01122 0,0016 0,00129 отс.	С момента ввода предприятия в эксплуатацию
2.	ИТС 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» НДТ 2 - Технология отбензинивания газов (технологии извлечения целевых углеводородных компонентов из газов) низкотемпературной сепарацией	Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси (40) Производительность 6-ти установок по сырьевому газу - 42,928 млрд.ст.м ³ /год (32195,878 тонн)..	<i>Наименование загрязняющего вещества</i> Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид Метан Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) Серы диоксид Сероводород	<i>Единица измерения</i> кг/т продукции (год)	<i>Величина</i> суммарно ≤ 0,1 ≤ 0,5 ≤ 0,1 ≤ 0,5 ≤ 0,2 ≤ 0,01		Снижение негативного воздействия на ОС 0,00006 0,00004 0,04562 0,00253 0,00001 отс.	

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <1>			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ <1>	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ <2>	Дата внедрения
1	2	3	4			5	6	7
3.	ИТС 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» НДТ 10 - Технология выделения гелия из природного газа	Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия (50) Производительность 3-х установок по товарному гелию 60 млн.нм ³ /год (10704 тонн)	<i>Наименование загрязняющего вещества</i> Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид Метан	<i>Единица измерения</i> кг/т продукции (год)	<i>Величина</i> Суммарно ≤ 0,005 ≤ 0,004 ≤ 0,04		Снижение негативного воздействия на ОС Отс. Отс. 0,03866	
4.	ИТС 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» НДТ 15 - Технология ректификационного разделения ШФЛУ (газофракционирующие установки)	Установка газодифракционирования (60) Производительность 3-х установок по ШФЛУ 2250 тыс.т/год	<i>Наименование загрязняющего вещества</i> Метан Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан) Спирт метиловый	<i>Единица измерения</i> г/т сырья	<i>Величина</i> ≤ 18 ≤ 160 0		Снижение негативного воздействия на ОС 17,3124 55,7856 Отс.	
5.	ИТС 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» НДТ 5 - Технология очистки широкой фракции легких углеводородов от сернистых соединений	Установка очистки ШФЛУ (70) Производительность 3-х установок по ШФЛУ 2250 тыс.т/год	<i>Наименование загрязняющего вещества</i> Метан Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан)	<i>Единица измерения</i> кг/т продукции (год)	<i>Величина</i> ≤ 0,1 ≤ 0,2		Снижение негативного воздействия на ОС 0,0465 0,0295	
6.	ИТС 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» НДТ 16 - Технология компримирования ПНГ	Дожимная компрессорная станция метановой фракции (110) Производительность всех 6 ДКС по товарному газу 38,32 млрд.ст.м ³ /год	<i>Наименование загрязняющего вещества</i> Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид Метан Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан)	<i>Единица измерения</i> г/тыс.м ³ ПНГ	<i>Величина</i> Суммарно ≤ 225 ≤ 345 ≤ 14 ≤ 7		Снижение негативного воздействия на ОС 27,6967 23,44885 13,23217 0,48350	

2.2 Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1 Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
Площадка: 1 Установка осушка и удаления ртути № 1(установка 30)				
1	ИЗА 0001 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	4	
2	ИЗА 6001 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	6	
Площадка: 2 Установка осушка и удаления ртути №2 (установка 30)				
3	ИЗА 0002 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	4	
4	ИЗА 6002 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	6	
Площадка: 12 Установка осушка и удаления ртути №3 (установка 30)				
5	ИЗА 0053 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	4	
6	ИЗА 6013 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	6	
Площадка: 18 Установка осушка и удаления ртути №4 (установка 30)				
7	ИЗА 0078 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	4	
8	ИЗА 6018 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	6	
Площадка: 23 Установка осушка и удаления ртути №5 (установка 30)				
9	ИЗА 0102 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	4	
10	ИЗА 6021 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	6	
Площадка: 29 Установка осушка и удаления ртути №6 (установка 30)				
11	ИЗА 0127 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	4	
12	ИЗА 6026 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	6	
Площадка:3 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 1 (установка 40)				
13	ИЗА 0003 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	1	1	
14	ИЗА 0004 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
15	ИЗА 0005	1	3	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа			
16	ИЗА 0006 Вент. труба здания компрессорной	1	4	
17	ИЗА 0007 Дым. труба ДЭС	1	4	
18	ИЗА 6003 Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	4	
Площадка:4 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 2 (установка 40)				
19	ИЗА 0008 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	1	1	
20	ИЗА 0009 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
21	ИЗА 0010 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
22	ИЗА 0011 Вент. труба здания компрессорной	1	4	
23	ИЗА 0012 Дым. труба ДЭС	1	4	
24	ИЗА 6004 Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	4	
Площадка: 13 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 3 (установка 40)				
25	ИЗА 0054 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	1	1	
26	ИЗА 0055 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
27	ИЗА 0056 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
28	ИЗА 0057 Вент. труба здания компрессорной	1	4	
29	ИЗА 0058 Дым. труба ДЭС	1	4	
30	ИЗА 6014 Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	4	
Площадка: 19 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 4 (установка 40)				
31	ИЗА 0079 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	1	1	
32	ИЗА 0080 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
33	ИЗА 0081	1	3	

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа			
34	ИЗА 0082 Вент. труба здания компрессорной	1	4	
35	ИЗА 0083 Дым. труба ДЭС	1	4	
36	ИЗА 6019 Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	4	
Площадка: 24 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 5 (установка 40)				
37	ИЗА 0103 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл. насоса	1	1	
38	ИЗА 0104 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
39	ИЗА 0105 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
40	ИЗА 0106 Вент. труба здания компрессорной	1	4	
41	ИЗА 0107 Дым. труба ДЭС	1	4	
42	ИЗА 6022 Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. ФС, ЗРА, ППК)	1	4	
Площадка: 30 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 6 (установка 40)				
43	ИЗА 0128 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл.насоса	1	1	
44	ИЗА 0129 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
45	ИЗА 0130 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	3	
46	ИЗА 0131 Вент. труба здания компрессорной	1	4	
47	ИЗА 0132 Дым. труба ДЭС	1	4	
48	ИЗА 6027 Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. (ФС, ЗРА, ППК)	1	4	
Площадка: 33 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №1 (установка 50)				
49	ИЗА 0151 Сброс азота через глушитель 51 SS-100	1	1	
50	ИЗА 0152 Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	1	1	
51	ИЗА 0153 Сброс азота через глушитель 51 SS-101	1	1	
52	ИЗА 0154 Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	1	1	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
53	ИЗА 0155 Сброс азота через глушитель 52 SS-104	1	1	
54	ИЗА 0156 Сброс азота через клапан 52 PV1031B	1	1	
55	ИЗА 0157 Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	1	1	
56	ИЗА 0158 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	1	1	
57	ИЗА 0159 Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	1	1	
58	ИЗА 0160 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	1	1	
Площадка: 34 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №2 (установка 50)				
59	ИЗА 0162 Сброс азота через глушитель 51 SS-100	1	1	
60	ИЗА 0163 Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	1	1	
61	ИЗА 0164 Сброс азота через глушитель 51 SS-101	1	1	
62	ИЗА 0165 Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	1	1	
63	ИЗА 0166 Сброс азота через глушитель 52 SS-104	1	1	
64	ИЗА 0167 Сброс азота через клапан 52 PV1031B	1	1	
65	ИЗА 0168 Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	1	1	
66	ИЗА 0169 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	1	1	
67	ИЗА 0170 Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	1	1	
68	ИЗА 0171 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	1	1	
Площадка: 35 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №3 (установка 50)				
69	ИЗА 0173 Сброс азота через глушитель 51 SS-100	1	1	
70	ИЗА 0174 Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	1	1	
71	ИЗА 0175 Сброс азота через глушитель 51 SS-101	1	1	
72	ИЗА 0176 Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	1	1	
73	ИЗА 0177 Сброс азота через глушитель 52 SS-104	1	1	
74	ИЗА 0178 Сброс азота через клапан 52 PV1031B	1	1	
75	ИЗА 0179 Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	1	1	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
76	ИЗА 0180 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	1	1	
77	ИЗА 0181 Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	1	1	
78	ИЗА 0182 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	1	1	
Площадка: 5 Установка газодифракционирования №1 (установка 60)				
79	ИЗА 6005 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	1	6	
Площадка: 14 Установка газодифракционирования №2 (установка 60)				
80	ИЗА 6015 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	1	6	
Площадка: 25 Установка газодифракционирования №3 (установка 60)				
81	ИЗА 6023 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	1	6	
Площадка: 6 Установка очистки ШФЛУ № 1 (установка 70)				
82	ИЗА 6006 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	1	6	
Площадка: 15 Установка очистки ШФЛУ № 2 (установка 70)				
83	ИЗА 6016 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	1	6	
Площадка: 26 Установка очистки ШФЛУ № 3 (установка 70)				
84	ИЗА 6024 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	1	6	
Площадка: 7 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 1 (установка 110)				
85	ИЗА 0014 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	3	
86	ИЗА 0015 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
87	ИЗА 0016 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
88	ИЗА 0020 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
89	ИЗА 0021 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
90	ИЗА 0022 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	3	
91	ИЗА 0023 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
92	ИЗА 0024 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
93	ИЗА 0028 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
94	ИЗА 0029 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
95	ИЗА 6007 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др)	1	6	
Площадка: 8 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) (установка 110)				
96	ИЗА 0030 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	3	
97	ИЗА 0031 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
98	ИЗА 0032 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
99	ИЗА 0036 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
100	ИЗА 0037 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
101	ИЗА 0038 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	3	
102	ИЗА 0039 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
103	ИЗА 0040 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
104	ИЗА 0044 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
105	ИЗА 0045 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
106	ИЗА 6008 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др)	1	6	
Площадка: 16 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 3 (установка 110)				
107	ИЗА 0060 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	3	
108	ИЗА 0061 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
109	ИЗА 0062 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
110	ИЗА 0066 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
111	ИЗА 0067 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
112	ИЗА 0068 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	3	
113	ИЗА 0069 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
114	ИЗА 0070 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
115	ИЗА 0074	1	1	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))			
116	ИЗА 0075 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
117	ИЗА 6017 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др)	1	6	
Площадка: 20 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 4 (установка 110)				
118	ИЗА 0084 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	3	
119	ИЗА 0085 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
120	ИЗА 0086 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
121	ИЗА 0090 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
122	ИЗА 0091 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
123	ИЗА 0092 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	3	
124	ИЗА 0093 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
125	ИЗА 0094 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
126	ИЗА 0098 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
127	ИЗА 0099 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
128	ИЗА 6020 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др)	1	6	
Площадка: 29 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 5 (установка 110)				
129	ИЗА 0109 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	3	
130	ИЗА 0110 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
131	ИЗА 0111 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
132	ИЗА 0115 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
133	ИЗА 0116 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
134	ИЗА 0117 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	3	
135	ИЗА 0118 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
136	ИЗА 0119 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <3>
1	2	3	4	5
137	ИЗА 0123 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
138	ИЗА 0124 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
139	ИЗА 6025 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др)	1	6	
Площадка: 31 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 6 (установка 110)				
140	ИЗА 0133 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	3	
141	ИЗА 0134 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
142	ИЗА 0135 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
143	ИЗА 0139 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
144	ИЗА 0140 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
145	ИЗА 0141 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	3	
146	ИЗА 0142 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	1	
147	ИЗА 0143 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	1	
148	ИЗА 0147 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	1	
149	ИЗА 0148 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	1	
150	ИЗА 6028 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	1	6	

