

В Северо-Уральское межрегиональное управление  
Федеральную службу по надзору в сфере  
Природопользования (Росприроднадзор)

**ЗАЯВКА  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

**Акционерное общество, Акционерное общество «Арктическая газовая компания»**  
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при  
наличии) индивидуального предпринимателя

**629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон  
Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607**

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица  
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН): **1028900620814**

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): **8904002359**

Код основного вида экономической деятельности юридического лица  
(индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД): **06.10**

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица  
(индивидуального предпринимателя): **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного)  
газа**

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий  
негативное воздействие на окружающую среду, **71-0189-000558-П, Цех по добыче газа,  
газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения  
(Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ)**

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

Генеральный директор АО «АРКТИКГАЗ»



М.П. (при наличии)

В. А. Кудрин

« 28 » 10 20 21 г.

## СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

### Раздел I. Общие сведения

#### 1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	970,33	970,33	565,01	369,31	280,64	219,18	219,18	219,18
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.куб.м	7645	7645	7644,99	7307,54	7239,02	6244,23	6244,23	6244,23
3	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410	тыс.тонн	1066,904	944,786	940,973	922,05	833,07	750,11	750,11	750,11

### 1.2. Информация об использовании сырья

№ 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	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.куб.м	273,4	182,5	182,5	229,8	230,0	273,4	273,4	273,4
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.куб.м	17,8	17,3	17,3	17,8	17,6	17,7	17,7	17,7

### 1.3. Информация об использовании воды

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам						
	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	750	273,750	Водозабор Яро-Яхинского НГКМ	140,27	140,27	140,27	140,27	140,27	140,27	140,27

#### 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.МВт/ч	94,69	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73	93,73

#### 1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	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	Выработанная утилизационными установками ГПГУ и ГТЭ	Гкал	33385,636	33130,2	33130,2	33130,2	33130,2	33130,2	33130,2	33130,2
2	Выработанная котельными	Гкал	1707,64	1707,64	1707,64	1707,64	1707,64	1707,64	1707,64	1707,64

**1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 - 2020 годы**

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

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

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2014-2020 гг. аварий, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-000558-П, Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ) АО «АРКТИКГАЗ».

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

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

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2014-2020 гг. инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-000558-П, Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ) АО «АРКТИКГАЗ».

### 1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

№ 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
-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется ввиду отсутствия необходимости реализации программы экологической эффективности, так как на объекте отсутствуют превышения технологических показателей НДТ, утвержденных приказом МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти», от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа».

## 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)

№ 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	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение. Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)	2019
2	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)	Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 5$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение. Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 5$ кг/т.н.э продукции (год)	2019

				добычи природного газа»	Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)	
3	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	Компримирование газа горючего природного	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение. Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)	2019
4	ИТС 28-2017 Добыча нефти	Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год) дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 2,5 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 1,1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019



## 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 источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
1	Вытяжная вентсистема	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
2	Вытяжная вентсистема	1		
3	Вытяжная вентсистема	1		
4	Вытяжная вентсистема	1		
5	Вытяжная вентсистема	1		
6	Вытяжная вентсистема	1		
7	Вытяжная вентсистема	1		
8	Вытяжная вентсистема	1		
9	Вытяжная вентсистема	1		
10	Вытяжная вентсистема	1		
11	Вытяжная вентсистема	1		
12	Вытяжная вентсистема	1		
13	Вытяжная вентсистема	1		
14	Вытяжная вентсистема	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
15	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
16	Свеча	1		
17	Свеча	1		
18	Вытяжная вентсистема	1		
19	Вытяжная вентсистема	1		
20	Вытяжная вентсистема	1		
21	Вытяжная вентсистема	1		
22	Вытяжная вентсистема	1		
23	Вытяжная вентсистема	1		
24	Вытяжная вентсистема	1		
25	Вытяжная вентсистема	1		
26	Дефлектор	1		
27	Дефлектор	1		
28	Дефлектор	1		
29	Дефлектор	1		
30	Свеча	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
31	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
32	Свеча	1		
33	Свеча	1		
34	Свеча	1		
35	Свеча	1		
36	Свеча	1		
37	Свеча	1		
38	Неорганизованный	1		
39	Свеча	1		
40	Свеча	1		
41	Свеча	1		
42	Свеча	1		
43	Свеча	1		
44	Свеча	1		
45	Свеча	1		
46	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
47	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
48	Свеча	1		
49	Свеча	1		
50	Свеча	1		
51	Свеча	1		
52	Свеча	1		
53	Свеча	1		
54	Свеча	1		
55	Дефлектор	1		
56	Дефлектор	1		
57	Дефлектор	1		
58	Дефлектор	1		
59	Свеча	1		
60	Свеча	1		
61	Свеча	1		
62	Свеча	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
63	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид ≤ 0,03 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид ≤ 0,05 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан ≤ 0,2 кг/т.н.э продукции (год)</p>
64	Свеча	1		
65	Свеча	1		
66	Свеча	1		
67	Неорганизованный	1		
68	Свеча	1		
69	Свеча	1		
70	Свеча	1		
71	Свеча	1		
72	Свеча	1		
73	Свеча	1		
74	Свеча	1		
75	Неорганизованный	1		
76	Свеча	1		
77	Неорганизованный	1		
78	Свеча	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
79	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
80	Вытяжная вентсистема	1		
81	Вытяжная вентсистема	1		
82	Вытяжная вентсистема	1		
83	Дефлектор	1		
84	Свеча	1		
85	Неорганизованный	1		
86	Свеча	1		
87	Свеча	1		
88	Неорганизованный	1		
89	Факел	1		
90	Факел	1		
91	Факел	1		
92	Факел	1		
93	Факел	1		
94	Факел	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
95	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
96	Вытяжная вентсистема	1		
97	Неорганизованный	1		
98	Свеча	1		
99	Свеча	1		
100	Свеча	1		
101	Свеча	1		
102	Свеча	1		
103	Свеча	1		
104	Свеча	1		
105	Свеча	1		
106	Свеча	1		
107	Свеча	1		
108	Свеча	1		
109	Свеча	1		
110	Свеча	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
111	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
112	Свеча	1		
113	Свеча	1		
114	Свеча	1		
115	Свеча	1		
116	Свеча	1		
117	Свеча	1		
118	Дымовая труба	1		
119	Неорганизованный	1		
120	Вытяжная вентсистема	1		
121	Вытяжная вентсистема	1		
122	Вытяжная вентсистема	1		
123	Вытяжная вентсистема	1		
124	Вытяжная вентсистема	1		
125	Вытяжная вентсистема	1		
126	Вытяжная вентсистема	1		