<1> Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

<2> В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

<3> Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.2.2 Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
		Ед. изм.	Величина												
Площадка: 1 Установка осушка и удаления ртути №1(установка 30)															
1	ИЗА 0001 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	т/год	3,74400	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	3,74400	Информация приведена в разделе 2.1
			т/год	2,2320	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		2,2320	
			т/год	7,2000	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		7,2000	
			т/год	6,9400000	Серы диоксид	3	-	-	-	-	-	-		6,9400000	
2	ИЗА 6001 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	60,2014336	Метан		-	-	-	-	-	-	8000	60,2014336	
			т/год	0,5474926	Бутан	4	-	-	-	-	-	-		0,5474926	
			т/год	0,2076696	Пентан	4	-	-	-	-	-	-		0,2076696	
			т/год	0,3497869	Изобутан	4	-	-	-	-	-	-		0,3497869	
			т/год	6,0911932	Этан		-	-	-	-	-	-		6,0911932	
			т/год	1,8650827	Пропан		-	-	-	-	-	-		1,8650827	
Площадка: 2 Установка осушка и удаления ртути №2(установка 30)															
3	ИЗА 0002 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	т/год	3,74400	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	3,74400	
			т/год	2,2320	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		2,2320	
			т/год	7,2000	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		7,2000	
			т/год	6,9400000	Серы диоксид	3	-	-	-	-	-	-		6,9400000	
4	ИЗА 6002 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	60,2014336	Метан		-	-	-	-	-	-	8000	60,2014336	
			т/год	0,5474926	Бутан	4	-	-	-	-	-	-		0,5474926	
			т/год	0,2076696	Пентан	4	-	-	-	-	-	-		0,2076696	
			т/год	0,3497869	Изобутан	4	-	-	-	-	-	-		0,3497869	
			т/год	6,0911932	Этан		-	-	-	-	-	-		6,0911932	
			т/год	1,8650827	Пропан		-	-	-	-	-	-		1,8650827	
Площадка: 12 Установка осушка и удаления ртути №3(установка 30)															
5	ИЗА 0053 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	т/год	3,74400	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	3,74400	
			т/год	2,2320	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		2,2320	
			т/год	7,2000	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		7,2000	
			т/год	6,9400000	Серы диоксид	3	-	-	-	-	-	-		6,9400000	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность	Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
6	ИЗА 6013 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	60,2014336	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	60,2014336		
			т/год	0,5474926	Бутан	4	-	-	-				-	0,5474926	
			т/год	0,2076696	Пентан	4	-	-	-				-	0,2076696	
			т/год	0,3497869	Изобутан	4	-	-	-				-	0,3497869	
			т/год	6,0911932	Этан	-	-	-	-				-	6,0911932	
			т/год	1,8650827	Пропан	-	-	-	-				-	1,8650827	
Площадка: 18 Установка осушка и удаления ртути №4 (установка 30)															
7	ИЗА 0078 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	т/год	3,74400	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	8000	3,74400		
			т/год	2,2320	Азота оксид	3	-	-	-				-	2,2320	
			т/год	7,2000	Углерода оксид	4	-	-	-				-	7,2000	
			т/год	6,9400000	Серы диоксид	3	-	-	-				-	6,9400000	
8	ИЗА 6018 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	60,2014336	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	60,2014336		
			т/год	0,5474926	Бутан	4	-	-	-				-	0,5474926	
			т/год	0,2076696	Пентан	4	-	-	-				-	0,2076696	
			т/год	0,3497869	Изобутан	4	-	-	-				-	0,3497869	
			т/год	6,0911932	Этан	-	-	-	-				-	6,0911932	
			т/год	1,8650827	Пропан	-	-	-	-				-	1,8650827	
Площадка: 23 Установка осушка и удаления ртути №5 (установка 30)															
9	ИЗА 0102 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	т/год	3,74400	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	8000	3,74400		
			т/год	2,2320	Азота оксид	3	-	-	-				-	2,2320	
			т/год	7,2000	Углерода оксид	4	-	-	-				-	7,2000	
			т/год	6,9400000	Серы диоксид	3	-	-	-				-	6,9400000	
10	ИЗА 6021 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	60,2014336	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	60,2014336		
			т/год	0,5474926	Бутан	4	-	-	-				-	0,5474926	
			т/год	0,2076696	Пентан	4	-	-	-				-	0,2076696	
			т/год	0,3497869	Изобутан	4	-	-	-				-	0,3497869	
			т/год	6,0911932	Этан	-	-	-	-				-	6,0911932	
			т/год	1,8650827	Пропан	-	-	-	-				-	1,8650827	
Площадка: 29 Установка осушка и удаления ртути №6 (установка 30)															

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
11	ИЗА 0127 Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	1	т/год	3,74400	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	3,74400	
			т/год	2,2320	Азота оксид	3	-	-	-	-				2,2320	
			т/год	7,2000	Углерода оксид	4	-	-	-	-				7,2000	
			т/год	6,9400000	Серы диоксид	3	-	-	-	-				6,9400000	
12	ИЗА 6026 Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	60,2014336	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	60,2014336	
			т/год	0,5474926	Бутан	4	-	-	-	-				0,5474926	
			т/год	0,2076696	Пентан	4	-	-	-	-				0,2076696	
			т/год	0,3497869	Изобутан	4	-	-	-	-				0,3497869	
			т/год	6,0911932	Этан	-	-	-	-	-				6,0911932	
			т/год	1,8650827	Пропан	-	-	-	-	-				1,8650827	
Площадка:3 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 1 (установка 40)															
13	ИЗА 0003 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	1	т/год	145,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	145,00		
14	ИЗА 0004 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	40,00	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	40,00	
			т/год	4,10	Этан	-	-	-	-	4,10					
			т/год	1,60	Пропан	-	-	-	-	1,60					
15	ИЗА 0005 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	28,40	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	28,40	
			т/год	3,10	Этан	-	-	-	-	3,10					
			т/год	0,90	Пропан	-	-	-	-	0,90					
16	ИЗА 0006 Вент. труба здания компрессорной	1	т/год	6,2135	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	6,2135	
			т/год	0,032700	Бутан	4	-	-	-	-				0,032700	
			т/год	0,261900	Этан	-	-	-	-	-				0,261900	
			т/год	0,098200	Пропан	-	-	-	-	-				0,098200	
17	ИЗА 0007 Дым. труба ДЭС	1	т/год	0,19121	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	240	0,19121	
			т/год	0,1140	Азота оксид	3	-	-	-	-				0,1140	
			т/год	0,2390	Углерода оксид	4	-	-	-	-				0,2390	
			т/год	0,0459600	Серы диоксид	3	-	-	-	-				0,0459600	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозооушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
Ед. изм.			Величина														
18	ИЗА 6003 Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	25,20	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,20				
			т/год	0,32000	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	0,32000			
			т/год	2,20	Этан	-	-	-	-	-	-		-	-	2,20		
			т/год	0,95	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	-	0,95		
Площадка:4 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 2 (установка 40)																	
19	ИЗА 0008 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	1	т/год	145,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	145,00				
20	ИЗА 0009 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	40,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	40,00				
			т/год	4,10	Этан	-	-	-	-	-	-		-	4,10			
			т/год	1,60	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	-	1,60		
21	ИЗА 0010 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	28,40	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	28,40				
			т/год	3,10	Этан	-	-	-	-	-	-		-	-	3,10		
			т/год	0,90	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	-	-	0,90	
22	ИЗА 0011 Вент. труба здания компрессорной	1	т/год	6,2135	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	6,2135				
			т/год	0,032700	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	-	0,032700		
			т/год	0,261900	Этан	-	-	-	-	-	-		-	-	-	0,261900	
			т/год	0,098200	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	-	-	0,098200	
23	ИЗА 0012 Дым. труба ДЭС	1	т/год	0,19121	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	240	0,19121				
			т/год	0,1140	Азота оксид	3	-	-	-	-	-		-	-	0,1140		
			т/год	0,2390	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-		-	-	-	0,2390	
			т/год	0,0459600	Серы диоксид	3	-	-	-	-	-		-	-	-	0,0459600	
24	ИЗА 6004 Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	25,20	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,20				
			т/год	0,32000	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	-	0,32000		
			т/год	2,20	Этан	-	-	-	-	-	-		-	-	-	2,20	
			т/год	0,95	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	-	-	0,95	
Площадка: 13 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 3 (установка 40)																	
25	ИЗА 0054	1	т/год	145,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	145,00				

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
		Ед. изм.	Величина												
	Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса														
26	ИЗА 0055 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	40,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	40,00		
			т/год	4,10	Этан	-	-	-	-	-	4,10				
			т/год	1,60	Пропан	-	-	-	-	-	1,60				
27	ИЗА 0056 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	28,40	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	28,40		
			т/год	3,10	Этан	-	-	-	-	-	3,10				
			т/год	0,90	Пропан	-	-	-	-	-	0,90				
28	ИЗА 0057 Вент. труба здания компрессорной	1	т/год	6,2135	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	6,2135		
			т/год	0,032700	Бутан	4	-	-	-	-	0,032700				
			т/год	0,261900	Этан	-	-	-	-	-	0,261900				
			т/год	0,098200	Пропан	-	-	-	-	-	0,098200				
29	ИЗА 0058 Дым. труба ДЭС	1	т/год	0,19121	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	240	0,19121		
			т/год	0,1140	Азота оксид	3	-	-	-	-	0,1140				
			т/год	0,2390	Углерода оксид	4	-	-	-	-	0,2390				
			т/год	0,0459600	Серы диоксид	3	-	-	-	-	0,0459600				
30	ИЗА 6014 Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ПШК)	1	т/год	25,20	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,20		
			т/год	0,32000	Бутан	4	-	-	-	-	0,32000				
			т/год	2,20	Этан	-	-	-	-	-	2,20				
			т/год	0,95	Пропан	-	-	-	-	-	0,95				
Площадка: 19 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 4 (установка 40)															
31	ИЗА 0079 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	1	т/год	145,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	145,00		
32	ИЗА 0080 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	40,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	40,00		
			т/год	4,10	Этан	-	-	-	-	-	4,10				
			т/год	1,60	Пропан	-	-	-	-	-	1,60				
33	ИЗА 0081	1	т/год	28,40	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	28,40		