№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
127	Вытяжная вентсистема	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
128	Вытяжная вентсистема	1		
129	Вытяжная вентсистема	1		
130	Дефлектор	1		
131	Дефлектор	1		
132	Дефлектор	1		
133	Дефлектор	1		
134	Дефлектор	1		
135	Дефлектор	1		
136	Дефлектор	1		
137	Дефлектор	1		
138	Свеча	1		
139	Свеча	1		
140	Свеча	1		
141	Свеча	1		
142	Вытяжная вентсистема	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
143	Вытяжная вентсистема	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
144	Вытяжная вентсистема	1		
145	Вытяжная вентсистема	1		
146	Вытяжная вентсистема	1		
147	Вытяжная вентсистема	1		
148	Вытяжная вентсистема	1		
149	Вытяжная вентсистема	1		
150	Свеча	1		
151	Свеча	1		
152	Свеча	1		
153	Свеча	1		
154	Свеча	1		
155	Свеча	1		
156	Свеча	1		
157	Свеча	1		
158	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
159	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,03</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 0,05</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 0,2</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
160	Свеча	1		
161	Неорганизованный	1		
162	Дымовая труба	1		
163	Дымовая труба	1		
164	Свеча	1		
165	Свеча	1		
166	Неорганизованный	1		
167	Неорганизованный	1		
168	Свеча	1		
169	Свеча	1		
170	Неорганизованный	1		
171	Свеча	1		
172	Свеча	1		
173	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
174	Свеча	1	3	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа</b> Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)
175	Свеча	1		
176	Неорганизованный	1		
177	Неорганизованный	1		
178	Свеча	1		
179	Свеча	1		
180	Неорганизованный	1		
181	Свеча	1		
182	Неорганизованный	1	3	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Компримирование газа горючего природного</b> Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)
183	Дымовая труба	1		
184	Дымовая труба	1		
185	Дымовая труба	1		
186	Дымовая труба	1		
187	Дымовая труба	1		
188	Дымовая труба	1		
189	Дымовая труба	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
190	Дымовая труба	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Компримирование газа горючего природного</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид <math>\leq 0,7</math> кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)  Метан <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
191	Дымовая труба	1		
192	Дымовая труба	1		
193	Дымовая труба	1		
194	Дымовая труба	1		
195	Дымовая труба	1		
196	Вытяжная вентсистема	1		
197	Вытяжная вентсистема	1		
198	Вытяжная вентсистема	1		
199	Свеча	1		
200	Свеча	1		
201	Свеча	1		
202	Свеча	1		
203	Свеча	1		
204	Свеча	1		
205	Свеча	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
206	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Компримирование газа горючего природного</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид <math>\leq 0,7</math> кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)  Метан <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
207	Неорганизованный	1		
208	Неорганизованный	1		
209	Неорганизованный	1		
210	Неорганизованный	1		
211	Неорганизованный	1		
212	Неорганизованный	1		
213	Неорганизованный	1		
214	Неорганизованный	1		
215	Вытяжная вентсистема	1		
216	Свеча	1		
217	Свеча	1		
218	Свеча	1		
219	Свеча	1		
220	Неорганизованный	1		
221	Вытяжная вентсистема	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
222	Вытяжная вентсистема	1	3	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Компримирование газа горючего природного</b> Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)
223	Вытяжная вентсистема	1		
224	Вытяжная вентсистема	1		
225	Свеча	1		
226	Свеча	1		
227	Свеча	1		
228	Неорганизованный	1		
229	Неорганизованный	1		
230	Вытяжная вентсистема	1	4	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов</b> Утвержденные технологические нормативы: Метан $\leq 5,8$ кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид $\leq 0,002$ кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 2,5$ кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 1,1$ кг/т.н.э продукции (год)
231	Вытяжная вентсистема	1		
232	Неорганизованный	1		
233	Неорганизованный	1		
234	Неорганизованный	1		
235	Неорганизованный	1		
236	Неорганизованный	1		
237	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
238	Неорганизованный	1	4	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов</b> Утвержденные технологические нормативы: Метан $\leq 5,8$ кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид $\leq 0,002$ кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 2,5$ кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 1,1$ кг/т.н.э продукции (год)
239	Неорганизованный	1		
240	Неорганизованный	1		
241	Дымовая труба	1	3	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b> Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 5$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)
242	Дымовая труба	1		
243	Дымовая труба	1		
244	Дымовая труба	1		
245	Дымовая труба	1		
246	Дымовая труба	1		
247	Дымовая труба	1		
248	Дымовая труба	1		
249	Дымовая труба	1		



№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
250	Дымовая труба	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)</p>
251	Дымовая труба	1		
252	Дымовая труба	1		
253	Факел	1		
254	Факел	1		
255	Факел	1		
256	Факел	1		
257	Факел	1		
258	Факел	1		
259	Факел	1		
260	Факел	1		
261	Неорганизованный	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углеводороды предельные C1-C5</p>
262	Неорганизованный	1		
263	Неорганизованный	1		
264	Неорганизованный	1		
265	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
266	Неорганизованный	1		(исключая метан) $\leq 2,5$ кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 $\leq 1,1$ кг/т.н.э продукции (год)
267	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,7</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 5</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
268	Свеча	1		
269	Свеча	1		
270	Свеча	1		
271	Неорганизованный	1		
272	Неорганизованный	1		
273	Свеча	1		
274	Неорганизованный	1		
275	Дымовая труба	1		
276	Дымовая труба	1		
277	Дымовая труба	1		
278	Дымовая труба	1		
279	Дымовая труба	1		
280	Дымовая труба	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
281	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)  Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)</p>
282	Неорганизованный	1		
283	Свеча	1		
284	Факел	1		
285	Неорганизованный	1		
286	Свеча	1		
287	Факел	1		
288	Неорганизованный	1		
289	Неорганизованный	1		
290	Вытяжная вентсистема	1		
291	Неорганизованный	1		
292	Неорганизованный	1		
293	Факел	1		
294	Дымовая труба	1		
295	Дымовая труба	1		
296	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
297	Дымовая труба	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)  Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)</p>
298	Факел	1		
299	Неорганизованный	1		
300	Факел	1		
301	Дымовая труба	1		
302	Неорганизованный	1		
303	Факел	1		
304	Дымовая труба	1		
305	Неорганизованный	1		
306	Факел	1		
307	Дымовая труба	1		
308	Дымовая труба	1		
309	Неорганизованный	1		
310	Факел	1		
311	Дымовая труба	1		
312	Дымовая труба	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
313	Неорганизованный	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)  Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)</p>
314	Факел	1		
315	Неорганизованный	1		
316	Факел	1		
317	Дымовая труба	1		
318	Дымовая труба	1		
319	Неорганизованный	1		
320	Факел	1		
321	Дымовая труба	1		
322	Дымовая труба	1		
323	Неорганизованный	1		
324	Факел	1		
325	Дымовая труба	1		
326	Дымовая труба	1		
327	Неорганизованный	1		
328	Факел	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
329	Неорганизованный	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид <math>\leq 0,7</math> кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид <math>\leq 5</math> кг/т.н.э продукции (год)  Метан <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
330	Факел	1		
331	Дымовая труба	1		
332	Неорганизованный	1		
333	Факел	1		
334	Дымовая труба	1		
335	Дымовая труба	1		
336	Неорганизованный	1		
337	Неорганизованный	1		
338	Неорганизованный	1		
339	Неорганизованный	1		
340	Неорганизованный	1		
341	Неорганизованный	1		
342	Неорганизованный	1		
343	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
344	Неорганизованный	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид <math>\leq 0,7</math> кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид <math>\leq 5</math> кг/т.н.э продукции (год)  Метан <math>\leq 1</math>кг/т.н.э продукции (год)</p>
345	Неорганизованный	1		
346	Свеча	1		
347	Свеча	1		
348	Свеча	1		
349	Свеча	1		
350	Свеча	1		
351	Неорганизованный	1		
352	Свеча	1		
353	Свеча	1		
354	Свеча	1		
355	Неорганизованный	1		
356	Свеча	1		
357	Свеча	1		
358	Свеча	1		
359	Неорганизованный	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
360	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)  Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)</p>
361	Свеча	1		
362	Свеча	1		
363	Неорганизованный	1		
364	Свеча	1		
365	Свеча	1		
366	Свеча	1		
367	Свеча	1		
368	Неорганизованный	1		
369	Факел	1		
370	Неорганизованный	1		
371	Факел	1		
372	Неорганизованный	1		
373	Факел	1		
374	Неорганизованный	1		
375	Факел	1		



№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
376	Неорганизованный	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)  Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)</p>
377	Факел	1		
378	Неорганизованный	1		
379	Факел	1		
380	Неорганизованный	1		
381	Факел	1		
382	Неорганизованный	1		
383	Факел	1		
384	Неорганизованный	1		
385	Факел	1		
386	Неорганизованный	1		
387	Факел	1		
388	Неорганизованный	1		
389	Факел	1		
390	Неорганизованный	1		
391	Факел	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
392	Неорганизованный	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год)  Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)</p>
393	Факел	1		
394	Неорганизованный	1		
395	Факел	1		
396	Неорганизованный	1		
397	Факел	1		
398	Неорганизованный	1		
399	Факел	1		
400	Неорганизованный	1		
401	Факел	1		
402	Неорганизованный	1		
403	Факел	1		
404	Неорганизованный	1		
405	Факел	1		
406	Неорганизованный	1		
407	Факел	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
408	Неорганизованный	1	3	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)</b> Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 5$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)
409	Факел	1		
410	Неорганизованный	1		
411	Факел	1		
412	Неорганизованный	1		
413	Факел	1		
414	Неорганизованный	1		
415	Свеча	1	3	<b>ТЕХНОЛОГИЯ</b> <b>Компримирование газа горючего природного</b> Утвержденные технологические нормативы: Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)
416	Свеча	1		
417	Неорганизованный	1		
418	Дымовая труба	1		
419	Дымовая труба	1		
420	Дымовая труба	1		
421	Дымовая труба	1		
422	Свеча	1		
423	Свеча	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
424	Свеча	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b>  <b>Компримирование газа горючего природного</b>  Утвержденные технологические нормативы:  Азота диоксид <math>\leq 0,7</math> кг/т.н.э продукции (год)  Углерода оксид <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)  Метан <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
425	Свеча	1		
426	Свеча	1		
427	Свеча	1		
428	Свеча	1		
429	Свеча	1		
430	Свеча	1		
431	Свеча	1		
432	Свеча	1		
433	Свеча	1		
434	Неорганизованный	1		
435	Неорганизованный	1		
436	Неорганизованный	1		
437	Неорганизованный	1		
438	Вытяжная вентсистема	1		
439	Вытяжная вентсистема	1		