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	3,10	Этан	-	-	-	-	-	-	-	3,10		
			т/год	0,90	Пропан	-	-	-	-	-	-	-	0,90		
34			ИЗА 0082 Вент. труба здания компрессорной	1	т/год	6,2135	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	6,2135
	т/год	0,032700			Бутан	4	-	-	-	-	-	-	0,032700		
	т/год	0,261900			Этан	-	-	-	-	-	-	-	0,261900		
	т/год	0,098200			Пропан	-	-	-	-	-	-	-	0,098200		
35	ИЗА 0083 Дым. труба ДЭС	1	т/год	0,19121	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	240	0,19121		
			т/год	0,1140	Азота оксид	3	-	-	-	-	-		-	0,1140	
			т/год	0,2390	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-		-	0,2390	
			т/год	0,0459600	Серы диоксид	3	-	-	-	-	-		-	0,0459600	
36	ИЗА 6019 Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	25,20	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,20		
			т/год	0,32000	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	0,32000	
			т/год	2,20	Этан	-	-	-	-	-	-		-	2,20	
			т/год	0,95	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	0,95	
Площадка: 24 Установа выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 5 (установка 40)															
37	ИЗА 0103 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл. насоса	1	т/год	145,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	145,00		
38	ИЗА 0104 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	40,00	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	40,00		
			т/год	4,10	Этан	-	-	-	-	-	-		4,10		
			т/год	1,60	Пропан	-	-	-	-	-	-		1,60		
39	ИЗА 0105 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	28,40	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	28,40		
			т/год	3,10	Этан	-	-	-	-	-	-		3,10		
			т/год	0,90	Пропан	-	-	-	-	-	-		0,90		
40	ИЗА 0106 Вент. труба здания компрессорной	1	т/год	6,2135	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	6,2135		
			т/год	0,032700	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	0,032700	
			т/год	0,261900	Этан	-	-	-	-	-	-		-	0,261900	
			т/год	0,098200	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	0,098200	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
41	ИЗА 0107 Дым. труба ДЭС	1	т/год	0,19121	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	240	0,19121	
			т/год	0,1140	Азота оксид	3	-	-	-	-				0,1140	
			т/год	0,2390	Углерода оксид	4	-	-	-	-				0,2390	
			т/год	0,0459600	Серы диоксид	3	-	-	-	-				0,0459600	
42	ИЗА 6022 Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. ФС, ЗРА, ППК)	1	т/год	25,20	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	25,20	
			т/год	0,32000	Бутан	4	-	-	-	-				0,32000	
			т/год	2,20	Этан	-	-	-	-	-				2,20	
			т/год	0,95	Пропан	-	-	-	-	-				0,95	
Площадка: 30 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 6 (установка 40)															
43	ИЗА 0128 Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл.насоса	1	т/год	145,00	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	145,00	
44	ИЗА 0129 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	40,00	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	40,00	
			т/год	4,10	Этан	-	-	-	-	4,10					
			т/год	1,60	Пропан	-	-	-	-	1,60					
45	ИЗА 0130 Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	1	т/год	28,40	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	28,40	
			т/год	3,10	Этан	-	-	-	-	3,10					
			т/год	0,90	Пропан	-	-	-	-	0,90					
46	ИЗА 0131 Вент. труба здания компрессорной	1	т/год	6,2135	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	6,2135	
			т/год	0,032700	Бутан	4	-	-	-	-				0,032700	
			т/год	0,261900	Этан	-	-	-	-	-				0,261900	
			т/год	0,098200	Пропан	-	-	-	-	-				0,098200	
47	ИЗА 0132 Дым. труба ДЭС	1	т/год	0,19121	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	240	0,19121	
			т/год	0,1140	Азота оксид	3	-	-	-	-				0,1140	
			т/год	0,2390	Углерода оксид	4	-	-	-	-				0,2390	
			т/год	0,0459600	Серы диоксид	3	-	-	-	-				0,0459600	
48	ИЗА 6027	1	т/год	25,20	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	25,20	
			т/год	0,32000	Бутан	4	-	-	-	-				0,32000	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
			т/год	2,20											
т/год	0,95	Этан	-	-	-	-	-								
т/год	0,95	Пропан	-	-	-	-	-								
Площадка: 33 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №1 (установка 50)															
49	ИЗА 0151 Сброс азота через глушитель 51 SS-100	1	т/год	0,020	Метан	-	-	-	-	-	-	-	139	0,020	
50	ИЗА 0152 Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	2451	0,030	
51	ИЗА 0153 Сброс азота через глушитель 51 SS-101	1	т/год	0,020	Метан	-	-	-	-	-	-	-	1852	0,020	
52	ИЗА 0154 Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	2778	0,030	
53	ИЗА 0155 Сброс азота через глушитель 52 SS-104	1	т/год	0,007	Метан	-	-	-	-	-	-	-	648	0,007	
54	ИЗА 0156 Сброс азота через клапан 52 PV1031B	1	т/год	0,00075	Метан	-	-	-	-	-	-	-	69	0,00075	
55	ИЗА 0157 Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	1	т/год	0,0000611	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,0000611	
56	ИЗА 0158 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	1	т/год	0,000076	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,000076	
57	ИЗА 0159 Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	1	т/год	0,0000611	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,0000611	
58	ИЗА 0160	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	51	0,030	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
		Ед. изм.	Величина												
	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100														
Площадка: 34 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №2 (установка 50)															
59	ИЗА 0162 Сброс азота через глушитель 51 SS-100	1	т/год	0,020	Метан	-	-	-	-	-	-	-	139	0,020	
60	ИЗА 0163 Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	2451	0,030	
61	ИЗА 0164 Сброс азота через глушитель 51 SS-101	1	т/год	0,020	Метан	-	-	-	-	-	-	-	1852	0,020	
62	ИЗА 0165 Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	2778	0,030	
63	ИЗА 0166 Сброс азота через глушитель 52 SS-104	1	т/год	0,007	Метан	-	-	-	-	-	-	-	648	0,007	
64	ИЗА 0167 Сброс азота через клапан 52 PV1031B	1	т/год	0,00075	Метан	-	-	-	-	-	-	-	69	0,00075	
65	ИЗА 0168 Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	1	т/год	0,0000611	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,0000611	
66	ИЗА 0169 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	1	т/год	0,000076	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,000076	
67	ИЗА 0170 Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	1	т/год	0,0000611	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,0000611	
68	ИЗА 0171	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	51	0,030	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
		Ед. изм.	Величина												
	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100														
Площадка: 35 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №3 (установка 50)															
69	ИЗА 0173 Сброс азота через глушитель 51 SS-100	1	т/год	0,020	Метан	-	-	-	-	-	-	-	139	0,020	
70	ИЗА 0174 Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	2451	0,030	
71	ИЗА 0175 Сброс азота через глушитель 51 SS-101	1	т/год	0,020	Метан	-	-	-	-	-	-	-	1852	0,020	
72	ИЗА 0176 Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	2778	0,030	
73	ИЗА 0177 Сброс азота через глушитель 52 SS-104	1	т/год	0,007	Метан	-	-	-	-	-	-	-	648	0,007	
74	ИЗА 0178 Сброс азота через клапан 52 PV1031B	1	т/год	0,00075	Метан	-	-	-	-	-	-	-	69	0,00075	
75	ИЗА 0179 Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	1	т/год	0,0000611	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,0000611	
76	ИЗА 0180 Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	1	т/год	0,000076	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,000076	
77	ИЗА 0181 Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	1	т/год	0,0000611	Метан	-	-	-	-	-	-	-	96	0,0000611	
78	ИЗА 0182	1	т/год	0,030	Метан	-	-	-	-	-	-	-	51	0,030	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвоздушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность	Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100														
Площадка: 5 Установа газифракционирования №1 (установка 60)															
79	ИЗА 6005 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	1	т/год	12,984304	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	12,984304		
			т/год	7,3465036	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	7,3465036	
			т/год	3,0155564	Пентан	4	-	-	-	-	-		-	3,0155564	
			т/год	4,4515745	Изобутан	4	-	-	-	-	-		-	4,4515745	
			т/год	7,0536522	Этан	-	-	-	-	-	-		-	7,0536522	
			т/год	19,9719861	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	19,9719861	
Площадка: 14 Установа газифракционирования №2 (установка 60)															
80	ИЗА 6015 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	1	т/год	12,984304	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	12,984304		
			т/год	7,3465036	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	7,3465036	
			т/год	3,0155564	Пентан	4	-	-	-	-	-		-	3,0155564	
			т/год	4,4515745	Изобутан	4	-	-	-	-	-		-	4,4515745	
			т/год	7,0536522	Этан	-	-	-	-	-	-		-	7,0536522	
			т/год	19,9719861	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	19,9719861	
Площадка: 25 Установа газифракционирования №3 (установка 60)															
81	ИЗА 6023 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	1	т/год	12,984304	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	12,984304		
			т/год	7,3465036	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	7,3465036	
			т/год	3,0155564	Пентан	4	-	-	-	-	-		-	3,0155564	
			т/год	4,4515745	Изобутан	4	-	-	-	-	-		-	4,4515745	
			т/год	7,0536522	Этан	-	-	-	-	-	-		-	7,0536522	
			т/год	19,9719861	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	19,9719861	
Площадка: 6 Установа очистки ШФЛУ № 1 (установка 70)															
82	ИЗА 6006 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	1	т/год	34,8906300	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	34,8906300		
			т/год	2,7164690	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	2,7164690	
			т/год	3,5838840	Пентан	4	-	-	-	-	-		-	3,5838840	
			т/год	1,4028620	Изобутан	4	-	-	-	-	-		-	1,4028620	
			т/год	3,9988080	Этан	-	-	-	-	-	-		-	3,9988080	

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозооушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Ед. изм.	Величина												т/год
Площадка: 15 Установка очистки ШФЛУ № 2 (установка 70)																
83	ИЗА 6016 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	1	т/год	34,8906300	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	34,8906300		
			т/год	2,7164690	Бутан	4	-	-	-	-	-	-		-	2,7164690	
			т/год	3,5838840	Пентан	4	-	-	-	-	-	-		-	3,5838840	
			т/год	1,4028620	Изобутан	4	-	-	-	-	-	-		-	1,4028620	
			т/год	3,9988080	Этан	-	-	-	-	-	-	-		-	3,9988080	
			т/год	7,7654660	Пропан	-	-	-	-	-	-	-		-	7,7654660	
Площадка: 26 Установка очистки ШФЛУ № 3 (установка 70)																
84	ИЗА 6024 Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	1	т/год	34,8906300	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	34,8906300		
			т/год	2,7164690	Бутан	4	-	-	-	-	-	-		-	2,7164690	
			т/год	3,5838840	Пентан	4	-	-	-	-	-	-		-	3,5838840	
			т/год	1,4028620	Изобутан	4	-	-	-	-	-	-		-	1,4028620	
			т/год	3,9988080	Этан	-	-	-	-	-	-	-		-	3,9988080	
			т/год	7,7654660	Пропан	-	-	-	-	-	-	-		-	7,7654660	
Площадка: 7 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 1 (установка 110)																
85	ИЗА 0014 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		-	33,03360	
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		-	74,8800	
86	ИЗА 0015 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000			
87	ИЗА 0016 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000			
88	ИЗА 0020 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000			
89	ИЗА 0021 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000			

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Ед. изм.	Величина												
90	ИЗА 0022 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-	-	8000	33,03360	
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-	-	8000	74,8800	
91	ИЗА 0023 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		
92	ИЗА 0024 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
93	ИЗА 0028 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		
94	ИЗА 0029 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
95	ИЗА 6007 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	1	т/год	10,617800	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	10,617800		
			т/год	0,0035100	Бутан	4	-	-	-	-	-	-		0,0035100		
			т/год	0,0013800	Пентан	4	-	-	-	-	-	-		0,0013800		
			т/год	0,0021800	Изобутан	4	-	-	-	-	-	-		0,0021800		
			т/год	2,9910100	Этан	-	-	-	-	-	-	-		2,9910100		
			т/год	0,0898500	Пропан	-	-	-	-	-	-	-		-	0,0898500	
Площадка: 8 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 2 (установка 110)																
96	ИЗА 0030 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	870	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		74,8800		
97	ИЗА 0031 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		
98	ИЗА 0032 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
99	ИЗА 0036	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
		Ед. изм.	Величина												
	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))														
100	ИЗА 0037 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
101	ИЗА 0038 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	33,03360					
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	74,8800					
102	ИЗА 0039 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		
103	ИЗА 0040 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
104	ИЗА 0044 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		
105	ИЗА 045 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
106	ИЗА 6008 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	1	т/год	10,617800	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	10,617800		
			т/год	0,0035100	Бутан	4	-	-	-	-	-		0,0035100		
			т/год	0,0013800	Пентан	4	-	-	-	-	-		0,0013800		
			т/год	0,0021800	Изобутан	4	-	-	-	-	-		0,0021800		
			т/год	2,9910100	Этан	-	-	-	-	-	-		2,9910100		
			т/год	0,0898500	Пропан	-	-	-	-	-	-		0,0898500		
Площадка: 16 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 3 (установка 110)															
107	ИЗА 0060 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-		74,8800		
108	ИЗА 0061 Свеча (первая стадия)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
		Ед. изм.	Величина													
	газовых уплотнений)															
109	ИЗА 0062 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
110	ИЗА 0066 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		
111	ИЗА 0067 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
112	ИЗА 0068 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		74,8800		
113	ИЗА 0069 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		
114	ИЗА 0070 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
115	ИЗА 0074 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		
116	ИЗА 0075 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
117	ИЗА 6017 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	1	т/год	10,617800	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	10,617800		
			т/год	0,0035100	Бутан	4	-	-	-	-	-	-		-	0,0035100	
			т/год	0,0013800	Пентан	4	-	-	-	-	-	-		-	0,0013800	
			т/год	0,0021800	Изобутан	4	-	-	-	-	-	-		-	0,0021800	
			т/год	2,9910100	Этан	-	-	-	-	-	-	-		-	-	2,9910100
			т/год	0,0898500	Пропан	-	-	-	-	-	-	-		0,0898500		
Площадка: 20 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 4 (установка 110)																
118	ИЗА 0084	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	55,41120		

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
	Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)		т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-	33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-	74,8800		
119			ИЗА 0085 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000
120	ИЗА 0086 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
121	ИЗА 0090 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		
122	ИЗА 0091 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
123	ИЗА 0092 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-		74,8800		
124	ИЗА 0093 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		
125	ИЗА 0094 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
126	ИЗА 0098 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		
127	ИЗА 0099 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
128	ИЗА 6020 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов	1	т/год	10,617800	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	10,617800		
			т/год	0,0035100	Бутан	4	-	-	-	-	-		0,0035100		
			т/год	0,0013800	Пентан	4	-	-	-	-	-		0,0013800		
			т/год	0,0021800	Изобутан	4	-	-	-	-	-		0,0021800		

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина			по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина												
			т/год	2,9910100												
т/год	0,0898500															
Площадка: 29 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 5 (установка 110)																
129	ИЗА 0109 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		74,8800		
130	ИЗА 0110 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000			
131	ИЗА 0111 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000			
132	ИЗА 0115 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000			
133	ИЗА 0116 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000			
134	ИЗА 0117 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-	-		74,8800		
135	ИЗА 0118 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000			
136	ИЗА 0119 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000			
137	ИЗА 0123 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000			
138	ИЗА 0124 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000			

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозоудной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность	Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
139	ИЗА 6025 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др)	1	т/год	10,617800	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	10,617800		
			т/год	0,0035100	Бутан	4	-	-	-	-	-		-	0,0035100	
			т/год	0,0013800	Пентан	4	-	-	-	-	-		-	0,0013800	
			т/год	0,0021800	Изобутан	4	-	-	-	-	-		-	0,0021800	
			т/год	2,9910100	Этан	-	-	-	-	-	-		-	2,9910100	
			т/год	0,0898500	Пропан	-	-	-	-	-	-		-	0,0898500	
Площадка: 31 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 6 (установка 110)															
140	ИЗА 0133 Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-		74,8800		
141	ИЗА 0134 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		
142	ИЗА 0135 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	11	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
143	ИЗА 0139 Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		
144	ИЗА 0140 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000		
145	ИЗА 0141 дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	1	т/год	55,41120	Азота диоксид	3	-	-	-	-	-	8000	55,41120		
			т/год	33,03360	Азота оксид	3	-	-	-	-	-		33,03360		
			т/год	74,8800	Углерода оксид	4	-	-	-	-	-		74,8800		
146	ИЗА 0142 Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	25,020000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	25,020000		
147	ИЗА 0143 Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	1	т/год	15,970000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	15,970000		
148	ИЗА 0147	1	т/год	0,1038000	Метан	-	-	-	-	-	-	8000	0,1038000		

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <1>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов <2>		Время работы источника(ов) выброса, час/год <3>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <4>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
		Ед. изм.	Величина												
	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))														
149	ИЗА 0148 Свеча (сброс через клапан (№ 16))	1	т/год	0,0187000	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	0,0187000	
150	ИЗА 6028 неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др)	1	т/год	10,617800	Метан	-	-	-	-	-	-	-	8000	10,617800	
			т/год	0,0035100	Бутан	4	-	-	-	-	-	-		0,0035100	
			т/год	0,0013800	Пентан	4	-	-	-	-	-	-		0,0013800	
			т/год	0,0021800	Изобутан	4	-	-	-	-	-	-		0,0021800	
			т/год	2,9910100	Этан	-	-	-	-	-	-	-		2,9910100	
			т/год	0,0898500	Пропан	-	-	-	-	-	-		0,0898500		

2.2.3 Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадка: 1 Установка осушка и удаления ртути № 1(установка 30)							
Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	ИЗА 0001	Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	Азота диоксид	3	44,90204	0,130000	
			Азота оксид	3	26,76853	0,077500	
			Серы диоксид	3	82,89608	0,240000	
			Углерода оксид	4	86,35009	0,250000	
Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6001	Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Метан		0,00000	2,0903276	
			Бутан	4	0,00000	0,0190102	
			Пентан	4	0,00000	0,0072107	
			Изобутан	4	0,00000	0,0121454	
			Этан		0,00000	0,2114998	
			Пропан		0,00000	0,0647598	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадка: 2 Установка осушка и удаления ртути №2 (установка 30)							
Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	ИЗА 0002	Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	Азота диоксид	3	44,90204	0,1300000	
			Азота оксид	3	26,76853	0,0775000	
			Серы диоксид	3	82,89608	0,2400000	
			Углерода оксид	4	86,35009	0,2500000	
Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6002	Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Метан		0,00000	2,0903276	
			Бутан	4	0,00000	0,0190102	
			Пентан	4	0,00000	0,0072107	
			Изобутан	4	0,00000	0,0121454	
			Этан		0,00000	0,2114998	
			Пропан		0,00000	0,0647598	
Площадка: 12 Установка осушка и удаления ртути №3 (установка 30)							
Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	ИЗА 0053	Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	Азота диоксид	3	0,1300000	44,90204	
			Азота оксид	3	0,0775000	26,76853	
			Серы диоксид	3	0,2400000	82,89608	
			Углерода оксид	4	0,2500000	86,35009	
Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6013	Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Метан		0,00000	2,0903276	
			Бутан	4	0,00000	0,0190102	
			Пентан	4	0,00000	0,0072107	
			Изобутан	4	0,00000	0,0121454	
			Этан		0,00000	0,2114998	
			Пропан	-	0,00000	0,0647598	
Площадка: 18 Установка осушка и удаления ртути №4 (установка 30)							
Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	ИЗА 0078	Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	Азота диоксид	3	44,90204	0,1300000	
			Азота оксид	3	26,76853	0,0775000	
			Серы диоксид	3	82,89608	0,2400000	
			Углерод оксид	4	86,35009	0,2500000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6018	Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Метан	-	0,00000	2,0903276	
			Бутан	4	0,00000	0,0190102	
			Пентан	4	0,00000	0,0072107	
			Изобутан	4	0,00000	0,0121454	
			Этан	-	0,00000	0,2114998	
			Пропан	-	0,00000	0,0647598	
Площадка: 23 Установка осушка и удаления ртути №5 (установка 30)							
Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	ИЗА 0102	Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	Азота диоксид	3	44,90204	0,1300000	
			Азота оксид	3	26,76853	0,0775000	
			Серы диоксид	3	82,89608	0,2400000	
			Углерод оксид	4	86,35009	0,2500000	
Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6021	Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Метан	-	0,00000	2,0903276	
			Бутан	4	0,00000	0,0190102	
			Пентан	4	0,00000	0,0072107	
			Изобутан	4	0,00000	0,0121454	
			Этан	-	0,00000	0,2114998	
			Пропан	-	0,00000	0,0647598	
Площадка: 29 Установка осушка и удаления ртути №6 (установка 30)							
Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	ИЗА 0127	Дымовая труба огневого подогревателя газа регенерации	Азота диоксид	3	44,90204	0,1300000	
			Азота оксид	3	26,76853	0,0775000	
			Серы диоксид	3	82,89608	0,2400000	
			Углерод оксид	4	86,35009	0,2500000	
Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6026	Неплотности систем уплотнения тех. оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Метан	-	0,00000	2,0903276	
			Бутан	4	0,00000	0,0190102	
			Пентан	4	0,00000	0,0072107	
			Изобутан	4	0,00000	0,0121454	
			Этан	-	0,00000	0,2114998	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Пропан	-	0,00000	0,0647598	
Площадка:3 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 1 (установка 40)							
Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	ИЗА 0003	Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	Метан	-	70314,72284	4,6000000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0004	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	26758,60639	1,2700000	
			Этан	-	2739,06994	0,1300000	
			Пропан	-	1053,48844	0,0500000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0005	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	18962,79193	0,9000000	
			Этан	-	2106,97688	0,1000000	
			Пропан	-	632,09306	0,0300000	
Вент. труба здания компрессорной	ИЗА 0006	Вент. труба здания компрессорной	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Дым. труба ДЭС	ИЗА 0007	Дым. труба ДЭС	Азота диоксид	3	1164,95873	0,2218840	
			Азота оксид	3	694,49463	0,1322770	
			Сера диоксид	3	279,84127	0,0533000	
			Углерода оксид	4	1446,98413	0,2756000	
Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6003	Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Площадка:4 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 2 (установка 40)							
Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	ИЗА 0008	Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	Метан	-	70314,72284	4,6000000	
	ИЗА 0009		Метан	-	26758,60639	1,2700000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа		Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Этан	-	2739,06994	0,1300000	
			Пропан	-	1053,48844	0,0500000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0010	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	18962,79193	0,9000000	
			Этан	-	2106,97688	0,1000000	
			Пропан	-	632,09306	0,0300000	
Вент. труба здания компрессорной	ИЗА 0011	Вент. труба здания компрессорной	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Дым. труба ДЭС	ИЗА 0012	Дым. труба ДЭС	Азота диоксид	3	1164,95873	0,2218840	
			Азота оксид	3	694,49463	0,1322770	
			Серы диоксид	3	279,84127	0,0533000	
			Углерода оксид	4	1446,98413	0,2756000	
Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6004	Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Площадка: 13 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 3 (установка 40)							
Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	ИЗА 0054	Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	Метан	-	70314,72284	4,6000000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0055	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	26758,60639	1,2700000	
			Этан	-	2739,06994	0,1300000	
			Пропан	-	1053,48844	0,0500000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0056	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	18962,79193	0,9000000	
			Этан	-	2106,97688	0,1000000	
			Пропан	-	632,09306	0,0300000	
Вент. труба здания компрессорной	ИЗА 0057	Вент. труба здания компрессорной	Бутан	4	0,20364	0,0010000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Дым. труба ДЭС	ИЗА 0058	Дым. труба ДЭС	Азота диоксид	3	1164,95873	0,2218840	
			Азота оксид	3	694,49463	0,1322770	
			Углерода оксид	4	1446,98413	0,2756000	
			Серы диоксид	3	279,84127	0,0533000	
Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6014	Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Бутан	4	0,00000	0,0100000	
			Метан	-	0,00000	0,8000000	
			Этан	-	0,00000	0,0700000	
			Пропан	-	0,00000	0,0300000	
Площадка: 19 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 4 (установка 40)							
Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	ИЗА 0079	Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 теплового насоса	Метан	-	70314,72284	4,6000000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0080	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	26758,60639	1,2700000	
			Этан	-	2739,06994	0,1300000	
			Пропан	-	1053,48844	0,0500000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0081	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	18962,79193	0,9000000	
			Этан	-	2106,97688	0,1000000	
			Пропан	-	632,09306	0,0300000	
Вент. труба здания компрессорной	ИЗА 0082	Вент. труба здания компрессорной	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Дым. труба ДЭС	ИЗА 0083	Дым. труба ДЭС	Азота диоксид	3	1164,95873	0,2218840	
			Азота оксид	3	694,49463	0,1322770	
			Углерода оксид	4	1446,98413	0,2756000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Серы диоксид	3	279,84127	0,0533000	
Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6019	Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. и трубопроводов (ФС, ЗРА, ППК)	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Площадка: 24 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 5 (установка 40)							
Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл. насоса	ИЗА 0103	Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл. насоса	Метан	-	70314,72284	4,6000000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0104	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	26758,60639	1,2700000	
			Этан	-	2739,06994	0,1300000	
			Пропан	-	1053,48844	0,0500000	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0105	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	18962,79193	0,9000000	
			Этан	-	2106,97688	0,1000000	
			Пропан	-	632,09306	0,0300000	
Вент. труба здания компрессорной	ИЗА 0106	Вент. труба здания компрессорной	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Дым. труба ДЭС	ИЗА 0107	Дым. труба ДЭС	Азота диоксид	3	1164,95873	0,2218840	
			Азота оксид	3	694,49463	0,1322770	
			Углерода оксид	4	1446,98413	0,2756000	
			Серы диоксид	3	279,84127	0,0533000	
Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6022	Неплотности систем уплотнения технолог. оборудов. ФС, ЗРА, ППК)	Бутан	4	0,00000	0,0100000	
			Метан	-	0,00000	0,8000000	
			Этан	-	0,00000	0,0700000	
			Пропан	-	0,00000	0,0300000	
Площадка: 30 Установка выделения этана и ШФЛУ, удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси № 6 (установка 40)							