№ п/п	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
440	Вытяжная вентсистема	1	3	<p align="center"><b>ТЕХНОЛОГИЯ</b></p> <p align="center"><b>Компримирование газа горючего природного</b></p> <p align="center">Утвержденные технологические нормативы:</p> <p align="center">Азота диоксид <math>\leq 0,7</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Углерода оксид <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)</p> <p align="center">Метан <math>\leq 1</math> кг/т.н.э продукции (год)</p>
441	Вытяжная вентсистема	1		
442	Свеча	1		
443	Свеча	1		
444	Свеча	1		
445	Вытяжная вентсистема	1		
446	Свеча	1		
447	Свеча	1		
448	Свеча	1		
449	Свеча	1		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Вытяжная вентсистема	1													
2	Вытяжная вентсистема	1													
3	Вытяжная вентсистема	1													
4	Вытяжная вентсистема	1													
5	Вытяжная вентсистема	1													
6	Вытяжная вентсистема	1													
7	Вытяжная вентсистема	1													
8	Вытяжная вентсистема	1													
9	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,035872	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000049941	-	-	-	0,035872	0,035872
10	Вытяжная вентсистема	1													
11	Вытяжная вентсистема	1													
12	Вытяжная вентсистема	1													
13	Вытяжная вентсистема	1													
14	Вытяжная вентсистема	1													
15	Свеча	1													
16	Свеча	1													
17	Свеча	1													
18	Вытяжная вентсистема	1													
19	Вытяжная вентсистема	1													
20	Вытяжная вентсистема	1													
21	Вытяжная вентсистема	1													
22	Вытяжная вентсистема	1													
23	Вытяжная вентсистема	1													
24	Вытяжная вентсистема	1													
25	Вытяжная вентсистема	1													
26	Дефлектор	1													
27	Дефлектор	1	тн/год	0,180879	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000251819	-	-	-	0,180879	0,180879
28	Дефлектор	1													
29	Дефлектор	1													
30	Свеча	1													
31	Свеча	1													
32	Свеча	1													
33	Свеча	1													
34	Свеча	1													
35	Свеча	1													
36	Свеча	1													
37	Свеча	1													
38	Неорганизованный	1	тн/год	0,037515	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000052228	-	-	-	0,037515	0,037515
39	Свеча	1													
40	Свеча	1													
41	Свеча	1													
42	Свеча	1	тн/год	0,138709	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000193110	-	-	-	0,138709	0,138709
43	Свеча	1													
44	Свеча	1													

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
45	Свеча	1													
46	Неорганизованный	1													
47	Свеча	1													
48	Свеча	1													
49	Свеча	1													
50	Свеча	1													
51	Свеча	1													
52	Свеча	1													
53	Свеча	1													
54	Свеча	1													
55	Дефлектор	1	тн/год	0,180879	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000251819	-	-	-	0,180879	0,180879
56	Дефлектор	1													
57	Дефлектор	1													
58	Дефлектор	1													
59	Свеча	1													
60	Свеча	1													
61	Свеча	1													
62	Свеча	1													
63	Свеча	1													
64	Свеча	1													
65	Неорганизованный	1	тн/год	0,037515	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000052228	-	-	-	0,037515	0,037515
66	Свеча	1	тн/год	0,077480	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000107867	-	-	-	0,077480	0,077480
67	Свеча	1													
68	Свеча	1													
69	Свеча	1													
70	Свеча	1													
71	Свеча	1													
72	Свеча	1													
73	Неорганизованный	1													
74	Свеча	1	тн/год	0,013865	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000019303	-	-	-	0,013865	0,013865
75	Неорганизованный	1													
76	Свеча	1	тн/год	0,022609	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000031476	-	-	-	0,022609	0,022609
77	Свеча	1													
78	Вытяжная вентсистема	1													
79	Вытяжная вентсистема	1													
80	Вытяжная вентсистема	1													
81	Дефлектор	1													
82	Свеча	1	тн/год	0,021090	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000029361	-	-	-	0,021090	0,021090

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
83	Неорганизованный	1													
84	Свеча	1	тн/год	0,025470	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000035459	-	-	-	0,025470	0,025470
85	Свеча	1													
86	Неорганизованный	1													
87	Факел	1	тн/год	0,040795	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,03	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000056795	-	-	-	0,040795	0,040795
88	Факел	1	тн/год	0,679896	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,05	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000946548	-	-	-	0,679896	0,679896
89	Факел	1	тн/год	0,016997	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000023663	-	-	-	0,016997	0,016997
90	Факел	1													
91	Факел	1													
92	Факел	1													
93	Свеча	1	тн/год	0,025470	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000035459	-	-	-	0,025470	0,025470
94	Вытяжная вентсистема	1													
95	Неорганизованный	1													
96	Свеча	1	тн/год	13,37494	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,03	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0018620594	-	-	-	13,37494	13,37494
97	Свеча	1	тн/год	29,565	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,05	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0041160233	-	-	-	29,565	29,565
98	Свеча	1	тн/год	3,144517	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0004377800	-	-	-	3,144517	3,144517
99	Свеча	1													
100	Свеча	1													
101	Свеча	1													
102	Свеча	1													
103	Свеча	1													
104	Свеча	1													
105	Свеча	1													
106	Свеча	1													
107	Свеча	1													
108	Свеча	1													
109	Свеча	1													
110	Свеча	1													
111	Свеча	1													
112	Свеча	1													
113	Свеча	1													
114	Свеча	1													



№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
115	Свеча	1													
116	Дымовая труба	1													
117	Неорганизованный	1													
118	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,034985	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000048706	-	-	-	0,034985	0,034985
119	Вытяжная вентсистема	1													
120	Вытяжная вентсистема	1													
121	Вытяжная вентсистема	1													
122	Вытяжная вентсистема	1													
123	Вытяжная вентсистема	1													
124	Вытяжная вентсистема	1													
125	Вытяжная вентсистема	1													
126	Вытяжная вентсистема	1													
127	Вытяжная вентсистема	1													
128	Дефлектор	1													
129	Дефлектор	1													
130	Дефлектор	1													
131	Дефлектор	1													
132	Дефлектор	1													
133	Дефлектор	1													
134	Дефлектор	1													
135	Дефлектор	1													
136	Свеча	1													
137	Свеча	1													
138	Свеча	1													
139	Свеча	1													
140	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,061222	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000085233	-	-	-	0,061222	0,061222
141	Вытяжная вентсистема	1													
142	Вытяжная вентсистема	1													
143	Вытяжная вентсистема	1													
144	Вытяжная вентсистема	1													
145	Вытяжная вентсистема	1													
146	Вытяжная вентсистема	1													
147	Вытяжная вентсистема	1													
148	Свеча	1													
149	Свеча	1													
150	Свеча	1													
151	Свеча	1													
152	Свеча	1													
153	Свеча	1													
154	Свеча	1													
155	Свеча	1													
156	Свеча	1	тн/год	0,038853	Метан	-	кг/т. н.э. продукции	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции	0,0000054091	-	-	-	0,038853	0,038853

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
157	Неорганизованный	1					(год)		(год)						
158	Свеча	1	тн/год	0,025019	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000034831	-	-	-	0,025019	0,025019
159	Свеча	1													
160	Неорганизованный	1													
161	Дымовая труба	1	тн/год	21,27397	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,03	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0029617506	-	-	-	21,27397	21,27397
162	Дымовая труба	1	тн/год	47,025642	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,05	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0065468844	-	-	-	47,025642	47,025642
163	Свеча	1	тн/год	4,741162	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0006600620	-	-	-	4,741162	4,741162
164	Свеча	1													
165	Неорганизованный	1													
166	Неорганизованный	1													
167	Свеча	1	тн/год	0,044620	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000062120	-	-	-	0,044620	0,044620
168	Свеча	1													
169	Неорганизованный	1													
170	Свеча	1	тн/год	0,041911	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000058348	-	-	-	0,041911	0,041911
171	Свеча	1													
172	Неорганизованный	1													
173	Свеча	1	тн/год	0,023212	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000032316	-	-	-	0,023212	0,023212
174	Свеча	1													
175	Неорганизованный	1													
176	Неорганизованный	1	тн/год	0,008129	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000011317	-	-	-	0,008129	0,008129
177	Свеча	1	тн/год	0,038599	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000053737	-	-	-	0,038599	0,038599
178	Свеча	1													
179	Неорганизованный	1													
180	Свеча	1	тн/год	0,023514	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000032736	-	-	-	0,023514	0,023514
181	Неорганизованный	1													
182	Дымовая труба	1	тн/год	583,26138	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци	0,0812013331	-	-	-	583,26138	583,26138

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							и (год)		(год)						
183	Дымовая труба	1	тн/год	1620,1939	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,225562516	-	-	-	1620,1939	1620,1939
184	Дымовая труба	1	тн/год	62,675885	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0087257027	-	-	-	62,675885	62,675885
185	Дымовая труба	1													
186	Дымовая труба	1													
187	Дымовая труба	1													
188	Дымовая труба	1													
189	Дымовая труба	1													
190	Дымовая труба	1													
191	Дымовая труба	1													
192	Дымовая труба	1													
193	Дымовая труба	1													
194	Дымовая труба	1													
195	Вытяжная вентсистема	1													
196	Вытяжная вентсистема	1													
197	Вытяжная вентсистема	1													
198	Свеча	1													
199	Свеча	1													
200	Свеча	1													
201	Свеча	1													
202	Свеча	1													
203	Свеча	1													
204	Свеча	1													
205	Свеча	1													
206	Неорганизованный	1													
207	Неорганизованный	1													
208	Неорганизованный	1													
209	Неорганизованный	1													
210	Неорганизованный	1													
211	Неорганизованный	1													
212	Неорганизованный	1													
213	Неорганизованный	1													
214	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	3,503090	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0004876983	-	-	-	3,503090	3,503090
215	Свеча	1													
216	Свеча	1													
217	Свеча	1	тн/год	0,044620	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000062120	-	-	-	0,044620	0,044620
218	Свеча	1													
219	Неорганизованный	1													
220	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,086614	Метан	-	кг/т. н.э.	≤ 1	кг/т. н.э.	0,0000120584	-	-	-	0,086614	0,086614

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
221	Вытяжная вентсистема	1					продукци и (год)		продукции (год)						
222		1													
223		1													
224		1													
225	Свеча	1	тн/год	0,036491	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000050803	-	-	-	0,036491	0,036491
226	Свеча	1													
227	Неорганизованный	1													
228	Неорганизованный	1	тн/год	0,042451	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000059100	-	-	-	0,042451	0,042451
229	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,0002014	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000002076	-	-	-	0,0002014	0,0002014
230	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,24276	Углеводороды предельные С1- С5	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 2,5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0002501829	-	-	-	0,24276	0,24276
231	Неорганизованный	1	тн/год	0,089787	Углеводороды предельные С6- С10	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1,1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000925324	-	-	-	0,089787	0,089787
232	Неорганизованный	1													
233	Неорганизованный	1													
234	Неорганизованный	1													
235	Неорганизованный	1													
236	Неорганизованный	1	тн/год	0,0000003	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5,8	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000003	-	-	-	0,0000003	0,0000003
237	Неорганизованный	1													
238	Неорганизованный	1	тн/год	0,000042	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000433	-	-	-	0,000042	0,000042
			тн/год	0,050454	Углеводороды предельные С1- С5	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 2,5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000519967	-	-	-	0,050454	0,050454
			тн/год	0,018661	Углеводороды предельные С6- С10	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1,1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000192316	-	-	-	0,018661	0,018661
239	Неорганизованный	1	тн/год	0,00094	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000009687	-	-	-	0,00094	0,00094
			тн/год	1,134753	Углеводороды предельные С1- С5	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 2,5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0011694506	-	-	-	1,134753	1,134753
			тн/год	0,419699	Углеводороды предельные С6-	3	кг/т. н.э. продукци	≤ 1,1	кг/т. н.э. продукции	0,0004325322	-	-	-	0,419699	0,419699

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
					С10		и (год)		(год)						
240	Дымовая труба	1	тн/год	152,643504	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0212509459	-	-	-	152,643504	152,643504
241	Дымовая труба	1	тн/год	2544,058368	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,3541824265	-	-	-	2544,058368	2544,058368
242	Дымовая труба	1	тн/год	63,601464	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0088545613	-	-	-	63,601464	63,601464
243	Дымовая труба	1													
244	Дымовая труба	1													
245	Дымовая труба	1													
246	Дымовая труба	1													
247	Дымовая труба	1													
248	Дымовая труба	1													
249	Дымовая труба	1													
250	Дымовая труба	1													
251	Дымовая труба	1													
252	Факел	1	тн/год	135,478654	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,00188612647	-	-	-	135,478654	135,478654
253	Факел	1	тн/год	28789,2144	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	4,0080018818	-	-	-	28789,2144	28789,2144
254	Факел	1	тн/год	5927,1912	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,8251803449	-	-	-	5927,1912	5927,1912
255	Факел	1													
256	Факел	1													
257	Факел	1													
258	Факел	1													
259	Факел	1													
260	Неорганизованный	1	тн/год	0,000216094	Дигидросульфид	2	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,002	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000002227	-	-	-	0,000216094	0,000216094
261	Неорганизованный	1	тн/год	0,262691	Углеводороды предельные С1-С5	4	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 2,5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0002707234	-	-	-	0,262691	0,262691
262	Неорганизованный	1	тн/год	0,09716	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1,1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0001001309	-	-	-	0,09716	0,09716
263	Неорганизованный	1	тн/год	0,000301	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 5,8	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000003102	-	-	-	0,000301	0,000301
264	Неорганизованный	1													
265	Неорганизованный	1													
266	Свеча	1	тн/год	0,028118	Метан	-	кг/т. н.э.	≤ 1	кг/т. н.э.	0,0000039146	-	-	-	0,028118	0,028118

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
267	Свеча	1					продукци и (год)		продукции (год)						
268	Свеча	1	тн/год	21,970487	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0030587193	-	-	-	21,970487	21,970487
269	Свеча	1													
270	Неорганизованный	1													
271	Неорганизованный	1													
272	Свеча	1	тн/год	3,832761	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,000533595	-	-	-	3,832761	3,832761
273	Неорганизованный	1													
274	Дымовая труба	1	тн/год	124,832772	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0173791508	-	-	-	124,832772	124,832772
275	Дымовая труба	1	тн/год	275,94	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0384162172	-	-	-	275,94	275,94
276	Дымовая труба	1	тн/год	29,002044	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0040376488	-	-	-	29,002044	29,002044
277	Дымовая труба	1													
278	Дымовая труба	1													
279	Дымовая труба	1													
280	Свеча	1													
281	Неорганизованный	1													
282	Свеча	1	тн/год	0,0001	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000139	-	-	-	0,0001	0,0001
283	Факел	1	тн/год	0,017	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000023667	-	-	-	0,017	0,017
284	Неорганизованный	1	тн/год	0,021603	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000030076	-	-	-	0,021603	0,021603
285	Свеча	1	тн/год	0,0001	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000164	-	-	-	0,0001	0,0001
286	Факел	1	тн/год	0,018	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000025060	-	-	-	0,018	0,018
			тн/год	0,011436	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000015921	-	-	-	0,011436	0,011436
287	Неорганизованный	1	тн/год	0,074967	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000104369	-	-	-	0,074967	0,074967

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
288	Неорганизованный	1													
289	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	2,874544	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0004001925	-	-	-	2,874544	2,874544
290	Неорганизованный	1													
291	Неорганизованный	1													
292	Факел	1	тн/год	69,727924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0097074838	-	-	-	69,727924	69,727924
293	Дымовая труба	1	тн/год	8878,6942	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	1,2360869921	-	-	-	8878,6942	8878,6942
294	Дымовая труба	1	тн/год	1204,822903	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,1677347912	-	-	-	1204,822903	1204,822903
295	Неорганизованный	1													
296	Дымовая труба	1	тн/год	47,615462	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,006628999	-	-	-	47,615462	47,615462
297	Факел	1	тн/год	8424,0198	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	1,1727874687	-	-	-	8424,0198	8424,0198
298	Неорганизованный	1	тн/год	1145,198432	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,1590162464	-	-	-	1145,198432	1145,198432
299	Факел	1	тн/год	47,615462	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,006628999	-	-	-	47,615462	47,615462
300	Дымовая труба	1	тн/год	8424,0198	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	1,1727874687	-	-	-	8424,0198	8424,0198
301	Неорганизованный	1	тн/год	1144,590645	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,1593492890	-	-	-	1144,590645	1144,590645
302	Факел	1	тн/год	53,500462	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,007448305	-	-	-	53,500462	53,500462
303	Дымовая труба	1	тн/год	10263,0995	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	1,4288231473	-	-	-	10263,0995	10263,0995
304	Неорганизованный	1	тн/год	1394,828823	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,194187312	-	-	-	1394,828823	1394,828823
305	Факел	1	тн/год	69,727924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0097074838	-	-	-	69,727924	69,727924
306	Дымовая труба	1	тн/год	8878,6942	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции	≤ 5	кг/т. н.э. продукции	1,2360869921	-	-	-	8878,6942	8878,6942