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл.насоса	ИЗА 0128	Воздушник уплотнителя газа компрессоров 1 и 2 тепл.насоса	Метан	-	4,6000000	70314,72284	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0129	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	1,2700000	26758,60639	
			Этан	-	0,1300000	2739,06994	
			Пропан	-	0,0500000	1053,48844	
Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	ИЗА 0130	Воздушник уплотнителя газа детандеров сырьевого газа	Метан	-	0,9000000	18962,79193	
			Этан	-	0,1000000	2106,97688	
			Пропан	-	0,0300000	632,09306	
Вент. труба здания компрессорной	ИЗА 0131	Вент. труба здания компрессорной	Бутан	4	0,20364	0,0010000	
			Метан	-	40,13656	0,1971000	
			Этан	-	1,66981	0,0082000	
			Пропан	-	0,63127	0,0031000	
Дым. труба ДЭС	ИЗА 0132	Дым. труба ДЭС	Азота диоксид	3	1164,95873	0,2218840	
			Азота оксид	3	694,49463	0,1322770	
			Серы диоксид	3	279,84127	0,0533000	
			Углерода оксид	4	1446,98413	0,2756000	
Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. (ФС, ЗРА, ППК)	ИЗА 6027	Неплотности систем уплотнения технолог. оборуд. (ФС, ЗРА, ППК)	Бутан	4	0,00000	0,0100000	
			Метан	-	0,00000	0,8000000	
			Этан	-	0,00000	0,0700000	
			Пропан	-	0,00000	0,0300000	
Площадка: 33 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №1 (установка 50)							
Сброс азота через глушитель 51 SS-100	ИЗА 0151	Сброс азота через глушитель 51 SS-100	Метан	-	4,75813	0,0400000	
Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	ИЗА 0152	Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	Метан	-	0,67711	0,0034000	
Сброс азота через глушитель 51 SS-101	ИЗА 0153	Сброс азота через глушитель 51 SS-101	Метан	-	0,62903	0,0030000	
Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	ИЗА 0154	Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	Метан	-	1,61172	0,0030000	
Сброс азота через глушитель 52 SS-104	ИЗА 0155	Сброс азота через глушитель 52 SS-104	Метан	-	1,45309	0,0030000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс азота через клапан 52 PV1031B	ИЗА 0156	Сброс азота через клапан 52 PV1031B	Метан	-	29,30403	0,0030000	
Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	ИЗА 0157	Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	Метан	-	1,63682	0,0001770	
Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	ИЗА 0158	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	Метан	-	0,16665	0,0002200	
Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	ИЗА 0159	Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	Метан	-	1,63682	0,0001770	
Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	ИЗА 0160	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	Метан	-	19,62728	0,1650000	
Площадка: 34 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №2 (установка 50)							
Сброс азота через глушитель 51 SS-100	ИЗА 0162	Сброс азота через глушитель 51 SS-100	Метан	-	4,75813	0,0400000	
Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	ИЗА 0163	Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	Метан	-	0,67711	0,0034000	
Сброс азота через глушитель 51 SS-101	ИЗА 0164	Сброс азота через глушитель 51 SS-101	Метан	-	0,62903	0,0030000	
Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	ИЗА 0165	Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	Метан	-	1,61172	0,0030000	
Сброс азота через глушитель 52 SS-104	ИЗА 0166	Сброс азота через глушитель 52 SS-104	Метан	-	1,45309	0,0030000	
Сброс азота через клапан 52 PV1031B	ИЗА 0167	Сброс азота через клапан 52 PV1031B	Метан	-	29,30403	0,0030000	
Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	ИЗА 0168	Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	Метан	-	1,63682	0,0001770	
Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	ИЗА 0169	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	Метан	-	0,16665	0,0002200	
Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	ИЗА 0170	Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	Метан	-	1,63682	0,0001770	
Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	ИЗА 0171	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	Метан	-	19,62728	0,1650000	
Площадка: 35 Установка тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия №3 (установка 50)							
Сброс азота через глушитель 51 SS-100	ИЗА 0173	Сброс азота через глушитель 51 SS-100	Метан	-	4,75813	0,0400000	
Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	ИЗА 0174	Сброс газа регенерации через глушитель 51 SS-103	Метан	-	0,67711	0,0034000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс азота через глушитель 51 SS-101	ИЗА 0175	Сброс азота через глушитель 51 SS-101	Метан	-	0,62903	0,0030000	
Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	ИЗА 0176	Сброс азотно-гелиевый через глушитель 51 SS-102	Метан	-	1,61172	0,0030000	
Сброс азота через глушитель 52 SS-104	ИЗА 0177	Сброс азота через глушитель 52 SS-104	Метан	-	1,45309	0,0030000	
Сброс азота через клапан 52 PV1031B	ИЗА 0178	Сброс азота через клапан 52 PV1031B	Метан	-	29,30403	0,0030000	
Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	ИЗА 0179	Сброс остаточного газа через клапан 52 PV1039	Метан	-	1,63682	0,0001770	
Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	ИЗА 0180	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-105	Метан	-	0,16665	0,0002200	
Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	ИЗА 0181	Сброс остаточного газа через клапан 53 PV1040	Метан	-	1,63682	0,0001770	
Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	ИЗА 0182	Сброс азотно-гелиевой смеси через глушитель 51 SS-100	Метан	-	19,62728	0,1650000	
Площадка: 5 Установка газодифракционирования №1 (установка 60)							
Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	ИЗА 6005	Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	Метан	-	0,00000	0,6939000	
			Бутан	4	0,00000	0,2550871	
			Пентан	4	0,00000	0,1047069	
			Изобутан	4	0,00000	0,1545687	
			Этан	-	0,00000	0,0018629	
Пропан	-	0,00000	0,6934723				
Площадка: 14 Установка газодифракционирования №2 (установка 60)							
Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	ИЗА 6015	Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	Метан	-	0,00000	0,6939000	
			Бутан	4	0,00000	0,2550871	
			Пентан	4	0,00000	0,1047069	
			Изобутан	4	0,00000	0,1545687	
			Этан	-	0,00000	0,0018629	
Пропан	-	0,00000	0,6934723				
Площадка: 25 Установка газодифракционирования №3 (установка 60)							

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	ИЗА 6023	Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС, насосов, ППК)	Метан	-	0,00000	0,6939000	
			Бутан	4	0,00000	0,2550871	
			Пентан	4	0,00000	0,1047069	
			Изобутан	4	0,00000	0,1545687	
			Этан	-	0,00000	0,0018629	
			Пропан	-	0,00000	0,6934723	
Площадка: 6 Установка очистки ШФЛУ № 1 (установка 70)							
Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	ИЗА 6006	Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	Метан	-	0,00000	1,2114800	
			Бутан	4	0,00000	0,0943210	
			Пентан	4	0,00000	0,1244400	
			Изобутан	4	0,00000	0,0487100	
			Этан	-	0,00000	0,1388470	
			Пропан	-	0,00000	0,2696340	
Площадка: 15 Установка очистки ШФЛУ № 2 (установка 70)							
Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	ИЗА 6016	Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	Метан	-	0,00000	1,2114800	
			Бутан	4	0,00000	0,0943210	
			Пентан	4	0,00000	0,1244400	
			Изобутан	4	0,00000	0,0487100	
			Этан	-	0,00000	0,1388470	
			Пропан	-	0,00000	0,2696340	
Площадка: 26 Установка очистки ШФЛУ № 3 (установка 70)							
Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	ИЗА 6024	Неплотности технологического оборудования (ЗРА, ФС)	Метан	-	0,00000	1,2114800	
			Бутан	4	0,00000	0,0943210	
			Пентан	4	0,00000	0,1244400	
			Изобутан	4	0,00000	0,0487100	
			Этан	-	0,00000	0,1388470	
			Пропан	-	0,00000	0,2696340	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадка: 7 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 1 (установка 110)							
Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	ИЗА 0014	Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0015	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0016	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0020	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0021	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	ИЗА 0022	дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0023	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0024	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0028	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0029	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	ИЗА 6007	неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	Метан	-	0,00000	1,0283960	
			Бутан	4	0,00000	0,0001220	
			Пентан	4	0,00000	0,0000479	
			Изобутан	4	0,00000	0,0000760	
			Этан	-	0,00000	0,1038550	
			Пропан	-	0,00000	0,0031200	
Площадка: 8 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 2 (установка 110)							
Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	ИЗА 0030	Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0031	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0032	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0036	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0037	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	ИЗА 0038	дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0039	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0040	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0044	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 045	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	ИЗА 6008	неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	Метан	-	0,00000	1,0283960	
			Бутан	4	0,00000	0,0001220	
			Пентан	4	0,00000	0,0000479	
			Изобутан	4	0,00000	0,0000760	
			Этан	-	0,00000	0,1038550	
			Пропан	-	0,00000	0,0031200	
Площадка: 16 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 3 (установка 110)							
Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	ИЗА 0060	Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0061	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0062	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0066	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0067	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	ИЗА 0068	дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0069	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0070	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0074	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0075	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	ИЗА 6017	неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	Метан	-	0,00000	1,0283960	
			Бутан	4	0,00000	0,0001220	
			Пентан	4	0,00000	0,0000479	
			Изобутан	4	0,00000	0,0000760	
			Этан	-	0,00000	0,1038550	
			Пропан	-	0,00000	0,0031200	
Площадка: 20 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 4 (установка 110)							
Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	ИЗА 0084	Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0085	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0086	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0090	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0091	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	ИЗА 0092	дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0093	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0094	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0098	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0099	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	ИЗА 6020	неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	Метан	-	0,00000	1,0283960	
			Бутан	4	0,00000	0,0001220	
			Пентан	4	0,00000	0,0000479	
			Изобутан	4	0,00000	0,0000760	
			Этан	-	0,00000	0,1038550	
			Пропан	-	0,00000	0,0031200	
Площадка: 29 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 5 (установка 110)							
Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	ИЗА 0109	Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0110	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0111	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0115	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0116	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	ИЗА 0117	дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0118	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0119	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0123	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0124	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	ИЗА 6025	неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	Метан	-	0,00000	1,0283960	
			Бутан	4	0,00000	0,0001220	
			Пентан	4	0,00000	0,0000479	
			Изобутан	4	0,00000	0,0000760	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <5>	Наименование источника выброса <5>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <6>
			Наименование	Класс опасности <4>	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Этан	-	0,00000	0,1038550	
			Пропан	-	0,00000	0,0031200	
Площадка: 31 Дожимная компрессорная станция метановой фракции (ДКС) № 6 (установка 110)							
Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	ИЗА 0133	Дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 1)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0134	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0135	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0139	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0140	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	ИЗА 0141	дым. труба газотурбинного агрегата (ГПА 32 МВт № 2)	Азота диоксид	3	19,92041	1,9240000	
			Азота оксид	3	11,87563	1,1470000	
			Углерода оксид	4	26,91948	2,6000000	
Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0142	Свеча (первая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	1724550,06105	4,8205000	
Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	ИЗА 0143	Свеча (вторая стадия газовых уплотнений)	Метан	-	41388,48596	2,3138000	
Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	ИЗА 0147	Свеча (сброс через клапан (№ 5-3))	Метан	-	753455,40293	19,6567000	
Свеча (сброс через клапан (№ 16))	ИЗА 0148	Свеча (сброс через клапан (№ 16))	Метан	-	25040,13320	2,5664000	
неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	ИЗА 6028	неорганизованные выбросы из систем уплотнения технол. оборудования и трубопроводов площадки ДКС-ГПА №1и№2(ЗРА, ППК, ФС и др.)	Метан	-	0,00000	1,0283960	
			Бутан	4	0,00000	0,0001220	
			Пентан	4	0,00000	0,0000479	
			Изобутан	4	0,00000	0,0000760	
			Этан	-	0,00000	0,1038550	
			Пропан	-	0,00000	0,0031200	

<1> Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с [пунктом 3 статьи 23](#) Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

<2> [Графа](#) заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.