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							и (год)		(год)						
307	Дымовая труба	1	тн/год	1204,795631	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,1677309900	-	-	-	1204,795631	1204,795631
308	Неорганизованный	1													
309	Факел	1	тн/год	72,997924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0101627314	-	-	-	72,997924	72,997924
310	Дымовая труба	1	тн/год	9900,4051	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	1,3783290296	-	-	-	9900,4051	9900,4051
311	Дымовая труба	1	тн/год	1343,819086	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,1870857645	-	-	-	1343,819086	1343,819086
312	Неорганизованный	1													
313	Факел	1	тн/год	22,886	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0031861765	-	-	-	22,886	22,886
314	Неорганизованный	1	тн/год	7151,9767	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,9956943181	-	-	-	7151,9767	7151,9767
			тн/год	10,765823	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0014988120	-	-	-	10,765823	10,765823
315	Факел	1	тн/год	65,804924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0091613258	-	-	-	65,804924	65,804924
316	Дымовая труба	1	тн/год	7652,641	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	1,0653965304	-	-	-	7652,641	7652,641
317	Дымовая труба	1	тн/год	20,580014	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0028651384	-	-	-	20,580014	20,580014
318	Неорганизованный	1													
319	Факел	1	тн/год	74,305924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0103448304	-	-	-	74,305924	74,305924
320	Дымовая труба	1	тн/год	10309,0895	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	1,4352258502	-	-	-	10309,0895	10309,0895
321	Дымовая труба	1	тн/год	1399,430645	Метан	-	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,1948279756	-	-	-	1399,430645	1399,430645
322	Неорганизованный	1													
323	Факел	1	тн/год	69,727924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0097074838	-	-	-	69,727924	69,727924
324	Дымовая труба	1	тн/год	8878,6942	Углерода оксид	4	кг/т. н.э.	≤ 5	кг/т. н.э.	1,2360869921	-	-	-	8878,6942	8878,6942



№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
325	Дымовая труба	1	тн/год	1204,795882	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,1677310294	-	-	-	1204,795882	1204,795882
326	Неорганизованный	1					кг/т. н.э. продукци и (год)		кг/т. н.э. продукци (год)						
327	Факел	1	тн/год	24,848	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0034593251	-	-	-	24,848	24,848
328	Неорганизованный	1	тн/год	7765,0032	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	1,0810395350	-	-	-	7765,0032	7765,0032
			тн/год	1056,574882	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,1470957822	-	-	-	1056,574882	1056,574882
329	Факел	1	тн/год	53,500462	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0074483053	-	-	-	53,500462	53,500462
330	Дымовая труба	1	тн/год	10263,0995	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	1,4288231473	-	-	-	10263,0995	10263,0995
331	Неорганизованный	1	тн/год	1394,831645	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,1941877053	-	-	-	1394,831645	1394,831645
332	Факел	1	тн/год	67,112924	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0093434249	-	-	-	67,112924	67,112924
333	Дымовая труба	1	тн/год	8061,3254	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	1,1222933510	-	-	-	8061,3254	8061,3254
334	Дымовая труба	1	тн/год	1093,580645	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,1522477044	-	-	-	1093,580645	1093,580645
335	Неорганизованный	1					кг/т. н.э. продукци и (год)		кг/т. н.э. продукци (год)						
336	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
337	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
338	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
339	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
340	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							и (год)		(год)						
341	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
342	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
343	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
344	Неорганизованный	1	тн/год	0,000033	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000000046	-	-	-	0,000033	0,000033
345	Свеча	1	тн/год	0,088218	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000122817	-	-	-	0,088218	0,088218
346	Свеча	1													
347	Свеча	1													
348	Свеча	1													
349	Свеча	1													
350	Неорганизованный	1													
351	Свеча	1	тн/год	0,052502	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000073093	-	-	-	0,052502	0,052502
352	Свеча	1													
353	Свеча	1													
354	Неорганизованный	1													
355	Свеча	1	тн/год	0,052491	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000073078	-	-	-	0,052491	0,052491
356	Свеча	1													
357	Свеча	1													
358	Неорганизованный	1													
359	Свеча	1	тн/год	0,052497	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000073086	-	-	-	0,052497	0,052497
360	Свеча	1													
361	Свеча	1													
362	Неорганизованный	1													
363	Свеча	1	тн/год	0,070032	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000097498	-	-	-	0,070032	0,070032
364	Свеча	1													
365	Свеча	1													
366	Свеча	1													
367	Неорганизованный	1													
368	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
369	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
370	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
371	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
372	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
373	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
374	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
375	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
376	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
377	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
378	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
379	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци	≤ 5	кг/т. н.э. продукци	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							и (год)		(год)						
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
380	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
381	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
382	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
383	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
384	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
385	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
386	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
387	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
388	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
389	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							и (год)		(год)						
390	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
391	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
392	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
393	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
394	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
395	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
396	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
397	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
398	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
399	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
400	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
401	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
402	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
403	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
404	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
405	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
406	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
407	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
408	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
409	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
410	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукци (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
411	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукци	≤ 5	кг/т. н.э. продукци	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
							и (год)		(год)						
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
412	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
413	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
414	Факел	1	тн/год	19,01664	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0026474863	-	-	-	19,01664	19,01664
415	Неорганизованный	1	тн/год	316,944	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0441247718	-	-	-	316,944	316,944
			тн/год	15,536942	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0021630446	-	-	-	15,536942	15,536942
416	Свеча	1	тн/год	1,021304	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0001421854	-	-	-	1,021304	1,021304
417	Свеча	1													
418	Неорганизованный	1													
419	Дымовая труба	1	тн/год	179,46504	Азота диоксид	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0249850256	-	-	-	179,46504	179,46504
420	Дымовая труба	1	тн/год	498,5212	Углерода оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0694038511	-	-	-	498,5212	498,5212
421	Дымовая труба	1	тн/год	54,680324	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0076125651	-	-	-	54,680324	54,680324
422	Дымовая труба	1													
423		1													
424	Свеча	1													
425	Свеча	1													
426	Свеча	1													
427	Свеча	1													
428	Свеча	1													
429	Свеча	1													
430	Свеча	1													
431	Свеча	1													
432	Свеча	1													
433	Свеча	1													

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника (ов) выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источни ков	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величи на	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величи на		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
434	Свеча	1													
435	Свеча	1													
436	Неорганизованный	1													
437	Неорганизованный	1													
438	Неорганизованный	1													
439	Неорганизованный	1													
440	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,542801	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000755685	-	-	-	0,542801	0,542801
441	Вытяжная вентсистема	1													
442	Вытяжная вентсистема	1													
443	Вытяжная вентсистема	1													
444	Свеча	1													
445	Свеча	1													
446	Свеча	1													
447	Вытяжная вентсистема	1	тн/год	0,046935	Метан	-	кг/т. н.э. продукци и (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,0000065343	-	-	-	0,046935	0,046935
448	Свеча	1													
449	Свеча	1													

Примечания:

-графа «Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, а не в виде показателя концентраций загрязняющих веществ;

-графа «Время работы источника(ов) выброса, час/год» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, не в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени;



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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 4 ед.	0001	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0002	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0003	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0004	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0005	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0006	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0007	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0008	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0009	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0010	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,0051	0,0000191	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0011	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0012	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0013	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0014	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,39524	0,0000286	
Сброс газа с оборудования	0015	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0016	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0017	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0018	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0019	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0020	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0021	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0022	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0023	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0024	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0025	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0026	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0027	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0028	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0029	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Сброс газа с оборудования	0030	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0031	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0032	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0033	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0034	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0035	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0036	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0037	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 133 ед.	6001	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0006349	
Сброс газа с оборудования	0038	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0039	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0040	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0041	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0042	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0043	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0044	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 108 ед.	6002	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0005155	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0045	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0046	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0047	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0048	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0049	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0050	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 9 ед.	0051	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0052	Свеча	Метан	-	0,02301	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0053	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0054	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0055	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Фланцевые соединения, 9 ед.	0056	Дефлектор	Метан	-	15,38339	0,000043	
Сброс газа с оборудования	0057	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0058	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0059	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0060	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0061	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0062	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0063	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0064	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 133 ед.	6003	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0006349	
Сброс газа с оборудования	0065	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0066	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0067	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0068	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0069	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0070	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0071	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 108 ед.	6004	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0005155	
Сброс газа с оборудования	0072	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 34 ед.	6005	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0001623	
Сброс газа с оборудования	0073	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0074	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 10 ед.	0075	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,01414	0,0000477	
Фланцевые соединения, 10 ед.	0076	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,01414	0,0000477	
Фланцевые соединения, 10 ед.	0077	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,01414	0,0000477	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0078	Дефлектор	Метан	-	6,83309	0,0000191	
Сброс газа с оборудования	0079	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 82 ед.	6006	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0003914	
Сброс газа с оборудования	0080	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0081	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 53 ед.	6007	Неорганизованный	Метан	-	0	0,000253	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
УФМГ-1200 (залповый УКПГ)	0083	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (сброс с КС)	0084	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (сброс с предохранительных клапанов)	0085	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	132,10287	1,8886	
УФМГ-1200 (сброс с установки подготовки топливного газа)	0086	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (сброс с предохранительных клапанов)	0087	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	
			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	33,02572	0,47215	
УФМГ-1200 (продувка и опорожнение входных и выходных газовых)	0088	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,26172	1,13316	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
газопроводов на факел УКПП)			Углерод оксид	4	1321,02873	18,886	
			Метан	-	132,10287	1,8886	
Сброс газа с оборудования	0095	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 98 ед.	0096	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00038	5,00e-08	
Фланцевые соединения, 14 ед.	6015	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0000001	
Сброс газа с оборудования	0099	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0100	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0101	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0102	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0103	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0104	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0105	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0106	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0107	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0108	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0109	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0110	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0111	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0112	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0113	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0114	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0115	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0116	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0117	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0118	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Подогреватель ПНГ	0119	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1138,66305	0,42412	
			Углерод оксид	4	2516,96833	0,9375	
			Метан	-	251,69683	0,09375	
Фланцевые соединения, 87 ед.	6020	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0004153	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0120	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0121	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0122	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0123	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0124	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0125	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0126	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	



Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 8 ед.	0127	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0128	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0129	Вытяжная вентсистема	Метан	-	1,16e-06	4,40e-09	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0130	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0131	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0132	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0133	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0134	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0135	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0136	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Фланцевые соединения, 8 ед.	0137	Дефлектор	Метан	-	7,15e-07	1,10e-08	
Сброс газа с оборудования	0138	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0139	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0140	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0141	Свеча	Метан	-	211416,29797	14,5769012	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0142	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0143	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0144	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 7 ед.	0145	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0146	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0147	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0148	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Фланцевые соединения, 7 ед.	0149	Вытяжная вентсистема	Метан	-	2,99e-07	3,85e-09	
Сброс газа с оборудования	0150	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0151	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0152	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0153	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0154	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0155	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0156	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0157	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 200 ед.	6021	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0009547	
Сброс газа с оборудования	0158	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0159	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 50 ед.	6022	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002387	
Печь П-1	0160	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV))	3	986,83212	0,337297	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			оксид)				
			Углерод оксид	4	2181,36893	0,745587	
			Метан	-	218,13777	0,074559	
Печь П-1	0161	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	986,83212	0,337297	
			Углерод оксид	4	2181,36893	0,745587	
			Метан	-	218,13777	0,074559	
Сброс газа с оборудования	0162	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0163	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 12 ед.	6023	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0000573	
Фланцевые соединения, 12 ед.	6024	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0000573	
Сброс газа с оборудования	0164	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0165	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 64 ед.	6025	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0003055	
Сброс газа с оборудования	0166	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0167	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 46 ед.	6026	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002196	
Сброс газа с оборудования	0168	Свеча	Метан	-	6491,62077	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0169	Свеча	Метан	-	6491,62077	14,5769012	
Фланцевые соединения, 38 ед.	6027	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0001814	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 54 ед.	6028	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Сброс газа с оборудования	0172	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0173	Свеча	Метан	-	744990,76428	14,5769012	
Фланцевые соединения, 24 ед.	6030	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0001146	
Сброс газа с оборудования	0174	Свеча	Метан	-	1564480,60498	14,5769012	
Фланцевые соединения, 40 ед.	6036	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0001909	
ГПА Ariel KBZ/4 №1	0175	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №1	0176	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №2	0177	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №2	0178	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №3	0179	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА Ariel KBZ/4 №3	0180	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА-16 "Волга"	0181	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА-16 "Волга"	0182	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	
ГПА-16 "Волга"	0183	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	129866,97436	1,4227	
			Углерод оксид	4	360746,66667	3,952	
			Метан	-	11684,10256	0,128	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
ГПА Ariel JGC/6 №7	0184	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	108222,47863	1,4227	
			Углерод оксид	4	300622,22222	3,952	
			Метан	-	9736,75214	0,128	
ГПА Ariel JGC/6 №7	0185	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	108222,47863	1,4227	
			Углерод оксид	4	300622,22222	3,952	
			Метан	-	9736,75214	0,128	
ГПА Ariel JGC/6 №8	0186	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	108222,47863	1,4227	
			Углерод оксид	4	300622,22222	3,952	
			Метан	-	9736,75214	0,128	
ГПА Ariel JGC/6 №8	0187	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	108222,47863	1,4227	
			Углерод оксид	4	300622,22222	3,952	
			Метан	-	9736,75214	0,128	
Фланцевые соединения, 29 ед.	0188	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							
Фланцевые соединения, 29 ед.	0189	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 29 ед.	0190	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							
Сброс газа с оборудования	0191	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0192	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0193	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0194	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0195	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0196	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0197	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0198	Свеча	Метан	-	625792,24199	14,5769012	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6037	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6038	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6039	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6040	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6041	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6042	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 54 ед.	6043	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 54 ед.	6044	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002578	
Фланцевые соединения, 29 ед.	0199	Вытяжная вентсистема	Метан	-	41,87393	0,1057324	
Предохранительные клапаны, 7 ед.							
Сброс газа с оборудования	0200	Свеча	Метан	-	1437079,90581	46,8645	
Сброс газа с оборудования	0201	Свеча	Метан	-	1437079,90581	46,8645	
Сброс газа с оборудования	0202	Свеча	Метан	-	7822403,02491	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0203	Свеча	Метан	-	7822403,02491	14,5769012	
Фланцевые соединения, 64 ед.	6045	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0003055	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0204	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00518	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0205	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00518	0,0000191	
Фланцевые соединения, 4 ед.	0206	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00518	0,0000191	
Фланцевые соединения, 3 ед.	0207	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,00387	0,0000143	
Сброс газа с оборудования	0208	Свеча	Метан	-	50297796,7033	46,8645	
Сброс газа с оборудования	0209	Свеча	Метан	-	15644806,04982	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0210	Свеча	Метан	-	15644806,04982	14,5769012	
Фланцевые соединения, 10 ед.	6046	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0000477	
Фланцевые соединения, 282 ед.	6047	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0013461	



Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 12 ед.	0218	Вытяжная вентсистема	Дигидросульфид	2	3,96e-06	1,00e-08	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0,00554	0,000014	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,00198	0,000005	
Фланцевые соединения, 56 ед.	0219	Вытяжная вентсистема	Дигидросульфид	2	0,00214	0,0000054	
Сальниковые уплотнения насосов			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	2,5479	0,0064335	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,94237	0,0023795	
Резервуар нефти V=2000 м3	6050	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0695616	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,025728	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Резервуар нефти V=2000 м3	6051	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0695616	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,025728	
Резервуар нефти V=2000 м3	6052	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0695616	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,025728	
Резервуар нефти V=2000 м3	6053	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000576	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0695616	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,025728	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Фланцевые соединения, 24 ед.	6054	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	2,30e-08	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0000278	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0000103	
Дренажная емкость	6055	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0000077	
Фланцевые соединения, 7 ед.	6056	Неорганизованный	Метан	-	0	3,85e-09	
Резервуар	6057	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0014088	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	1,7013126	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,6292462	
Фланцевые соединения, 22 ед.	6058	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000298	
Сальниковые уплотнения насосов, 2 ед.			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0359828	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0133085	
Установка ДИКТ-50 скв.№2	0345	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№3	0346	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№4	0347	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№5	0348	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Установка ДИКТ-50 скв.№6	0349	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№7	0350	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№8	0351	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№11	0352	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№12	0353	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№15	0354	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№171	0355	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Установка ДИКТ-50 скв.№71	0356	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,67374	0,6816	
			Углерод оксид	4	1327,89562	11,36	
			Метан	-	33,19739	0,284	
Факел высокого давления	0357	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1144,41226	1,3758198	
			Углерод оксид	4	357628,82442	429,94368	
			Метан	-	50068,03542	60,1921152	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Факел высокого давления	0358	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72796	0,7452357	
			Углерод оксид	4	16789,98667	232,88616	
			Метан	-	151417,99587	2100,249173	
Факел высокого давления	0359	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72796	0,7452357	
			Углерод оксид	4	16789,98667	232,88616	
			Метан	-	151417,99587	2100,249173	
Факел высокого давления	0360	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Дежурная горелка	0361	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Дежурная горелка	0362	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Дежурная горелка	0363	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Дежурная горелка	0364	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	53,72795	0,2866291	
			Углерод оксид	4	16789,98667	89,5716	
			Метан	-	2350,59813	12,540024	
Фланцевые соединения, 2 ед.	6094	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0000095	
Резервуар нефти	6095	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000087	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0105429	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0038994	
Резервуар нефти	6096	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000087	



Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0105429	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0038994	
Резервуар нефти	6097	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	0,0000087	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0105429	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0038994	
Фланцевые соединения, 16 ед.	6109	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	1,54e-08	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0000185	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0000069	
Фланцевые соединения, 16 ед.	6110	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	0	1,54e-08	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0000185	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0000069	
Сброс газа с оборудования	0373	Свеча	Метан	-	64484,35475	7,81075	
Сброс газа с оборудования	0374	Свеча	Метан	-	64484,35475	7,81075	
Сброс газа с оборудования	0375	Свеча	Метан	-	77381,2257	9,3729	
Сброс газа с оборудования	0376	Свеча	Метан	-	77381,2257	9,3729	
Фланцевые соединения, 5 ед.	6115	Неорганизованный	Метан	-	0	0,12278	
Предохранительные клапаны							
Сальниковое уплотнение, 5 ед.							
Фланцевые соединения, 40 ед.	6117	Неорганизованный	Метан	-	0	0,5733646	
Предохранительные клапаны, 38 ед.							
Сброс газа с оборудования	0377	Свеча	Метан	-	2514,88984	9,3729	
Фланцевые соединения, 116 ед.	6119	Неорганизованный	Метан	-	0	0,1212686	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Предохранительные клапаны, 8 ед.							
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0378	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0379	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0380	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0381	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0382	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0383	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Сброс газа с оборудования	0384	Свеча	Метан	-	2514,88984	9,3729	
Предохранительные клапаны, 3 ед.	6122	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0443813	
Сброс газа с оборудования	0385	Свеча	Метан	-	2514,88984	9,3729	
Сброс газа с оборудования	0386	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	47,31541	0,062	
			Углерод оксид	4	14739,51274	19,314	
			Метан	-	2005,56278	2,628	
Фланцевые соединения, 68 ед.	6124	Неорганизованный	Метан	-	0	0,000354	
Сброс газа с оборудования	0387	Свеча	Метан	-	2514,88984	9,3729	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0388	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	466,28571	0,065	
			Углерод оксид	4	146707,83297	20,451	
			Метан	-	19964,2022	2,783	
Фланцевые соединения, 390 ед.	6127	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0005155	
Фланцевые соединения, 108 ед.	6128	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0018616	
Фланцевые соединения, 67 ед.	0391	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,11426	0,0003198	
Предохранительные клапаны, 17 ед.	6129	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0901857	
Запорно-регулирующая арматура, 108 ед.	6130	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0006457	
Установка факельная АГГ1-Б	0392	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4696,38213	6,514	
			Углерод оксид	4	1467593,46093	2035,589	
			Метан	-	199693,57115	276,98	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0393	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0394	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 192 ед.	6131	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0009165	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0395	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Установка факельная АГГ1-Б	0396	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	7164,2538	9,937	
			Углерод оксид	4	2238932,77022	3105,456	
			Метан	-	304648,41129	422,555	
Предохранительные клапаны	6132	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2334217	
Установка факельная АГГ1-Б	0397	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	7164,2538	9,937	
			Углерод оксид	4	2238932,77022	3105,456	
			Метан	-	304648,41129	422,555	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0398	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6133	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0021481	
Установка факельная АГГ1-Б	0399	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4368,34193	6,059	
			Углерод оксид	4	1365203,1021	1893,571	
			Метан	-	185760,8747	257,655	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0400	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения	6134	Неорганизованный	Метан	-	0	0,001222	
Установка факельная АГГ1-Б	0401	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4696,38213	6,514	
			Углерод оксид	4	1467593,46093	2035,589	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Метан	-	199693,57115	276,98	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0402	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0403	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 260 ед.	6135	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0012411	
Установка факельная АГГ1-Б	0404	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4659,61279	6,463	
			Углерод оксид	4	1456216,59418	2019,809	
			Метан	-	198144,93302	274,832	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0405	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	



Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0406	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 260 ед.	6136	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0023485	
Установка факельная АГГ1-Б	0407	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	10193,75913	14,139	
			Углерод оксид	4	3185473,66459	4418,332	
			Метан	-	433442,76194	601,196	
Фланцевые соединения, 256 ед.	6137	Неорганизованный	Метан	-	0	0,001222	
Установка факельная АГГ1-Б	0408	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	6927,77646	9,609	
			Углерод оксид	4	2164822,36059	3002,663	
			Метан	-	3258,05202	4,519	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0409	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0410	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 320 ед.	6138	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0015275	
Установка факельная АГТ1-Б	0411	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4368,34193	6,059	
			Углерод оксид	4	1365203,1021	1893,571	
			Метан	-	185760,8747	257,655	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0412	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0413	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6139	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0021481	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Установка факельная АГГ1-Б	0414	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4696,38213	6,514	
			Углерод оксид	4	1467593,46093	2035,589	
			Метан	-	199693,57115	276,98	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0415	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0416	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6140	Неорганизованный	Метан	-	0	0,000716	
Установка факельная АГГ1-Б	0417	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	5533,42537	7,675	
			Углерод оксид	4	1729257,07041	2398,523	
			Метан	-	2602,69258	3,61	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6141	Неорганизованный	Метан	-	0	0,000716	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Установка факельная АГГ1-Б	0418	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4368,34193	6,059	
			Углерод оксид	4	1365203,1021	1893,571	
			Метан	-	185760,8747	257,655	
Подогреватель П-0,63Д	0419	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6142	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0021481	
Установка факельная АГГ1-Б	0420	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	5111,6594	7,09	
			Углерод оксид	4	1597287,57899	2215,478	
			Метан	-	217340,69203	301,457	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0421	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	0422	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	4182,09352	0,659737	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			оксид)				
			Углерод оксид	4	9244,41859	1,458333	
			Метан	-	924,43996	0,145833	
Фланцевые соединения, 450 ед.	6143	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0021481	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6144	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6145	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6146	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6147	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6148	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6149	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6150	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6151	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Фланцевые соединения, 52 ед.	6152	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002482	
Сброс газа с оборудования	0423	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0424	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0425	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0426	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0427	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 60 ед.	6153	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002864	
Сброс газа с оборудования	0428	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0429	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0430	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 46 ед.	6154	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0002196	
Сброс газа с оборудования	0431	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0432	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0433	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 24 ед.	6155	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0001146	
Сброс газа с оборудования	0434	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0435	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0436	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Фланцевые соединения, 36 ед.	6156	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0001718	
Сброс газа с оборудования	0437	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0438	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0439	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	
Сброс газа с оборудования	0440	Свеча	Метан	-	9645,37981	14,5769012	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6157	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0003055	
Устройство горизонтальное горелочное	0441	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6159	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0442	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6161	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0443	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6163	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0444	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6165	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0445	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6167	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0446	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6169	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0447	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	



Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6171	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0448	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6173	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0449	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6175	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0450	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6177	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0451	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6179	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0452	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6181	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0453	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6182	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0454	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6185	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0455	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6187	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0456	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6189	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0457	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6191	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0458	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6193	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0459	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6195	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0460	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6197	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0461	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6199	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0462	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6201	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Устройство горизонтальное горелочное	0463	Факел	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	79,53506	10,5648	
			Углерод оксид	4	1325,58437	176,08	
			Метан	-	33,13961	4,402	
Предохранительные клапаны, 16 ед.	6203	Неорганизованный	Метан	-	0	0,2414175	
Сброс газа с оборудования	0464	Свеча	Метан	-	741460,0044	420,0358272	
Сброс газа с оборудования	0465	Свеча	Метан	-	247559,83699	140,2422252	
Предохранительные клапаны	6204	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0004016	
ГПА	0466	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Метан	-	103,95109	0,128	
ГПА	0467	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	
			Метан	-	103,95109	0,128	
ГПА	0468	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	
			Метан	-	103,95109	0,128	
ГПА	0469	Дымовая труба	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	1155,40013	1,4227	
			Углерод оксид	4	3209,48992	3,952	
			Метан	-	103,95109	0,128	
Сброс газа с оборудования	0470	Свеча	Метан	-	740172,74744	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0471	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	
Сброс газа с оборудования	0472	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Сброс газа с оборудования	0473	Свеча	Метан	-	74017,27474	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0474	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Сброс газа с оборудования	0475	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Сброс газа с оборудования	0476	Свеча	Метан	-	740172,74744	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0477	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	
Сброс газа с оборудования	0478	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Сброс газа с оборудования	0479	Свеча	Метан	-	740172,74744	33,1031525	
Сброс газа с оборудования	0480	Свеча	Метан	-	741785,32461	422,9847266	
Сброс газа с оборудования	0481	Свеча	Метан	-	741401,78674	44,210826	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6205	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0056827	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6206	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0056827	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6207	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0056827	
Предохранительные клапаны Фланцевые соединения, 18 ед.	6208	Неорганизованный	Метан	-	0	0,0056827	
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед. Фланцевые соединения (газовый конденсат), 114 ед.	0482	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02373	0,000086	
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед. Фланцевые соединения (газовый конденсат), 114 ед.	0483	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,04962	0,000086	
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед. Фланцевые соединения	0484	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,02373	0,000086	

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
(газовый конденсат), 114 ед.							
Фланцевые соединения (ПНГ), 18 ед. Фланцевые соединения (газовый конденсат), 114 ед.	0485	Вытяжная вентсистема	Метан	-	0,04962	0,000086	
Сброс газа с оборудования	0486	Свеча	Метан	-	738665,55714	189,2672925	
Сброс газа с оборудования	0487	Свеча	Метан	-	738773,5586	63,3277703	
Сброс газа с оборудования	0488	Свеча	Метан	-	738665,55714	189,2672925	
Фланцевые соединения (ПНГ), 220 ед. Фланцевые соединения (газовый конденсат), 6 ед.	0489	Вытяжная вентсистема	Метан	-	18,78569	0,0010502	
Сброс газа с оборудования	0490	Свеча	Метан	-	741460,0044	5,5267872	
Сброс газа с оборудования	0491	Свеча	Метан	-	686537,02918	1,9190233	



## 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

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 сбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.1. не заполняется.