<3> [Графа](#) заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

<4> Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами [ГН 2.1.6.3492-17](#) "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

<5> Номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.

<6> Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.3 Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1 Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

№№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
1	Выпуск - сброс в реку Б. Пера	1	1	-

2.3.2 Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ<1>		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника(ов) сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Наименование	Класс опасности <2>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.									Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Выпуск - сброс в реку Б. Пера	1	т/год	0,052532	Нефтепродукты	3	г/тыс.м ³	0,25	г/тыс.м ³	0,25	тыс. м ³ / год	1050,64	8760,0	0,052532	0,052532

2.3.3 Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Выпуск - сброс в реку Б. Пера	1	Река Большая Пера	Нефтепродукты	3	0,00005	5,99680	

<1> Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с [пунктом 3 статьи 23](#) Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

<2> Класс опасности указывается в соответствии с [нормативами](#) качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 N 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный N 45203).

2.4 Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1 Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Запорно-регулирующая аппаратура	145	Звуковое давление
2	Станки металлообрабатывающие	234	Звуковое давление
3	Компрессорное оборудование	45	Звуковое давление
4	Холодильное оборудование	162	Звуковое давление
5	Насосное оборудование	195	Звуковое давление
6	Газоперекачивающий агрегат	12	Звуковое давление
7	Утилизационный теплообменник	24	Звуковое давление
8	Установка подготовки топливного газа	1	Звуковое давление
9	Станция азотно-воздушная	29	Звуковое давление
10	Вентиляционное оборудование	84	Звуковое давление
11	Трансформаторы, ТП	29	Звуковое давление
12	Огневой подогреватель газа регенерации	9	Звуковое давление
13	Аварийный дизель-генератор	18	Звуковое давление
14	Отопительно-Вентиляционное оборудование	11	Звуковое давление
15	Компрессорно-конд. блок	76	Звуковое давление
16	Автоматика-телемеханика	3	Звуковое давление
17	Детандер	15	Звуковое давление
18	Сбросной глушитель	25	Звуковое давление
19	Газодувочное оборудование	11	Звуковое давление
20	Электродвигатели	9	Звуковое давление
21	Гараж-стоянка. Мойка автоматическая для деталей; Депо аварийно-спас. формирований Станция оборотного водоснабжения; Депо пожарных и газоспасательных формирований. Станция оборотного водоснабжения	3	Звуковое давление
22	Вентиляторы	11	Вибрация
23	Электродвигатели насосов	195	Вибрация
24	Трансформаторы, трансформаторная подстанция	29	Электромагнитное излучение

2.4.2 Технологические нормативы физических воздействий

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
1	Запорно-регулирующая аппаратура	Звуковое давление	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду не определены в связи с тем, что технологические показатели физических воздействий не утверждены	
2	Станки металлообрабатывающие	Звуковое давление		
3	Компрессорное оборудование	Звуковое давление		
4	Холодильное оборудование	Звуковое давление		
5	Насосное оборудование	Звуковое давление		
6	Газоперекачивающий агрегат	Звуковое давление		
7	Утилизационный теплообменник	Звуковое давление		

8	Установка подготовки топливного газа	Звуковое давление	
9	Станция азотно-воздушная	Звуковое давление	
10	Вентиляционное оборудование	Звуковое давление	
11	Трансформаторы, ТП	Звуковое давление	
12	Огневой подогреватель газа регенерации	Звуковое давление	
13	Аварийный дизель-генератор	Звуковое давление	
14	Отопительно-Вентиляционное оборудование	Звуковое давление	
15	Компрессорно-конд. блок	Звуковое давление	
16	Автоматика-телемеханика	Звуковое давление	
17	Детандер	Звуковое давление	
18	Сбросной глушитель	Звуковое давление	
19	Газодувочное оборудование	Звуковое давление	
20	Электродвигатели	Звуковое давление	
21	Гараж-стоянка. Мойка автоматическая для деталей; Депо аварийно-спас. формирований Станция оборотного водоснабжения; Депо пожарных и газоспасательных формирований. Станция оборотного водоснабжения	Звуковое давление	
22	Вентиляторы	Вибрация	
23	Электродвигатели насосов	Вибрация	
24	Трансформаторы, трансформаторная подстанция	Электромагнитное излучение	

РАЗДЕЛ III. НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ВЫСОКОТОКСИЧНЫХ ВЕЩЕСТВ, ВЕЩЕСТВ, ОБЛАДАЮЩИХ КАНЦЕРОГЕННЫМИ, МУТАГЕННЫМИ СВОЙСТВАМИ (ВЕЩЕСТВ I, II КЛАССОВ ОПАСНОСТИ), ПРИ НАЛИЧИИ ТАКИХ ВЕЩЕСТВ В ВЫБРОСАХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СООТВЕТСТВУЮЩИЕ САНИТАРНО - ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ И ИНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ, УСТАНОВЛЕННЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ РАСЧЁТЫ ТАКИХ НОРМАТИВОВ^{<1>}

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, принят по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферы (далее – ИЗА), представленной в Томе 1 материалов обоснования комплексного экологического разрешения (далее – КЭР).

Всего по результатам инвентаризации в составе проектных материалов, получивших положительное заключение Государственной экологической экспертизы и экспертизы ФАУ «Главгосэкспертиза России», в атмосферу выбрасывается 11 веществ, из них 2 вещества I класса опасности и 9 веществ II класса опасности, общим объёмом 0,534521 тонн в год.

Параметры выбросов в атмосферу загрязняющих веществ I, II классов опасности через источники выбросов определены расчетным методом. Расчеты выполнены на основании данных материалов проектной документации.

Расчет количественных характеристик загрязняющих веществ I, II класса опасности, образующихся от хозяйственной деятельности комплекса объектов, выполнен с помощью программных средств фирмы «Интеграл», а также на основании методических документов, включенных в «Перечень методик, используемых в 2020 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», АО «НИИ Атмосфера», 2019 год.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА представлены в Приложении 1 Тома 2 материалов обоснования КЭР.

Исходя из требований методических документов, был проанализирован режим работы источников загрязнения атмосферы в целях определения суммарного разового выброса от всех источников в г/с, соответствующего наиболее неблагоприятному из имеющихся место условий выбросов для предприятия в целом.

Для определения уровня загрязнения атмосферного воздуха и оценки влияния его на атмосферный воздух прилегающей территории в период эксплуатации проектируемых объектов основных производств Амурского ГПЗ были проведены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы веществ I, II класса опасности.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ I, II класса опасности, проведены по программе УПРЗА «ЭКОЛОГ», разработанной фирмой «ИНТЕГРАЛ», г. С.-Петербург. Расчетами определены максимальные концентрации загрязняющих веществ I, II класса опасности, в приземном слое атмосферы, создаваемые выбросами от источников загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации.

Расчеты уровней загрязнения атмосферы проведены с учетом фонового загрязнения атмосферы. Расчеты рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы проведены при различных режимах эксплуатации объектов Амурского ГПЗ: при нормальном режиме работы максимально-разовых концентраций ЗВ; при нормальном режиме работы, включая расчет среднегодовых концентраций ЗВ.

Для определения уровня загрязнения атмосферы веществами I, II класса опасности, расчеты проведены на границе ориентировочной СЗЗ Амурского ГПЗ (1000 м) (точки №№ 1-8), на границе земельного участка для ведения личного хозяйства (точка № 9), на границе садово-дачного хозяйства (точка № 10), на границе ближайшей жилой зоны населенного пункта – п. Юхта (точка № 11).

В соответствии с СанПиНом 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест» в жилой зоне и на других территориях проживания должны соблюдаться ПДК и 0,8 ПДК - в местах массового отдыха населения (в том

числе на границе дачных и садово-огородных участков).

Согласно результатам расчетов, при всех режимах работы технологического оборудования Амурского ГПЗ расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ I, II класса опасности на границе нормативной СЗЗ Амурского ГПЗ, а также на границе жилой зоны ближайшего населенного пункта п. Юхта, будут ниже предельно допустимых концентраций ПДКм.р. для населенных мест, на границе садово-огородных участков (РТ № 10) концентрации ЗВ ниже 0,8 ПДК.

Учитывая результаты расчёта приземных концентраций загрязняющих веществ I, II класса опасности и полное соблюдение качества атмосферного воздуха прилегающих к Амурскому ГПЗ нормируемых территорий принято, что все валовые фактические выбросы веществ определены как нормативные (ПДВ).

РАЗДЕЛ IV. НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ВЫСОКОТОКСИЧНЫХ ВЕЩЕСТВ, ВЕЩЕСТВ, ОБЛАДАЮЩИХ КАНЦЕРОГЕННЫМИ, МУТАГЕННЫМИ СВОЙСТВАМИ (ВЕЩЕСТВ I, II КЛАССА ОПАСНОСТИ), ПРИ НАЛИЧИИ ТАКИХ ВЕЩЕСТВ В СБРОСАХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, СООТВЕТСТВУЮЩИЕ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ И ИНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ, УСТАНОВЛЕННЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ ТАКИХ НОРМАТИВОВ <2>

В соответствии с принятыми проектными решениями в составе ПД по Амурскому газоперерабатывающему заводу сброс всех видов сточных вод осуществляется после их очистки до нормативных показателей на КОС (Этап 3.1 ПД) посредством двухниточного подземного коллектора сточных вод через береговой выпуск в реку Большая Пера.

В соответствии с представленными данными вещества I и II классов опасности в составе очищенного стока отсутствуют. Соответственно проведение расчёта нормативов допустимого сброса указанных веществ в составе материалов обоснования Заявки КЭР не требуется и не проводилось.

РАЗДЕЛ IV.1 НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЙ ИЛИ ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ ТАКИХ НОРМАТИВОВ <2>

На Амурском ГПЗ сбросы в централизованные системы водоотведения поселений или городских округов не предусмотрены.

<1> Расчеты производятся в соответствии с:

постановлением Правительства Российской Федерации от 02.03.2000 № 183 "О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 11, ст. 1180; 2007, № 17, ст. 2045; 2009, № 18, ст. 2248; 2011, № 9, ст. 1246; 2012, № 37, ст. 5002; 2013, № 24, ст. 2999; 2017, № 30, ст. 4674);

Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный № 47734).

<2> Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 № 333 (зарегистрирован Минюстом России 21.02.2008, регистрационный № 11198), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 № 332 (зарегистрирован Минюстом России 13.08.2014, регистрационный № 33566), приказом Минприроды России от 29.07.2014 № 339 (зарегистрирован Минюстом России 02.09.2014, регистрационный № 33938), приказом Минприроды России от 15.11.2016 № 598 (зарегистрирован Минюстом России 20.01.2017, регистрационный № 45343), приказом Минприроды России от 31.07.2018 № 342 (зарегистрирован Минюстом России 31.08.2018, регистрационный № 52035).

РАЗДЕЛ V. ОБОСНОВАНИЕ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ^{<1>}

5.1 Обоснование нормативов образования отходов^{<1>}

В период эксплуатации объектов Амурского ГПЗ будут образовываться отходы производства и потребления.

К отходам потребления, образующимся в результате жизнедеятельности людей (эксплуатационный персонал), относятся:

- отходы IV класса опасности - мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие;
- отходы V класса опасности - пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные.

Для поддержания складских и производственных помещений в надлежащем санитарном состоянии предусматривается сухая уборка, в результате которой образуются: отходы IV класса опасности - мусор и смет производственных помещений малоопасный.

При уборке территории образуется: отходы IV класса опасности - смет с территории предприятия малоопасный.

Для аварийного электроснабжения ряда проектируемых объектов предусмотрены ДЭС. При техническом обслуживании ДЭС образуются:

- отходы II класса опасности - аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом;
- отходы III класса опасности - остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства, фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные, фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные, отходы синтетических и полусинтетических масел моторных, отходы антифризов на основе этиленгликоля;
- отходы IV класса опасности - фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные.

Эти же виды отходов образуются в результате технического обслуживания и текущего ремонта передвижного компрессорного и сварочного оборудования.

Проектной документацией предусматривается строительство блочно-комплектных трансформаторных подстанций. В проектируемых трансформаторных подстанциях приняты сухие трансформаторы с литой изоляцией, при эксплуатации которых отходы не образуются.

В результате технического обслуживания и текущего ремонта автотранспорта образуются следующие виды отходов:

- отходы II класса опасности - аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом;
- отходы III класса опасности - отходы синтетических и полусинтетических масел моторных, отходы минеральных масел трансмиссионных, лом и отходы меди несортированные незагрязненные, фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные, фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные, песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более);
- отходы IV класса опасности - обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные, фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные;
- отходы V класса опасности - тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых.

В процессе обслуживания механических обрабатывающих станков образуются:

- отходы IV класса опасности - обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);

– отходы V класса опасности - тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, отходы полиэтиленовой тары незагрязненной, отходы упаковочной бумаги незагрязненные.

При механической обработке материалов образуются:

– отходы IV класса опасности - пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%;

– отходы V класса опасности - стружка черных металлов несортированная незагрязненная, абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов, лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные.

В результате сварочных работ образуются:

– отходы IV класса опасности - шлак сварочный;

– отходы V класса опасности - остатки и огарки стальных сварочных электродов.

При износе спецодежды сотрудниками предприятия образуются следующие виды отходов:

– отходы IV класса опасности - спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства, спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства, средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства;

– отходы V класса опасности - каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства.

Вся вода, поступающая на предприятие, проходит процесс водоподготовки на станции водоподготовки в комплектно-модульном исполнении полной заводской готовности. Технологический процесс подготовки питьевой воды включает: реагентную обработку 1 ступени, фильтрование на блоках фильтров обезжелезивания 1 ступени, реагентную обработку 2 ступени, фильтрование на блоке фильтров обезжелезивания 2 ступени, электрокоагуляция. При промывке блоков фильтров образуется:

– отходы I класса опасности - лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства;

– отходы IV класса опасности - отходы (осадки) обезжелезивания и промывки фильтров в смеси при подготовке подземных вод;

– отходы V класса опасности - лом и отходы алюминия несортированные.

Бытовые сточные воды подаются на проектируемые КОС бытовых сточных вод. На проектируемых КОС бытовых сточных вод реализуется технология глубокой биологической очистки сточных вод биоценозом прикрепленных автотрофных и гетеротрофных микроорганизмов, действующих в аэробных условиях, с последующими процессами доочистки и обеззараживания.

В процессе очистки бытовых сточных вод образуются отходы:

– отходы I класса опасности - лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства;

– отходы IV класса опасности - уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный, осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный, ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод.

Производственные, дождевые и талые сточные воды (с отбортованных площадок) подаются на вновь проектируемые КОС производственно-дождевых сточных вод.

Дождевые и талые сточные воды, поступающие с внутриплощадочных проездов, неза-

строенной территории, кровли зданий, стоянок автотранспорта подаются на вновь проектируемые КОС дождевых сточных вод.

В основу очистки производственных, дождевых и талых сточных вод от взвешенных веществ, плавающих и эмульгированных нерастворимых загрязнений (нефтепродуктов) заложен физико-механический способ очистки, включающий процессы осаждения, гидросепарации, аэрации и сорбции.

В процессе очистки производственных, дождевых и талых сточных вод образуются отходы:

- отходы I класса опасности - лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства;
- отходы III класса опасности - всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений;
- отходы IV класса опасности - уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%.

Производственные сточные воды от мойки автотранспорта по замкнутой циркуляционной системе направляются на проектируемые локальные очистные сооружения на базе установки, состоящей из блоков полной заводской готовности марки «ДЕКО-ЛС-1,2» разработки ЗАО «ДЕКО» (г. Брянск), номинальной производительностью 0,33 л/с, 1,2 м³/ч.

В процессе очистки производственных сточных вод от мойки автотранспорта образуются отходы:

- отходы III класса опасности - всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений;
- отходы IV класса опасности - осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%.

При замене оргтехники образуются отходы:

- отходы II класса опасности - источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства;
- отходы IV класса опасности - системный блок компьютера, утративший потребительские свойства, принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства, картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные, клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства, мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства, телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства;
- отходы V класса опасности - отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства.

При замене осветительных приборов образуется отход: - отходы IV класса опасности - светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства.

Технологическая схема основного производства также предполагает образование отходов.

Сырьевой углеводородный газ поступает на завод из магистрального газопровода «Сила Сибири». После прохождения учета газ направляется на установки осушки и удаления ртути. В процессе осушки и удаления ртути (Установка 30) на установке образуются отходы:

- отходы III класса опасности - фильтрующая загрузка из полимерных материалов, содержащая уголь и нефтепродукты (содержание нефтепродуктов 15% и более), уголь активированный, загрязненный ртутью (содержание ртути менее 1%);
- отходы IV класса опасности - сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная пылью синтетических алюмосиликатов, фильтры волокнистые на основе полимерных волокон, загрязненные оксидами кремния и

железа, изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные, лом и отходы черных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, в смеси.

Осушенный по влаге и очищенный от примесей (метанол, ртуть) сырьевой газ, далее объединяется в коллектор и направляется на фракционирование на установки выделения этана и ШФЛУ (Установка 40), удаления азота и получения азотно-гелиевой смеси (6 тех. линий). В результате эксплуатации установки образуются отходы:

- отходы III класса опасности - отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены, отходы минеральных масел компрессорных, отходы синтетических масел компрессорных.

Этановая фракция направляется на перспективное газохимическое производство. До ввода в эксплуатацию газохимического комплекса, этановая фракция направляется на ДКС МФ и отправляется потребителю в качестве компонента товарного газа.

Метановая фракция распределяется между установками ДКС 1-110÷6-110 (Установка 110) для сжатия. При ТО и ТР компрессорного оборудования образуются отходы:

- отходы IV класса опасности - нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), стекловолокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%).

Сжатая на ДКС метановая фракция – товарный газ - проходит коммерческий учет и подается в магистральный газопровод.

Широкая фракция легких углеводородов подается на установки очистки ШФЛУ (Установка 70) для дополнительной очистки от меркаптанов. Очистка ШФЛУ осуществляется в адсорберах на синтетических цеолитах при участии катализатора. При замене наполнителей адсорберов образуются отходы:

- отходы IV класса опасности - цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные, лом и отходы черных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, в смеси.

Далее очищенная ШФЛУ направляется на установки газофракционирования (Установка 60) для выделения товарных сжиженных углеводородов. Фракционирование с выделением товарных сжиженных углеводородных фракций осуществляется последовательной ректификацией. Товарные СУГ направляются на хранение в товарно-сырьевую базу завода для последующей отправки потребителю с наливных эстакад.

На установке газофракционирования образуются отходы: - отходы III класса опасности - отходы минеральных масел промышленных.

Также, предусматривается возможность подачи ШФЛУ непосредственно в товарно-сырьевую базу для осуществления ее хранения как полупродукта, либо отправки потребителю в качестве товарной продукции.

Азотно-гелиевая смесь из коллектора направляется на установку тонкой очистки, сжижения и затаривания гелия (Установка 50). На установке осуществляется выделение гелия из азотно-гелиевой смеси, его тонкая очистка от водорода, азота и прочих примесей. Очистка от водорода и метана производится окислением последних кислородом воздуха. Очищенный от водорода и метана гелий осушается от влаги и очищается от двуокиси углерода активированным углем. При его замене образуются отходы:

- отходы III класса опасности - отходы минеральных масел компрессорных, отходы синтетических масел компрессорных, катализатор на основе оксида алюминия активного содержащий палладий отработанный;

- отходы IV класса опасности - фильтрующая загрузка на основе алюмосиликата и сульфогля отработанная, изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные;

– отходы V класса опасности - уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами.

Товарные сжиженные углеводороды направляются в резервуарные парки, проектируемые в составе товарно-сырьевой базы (ТСБ).

Отгрузка продуктов осуществляется на сливо-наливной эстакаде.

Управление наливом осуществляется из объединенной операторной ТСБ и дублированием по месту. Эстакады оборудованы коллекторами инертного газа и водяного пара, а также дренажными коллекторами.

В процессе работы центральной заводской лаборатории (ЦЗЛ) образуются отходы:

– отходы I класса опасности - бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути; смесь серной кислоты с бихроматом натрия при технических испытаниях и измерениях; растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях;

– отходы II класса опасности - отходы смеси растворов гидроксидов щелочных металлов с $pH > 11,5$ при технических испытаниях и измерениях; смесь органических кислот при технических испытаниях и измерениях; смесь водных растворов неорганических кислот, не содержащая цианиды и органические примеси при технических испытаниях и измерениях;

– отходы III класса опасности - отходы спиртосодержащей продукции в смеси с объемной долей этилового спирта 15% и более; спирто-нефрасовая смесь отработанная; отходы пероксида водорода при технических испытаниях и измерениях; отходы водных растворов солей тяжелых металлов, включая соли хрома (VI), при технических испытаниях и измерениях (суммарное содержание тяжелых металлов менее 10%); смесь негалогенизированных органических веществ с преимущественным содержанием ацетона при технических испытаниях и измерениях; обводненная смесь отходов негалогенизированных органических веществ с преимущественным содержанием спиртов при технических испытаниях и измерениях; обводненная смесь негалогенизированных органических веществ с преимущественным содержанием этиленгликоля, при технических испытаниях и измерениях;

– отходы IV класса опасности - бой стекла малоопасный; резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная; отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные; лом и отходы изделий, содержащих цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием алюминия и железа; отходы гидроксида аммония при технических испытаниях и измерениях (содержание гидроксида аммония менее 30%); обводненная смесь уксусной и щавелевой кислот при технических испытаниях и измерениях малоопасная; отходы водных растворов неорганических солей щелочных металлов при технических испытаниях и измерениях; отходы водных растворов неорганических солей, включая соли хрома (VI), при технических испытаниях и измерениях (содержание солей хрома (VI) не более 1%); изделия лабораторные из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, отработанные при технических испытаниях и измерениях; мусор от помещений лаборатории;

– отходы V класса опасности - тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы потребления обойной, пачечной, шпульной и других видов бумаги.

В процессе работы экоаналитической лаборатории (ЭАЛ) образуются отходы:

– отходы I класса опасности - бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути; смесь серной кислоты с бихроматом натрия при технических испытаниях и измерениях; растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях;

– отходы II класса опасности - отходы смеси растворов гидроксидов щелочных металлов с $pH > 11,5$ при технических испытаниях и измерениях; смесь водных растворов неорганических кислот, не содержащая цианиды и органические примеси при технических испытаниях и измерениях;

– отходы III класса опасности - отходы спиртосодержащей продукции в смеси с объемной долей этилового спирта 15% и более; отходы пероксида водорода при технических испытаниях и измерениях; обводненная смесь отходов негалогенированных органических веществ с преимущественным содержанием спиртов при технических испытаниях и измерениях; обводненная смесь негалогенированных органических веществ с преимущественным содержанием этиленгликоля, при технических испытаниях и измерениях;

– отходы IV класса опасности - бой стекла малоопасный; резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная; лом и отходы изделий, содержащих цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием алюминия и железа; отходы гидроксида аммония при технических испытаниях и измерениях (содержание гидроксида аммония менее 30%); обводненная смесь уксусной и щавелевой кислот при технических испытаниях и измерениях малоопасная; отходы водных растворов неорганических солей щелочных металлов при технических испытаниях и измерениях; отходы водных растворов неорганических солей, включая соли хрома (VI), при технических испытаниях и измерениях (содержание солей хрома (VI) не более 1%); изделия лабораторные из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, отработанные при технических испытаниях и измерениях; мусор от помещений лаборатории;

– отходы V класса опасности – отходы пачечной, шпульной и других видов бумаги.

Количество отходов рассчитано согласно требованиям следующих нормативных документов:

– мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный) - исходя из численности обслуживающего персонала и норм образования мусора на одного работающего на предприятии;

– отходов, образующихся, в результате технического обслуживания и текущего ремонта автотранспорта - на основании нормативов образования и ориентировочных данных о пробеге автотранспорта;

– количество отходов от технического обслуживания ДЭС, передвижных компрессорных и сварочных установок - в зависимости от времени работы и технических характеристик оборудования;

– отходов от обслуживания и работы механического обрабатывающего и сварочного оборудования – на основании нормативов образования (нормативы приняты согласно: «Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления», «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления»);

– мусора и смета производственных помещений малоопасного - исходя из площади убираемой территории и норм образования отходов на 1 м² (нормативы приняты в соответствии с данными СП 42.13330.2011).

Расчёты образования отходов производства и потребления приведены в Приложении 3 Тома 2 материалов обоснования КЭР.

Нормативы образования отходов при эксплуатации проектируемых объектов приведены в таблице 4.1 Тома 2 материалов обоснования КЭР.

5.2 Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления^{<1>}

Проектной документацией предусматривается производить накопление с дальнейшей передачей лицензированным организациям по договорам:

– на размещение на полигоне ТКО (ГРОРО 28-00007-3-00133-18022015) ООО «Спецавтохозяйство» (ООО «САХ») г. Свободный – пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%; упаковка полипропиленовая, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка полипропиленовая, загрязненная неорганическими коагулянтами; глинозем активированный, отработанный при осушке воздуха и газов, не загряз-

ненный опасными веществами; цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная пылью синтетических алюмосиликатов; фильтры волокнистые на основе полимерных волокон, загрязненные оксидами кремния и железа; изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства; отходы (осадки) обезжелезивания и промывки фильтров в смеси при подготовке подземных вод; мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный; осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный; ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%; осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%; мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); мусор и смет производственных помещений малоопасный; смет с территории предприятия малоопасный; отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие; картриджи стальные фильтров очистки всасываемого воздуха компрессорных установок отработанные; фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные; шлак сварочный; фильтры очистки воздушные автотранспортных средств отработанные; обрезки вулканизированной резины; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная карбоновой (лимонной) кислотой; силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами; уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами; абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых;

– на утилизацию в ООО «Консул» г. Благовещенск – отходы минеральных масел промышленных; отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены; отходов минеральных масел трансмиссионных; отходы минеральных масел компрессорных; отходов синтетических и полусинтетических масел моторных; отходы синтетических масел компрессорных; отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы упаковочной бумаги незагрязненные; отходы полиэтиленовой тары незагрязненной; отходы потребления обоевой, пачечной, шпунтовой и других видов бумаги; крышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные; всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства; шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные; фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные; песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более); отходы антифризов на основе этиленгликоля; тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%); фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

– на обезвреживание в ООО «ЭкоСтар Технолоджи» г. Артем – аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом; источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства; катализатор на основе оксида алюминия активный содержащий палладий отработанный; противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства;

– на утилизацию в ООО «ДВМ-Благовещенск» г. Благовещенск – лом и отходы меди несортированные незагрязненные; лом и отходы черных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, в смеси; стружки черных металлов несортированной

незагрязненной; лом и отходы алюминия несортированные; остатки и огарки стальных сварочных электродов; лом и отходы изделий, содержащих цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием алюминия и железа; лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные;

- на обезвреживание в ООО «Примтехнополис» г. Владивосток – лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства; уголь активированный, загрязненный ртутью (содержание ртути менее 1%);

- на утилизацию в ООО «ЦУТО» г. Хабаровск – компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства; телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства;

- на обезвреживание в ООО «ЭкоТехПрим» г. Находка – фильтрующая загрузка из полимерных материалов, содержащая уголь и нефтепродукты (содержание нефтепродуктов 15% и более); упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная флокулянтами;

- на утилизацию и обезвреживание в ООО «Центр утилизации «Мастер» г. Биробиджан – бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути; смесь серной кислоты с бихроматом натрия при технических испытаниях и измерениях; растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях; отходы смеси растворов гидроксидов щелочных металлов с $pH > 11,5$ при технических испытаниях и измерениях; смесь органических кислот при технических испытаниях и измерениях; смесь водных растворов неорганических кислот, не содержащая цианиды и органические примеси при технических испытаниях и измерениях; отходы спиртосодержащей продукции в смеси с объемной долей этилового спирта 15% и более; спирто-нефрасовая смесь отработанная; фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные; отходы пероксида водорода при технических испытаниях и измерениях; отходы водных растворов солей тяжелых металлов, включая соли хрома (VI), при технических испытаниях и измерениях (суммарное содержание тяжелых металлов менее 10%); смесь негалогенизированных органических веществ с преимущественным содержанием ацетона при технических испытаниях и измерениях; обводненная смесь отходов негалогенизированных органических веществ с преимущественным содержанием спиртов при технических испытаниях и измерениях; обводненная смесь негалогенизированных органических веществ с преимущественным содержанием этиленгликоля, при технических испытаниях и измерениях; бой стекла малоопасный; спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная; отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные; катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный; молекулярные сита, отработанные при осушке воздуха и газов, не загрязненные опасными веществами; сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); стекловолокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка на основе алюмосиликата и сульфоугля отработанная; системный блок компьютера, утративший потребительские свойства; принтеры, сканеры, multifunctional устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства; картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные; клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства; мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства; светильники со светодиодными элементами в сборе, утратив-

шие потребительские свойства; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); лом и отходы изделий, содержащих цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием алюминия и железа; отходы гидроксида аммония при технических испытаниях и измерениях (содержание гидроксида аммония менее 30%); обводненная смесь уксусной и щавелевой кислот при технических испытаниях и измерениях малоопасная; отходы водных растворов неорганических солей щелочных металлов при технических испытаниях и измерениях; отходы водных растворов неорганических солей, включая соли хрома (VI), при технических испытаниях и измерениях (содержание солей хрома (VI) не более 1%); изделия лабораторные из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, отработанные при технических испытаниях и измерениях; мусор от помещений лаборатории; каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства.

В перспективе в составе объектов Амурского ГПЗ для захоронения и термического обезвреживания отходов, не подлежащих передаче сторонним организациям, проектируется полигон твердых бытовых и промышленных отходов (далее – полигон ТБиПО). Площадка полигона будет располагаться в 8,1 км юго-восточнее от площадки ГПЗ. Полигон предназначен для захоронения промышленных отходов IV-V класса опасности, а также термического обезвреживания твердых бытовых отходов IV-V класса опасности и промышленных отходов III-V класса опасности.

<1> Заполняется в соответствии с Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденным приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 (зарегистрирован Минюстом России 02.04.2010, регистрационный № 16796), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.12.2010 № 558 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный Приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года № 50" (зарегистрирован Минюстом России 04.02.2011, регистрационный № 19719) и приказом Минприроды России от 25.07.2014 № 338 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50" (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2014, регистрационный № 35513).

РАЗДЕЛ VI. ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ^{<1>}

Проект программы производственного экологического контроля разработан в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 28.02.2018 №74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» и представлен в Томе 3 материалов обоснования КЭР.

Программа производственного экологического контроля содержит сведения:

- об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;
- об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля;
- о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации;
- о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

РАЗДЕЛ VII. ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ МАТЕРИАЛОВ ОБОСНОВАНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ ИЛИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ОТНОСЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К ОБЪЕКТАМ I КАТЕГОРИИ^{<2>}

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:

1) приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования «Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Амурский газоперерабатывающий завод». Этап 4. Газоперерабатывающий завод» от 10.08.2020 № 962;

2) приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования «Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Амурский газоперерабатывающий завод». Этап 3.1. Объекты вспомогательных производств» от 10.08.2020 № 963.

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:

«Амурский газоперерабатывающий завод». Этап 4. Газоперерабатывающий завод»

«Амурский газоперерабатывающий завод». Этап 3.1. Объекты вспомогательных производств»

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы:

5 лет

РАЗДЕЛ VII.I. Утверждённые квоты выбросов

Для Амурского ГПЗ квоты выбросов не устанавливаются.

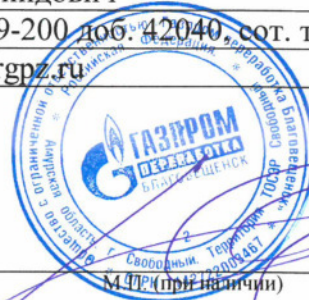
РАЗДЕЛ VIII. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ <3>

Заявка составлена на _____ 75 _____ листах.
 Количество приложений: _____ 3 _____ на _____ 975 _____ листах.

Уполномоченное контактное лицо:

должность _____ начальник Отдела охраны окружающей среды
 фамилия, имя, отчество _____ Носов Олег Леонидович
 номер телефона, факса, _____ тел.: +(4162) 319-200 доб. 42040, сот. тел. 8-912-818-78-10
 адрес электронной почты _____ OLNosov@amurgpz.ru

Руководитель юридического лица _____ Ю.В. Лебедев



« _____ » _____ 2021 г.

<1> В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598).

<2> В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4556; 1998, N 16, ст. 1800; 2004, N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5276; 2006, N 1, ст. 10; N 50, ст. 5279; N 52, ст. 5498; 2008, N 20, ст. 2260; N 26, ст. 3015; N 30, ст. 3616, ст. 3618; N 45, ст. 5148, 2009, N 1, ст. 17; N 15, ст. 1780; N 19, ст. 2283; N 51, ст. 6151; 2011, N 27, ст. 3880; N 30, ст. 4591, ст. 4594, ст. 4596; 2012, N 26, ст. 3446; N 31, ст. 4322; 2013, N 19, ст. 2331; N 23, ст. 2866; N 52, ст. 6971; 2014, N 26, ст. 3387; N 30, ст. 4220, ст. 4262; 2015, N 1, ст. 11, ст. 72; N 7, ст. 1018; N 27, ст. 3994; N 29, ст. 4347; 2016, N 1, ст. 28; 2017, N 50, ст. 7564; 2018, N 1, ст. 6; N 32, ст. 5114).

<3> В разделе приводится информация, которую заявитель считает необходимым представить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.