### 2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <sup>1</sup>		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	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.2. не заполняется.

### 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
-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.3. не заполняется.

## 2.4. Технологические нормативы физических воздействий

### 2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
-	-	-	-

### 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
-	-	-	-	-

**Примечание:**

Технологические нормативы физического воздействия на окружающую среду не устанавливаются в связи с тем, что:

- технологические показатели физического воздействия на окружающую среду для используемых на Яро-Яхинском нефтегазоконденсатном месторождении НДТ, не утверждены.
- правила разработки технологических нормативов физического воздействия на окружающую среду не установлены уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

**Раздел III. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов**

В составе выбросов загрязняющих веществ Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения имеется 11 веществ I, II классов опасности. Общий перечень веществ I, II классов опасности указан в таблице 3.1.

**Таблица 3.1.**

**Общий перечень высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), выбрасываемых в атмосферу в целом по предприятию**

Загрязняющее вещество		Использ. критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	1,0861112	3,91
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р	0,001	1	0,0000033	0,000001
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO <sub>3</sub> )	ПДК м/р	0,4	2	0,0105	0,165483
0322	Серная кислота (по молекуле H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	ПДК м/р	0,3	2	0,0006018	0,008941
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	2	0,0170512	0,212399
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02	2	0,8854166	3,1875
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,2	2	3,8958334	14,025
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	2	1,9599146	14,773573

Загрязняющее вещество		Использ. критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0028252	0,086946
1071	Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)	ПДК м/р	0,01	2	0,0001122	0,004636
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	2	0,514317	3,408185

Расчеты нормативов допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), располагаются в **Приложении 3** заявки на получение комплексного экологического разрешения для Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения.

**Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов**

На Яро-Яхинском нефтегазоконденсатном месторождении отсутствуют сбросы загрязняющих веществ в водные объекты. Раздел IV не заполняется.

**Раздел IV.I. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов**

Яро-Яхинское нефтегазоконденсатное месторождение не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов. Раздел IV.I не заполняется.

## **Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение**

### **5.1. Обоснование нормативов образования отходов**

Разработка проекта проведена:

- на основании Федерального закона от 24 июня 1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 г. №1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования и лимитов на их размещение» и Приказом Минприроды России от 07.12.2020 г. №1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».

Проект нормативов образования и лимитов на их размещение (ПНООЛР) приведен в Приложении 4 Заявки на получение комплексного экологического разрешения Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (книга 5).

В соответствии с проведенной инвентаризаций и расчетами ПНООЛР на Яро-Яхинском нефтегазоконденсатном месторождении образуются и нормируются следующие отходы и их количество:

- 1 класса опасности – 1 наименование – 0,568 т/год;
- 2 класса опасности – 1 наименование – 2,858 т/год;
- 3 класса опасности – 11 наименований – 118,843 т/год;
- 4 класса опасности – 21 наименований – 909,742 т/год;
- 5 класса опасности – 18 наименований – 201,251 т/год.

### **5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления**

В процессе производственной деятельности Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения образуются 59 видов отходов. Все образуемые отходы подлежат передаче в специализированные организации с целью:

- ✓ утилизации передается 17 видов отходов;
- ✓ обезвреживания передается 19 видов отхода.

Остальные отходы (23 вида), в связи с отсутствием в регионе специализированных организаций, способных переработать данные отходы, передаются с целью размещения на полигон.

Отходы ТКО (2 вида) передаются с целью размещения, через регионального оператора, на полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский принадлежащий ООО "Иновационные технологии".

21 отход, не относящиеся к ТКО, также передаются на полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций в АО «Экотехнология» и городской полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой в МУП «УГХ».

Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций в АО «Экотехнология» внесен в Государственный реестр объектов размещения отходов приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования под номером 89-00067-3-00592-250914, полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой в МУП «УГХ» внесен в Государственный реестр объектов размещения отходов приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования под номером 89-00042-3-00592-250914, полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский ООО «Иновационные технологии» внесен в Государственный реестр объектов размещения



отходов приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования под номером 89-00164-3-00518-31102017.

В таблице 5.2 указано количество отходов с разбивкой по классам опасности и целью передачи их сторонним организациям.

Обосновывающие материалы по лимитам размещения отходов на полигонах АО «Экотехнология», ООО «Иновационные технологии» и МУП «УГХ» расположены в ПНООЛР **Приложении 4** Заявки на получение комплексного экологического разрешения Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Книга 5).

**Предлагаемая ежегодная передача отходов другим хозяйствующим субъектам**

<b>№ п/п</b>	<b>Цель передачи отхода</b>	<b>Класс опасности отхода</b>	<b>Количество наименований отходов</b>	<b>Количество отхода, тонн</b>	<b>Всего, тонн</b>
1	Утилизация	2	1	2,858	522,417
2		4	9	418,152	
3		5	7	101,407	
4	Обезвреживание	1	2	0,568	137,866
5		3	12	118,843	
6		4	5	18,455	
7	Размещение	4	13	473,135	572,979
8		5	10	99,844	
9			<b>59</b>		<b>1 233,262</b>

5.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.											Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										
								Всего	В том числе по годам												Всего	В том числе по годам									
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022	2022				2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028				
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	т/шт.	0,000015	0,557	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	Отходы термометров ртутных	47192000521	т/шт.	0,000007	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	<b>Итого I класса опасности</b>				<b>0,568</b>	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	т/шт.	0,023817	2,858	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	<b>Итого II класса опасности</b>				<b>2,858</b>	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
4	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	т/шт.	0,028849	0,880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	т/шт.	0,451533	3,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
6	Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	т/шт.	0,017333	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	т/шт.	0,06000	1,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
8	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	т/шт.	0,010104	0,254	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9	Отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	т/шт.	0,073924	6,875	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
10	Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	т/шт.	0,477391	54,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
11	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	т/шт.	0,903382	30,715	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
12	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	т/шт.	0,414375	16,575	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.											Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										
								Всего	В том числе по годам												Всего	В том числе по годам									
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022	2022				2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028				
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
13	Обгирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	т/чел.	0,027966	1,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
14	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	92121001313	т/шт.	0,076416	0,917	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
15	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	т/шт.	0,001167	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	<b>Итого III класса опасности</b>				<b>118,843</b>	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-	-	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
16	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	т/шт.	0,0000744	3,089	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	21,623	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
17	Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	40429099514	т/шт.	0,024446	38,625	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	270,375	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
18	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	43510003514	т/шт.	0,015047	0,158	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	1,106	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов												
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.									
								Всего	В том числе по годам											Всего	В том числе по годам								
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022				2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
19	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	43811302514	т/шт.	0,015571	7,007	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	49,049	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20	Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	т/шт.	0,000224	2,982	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	20,874	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
21	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	т/шт.	0,022877	25,165	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	176,155	25,165	25,165	25,165	25,165	25,165	25,165	25,165	25,165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
22	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	т/шт.	0,00458	0,229	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	1,603	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов												
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.									
								Всего	В том числе по годам											Всего	В том числе по годам								
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022				2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
23	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	46954121514	т/т	1,00000	400,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
24	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	т/шт.	0,01200	0,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
25	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	т/шт.	0,169846	2,208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
26	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	т/шт.	0,00045	0,045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
27	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	т/шт.	0,008	0,272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
28	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	т/шт.	0,000039	0,338	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	2,366	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
29	Манометры, утратившие потребительские свойства	48265211524	т/шт.	0,00120	3,798	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
30	Приборы КИПиА и их части, утратившие потребительские свойства	48269111524	т/шт.	0,0008	6,528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
31	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	т/м <sup>3</sup>	0,000242	11,634	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов												
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.									
								Всего	В том числе по годам											Всего	В том числе по годам								
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022				2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028		
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
32	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродукты в количестве менее 15%	72310202394	т/м <sup>3</sup>	0,020591	2,124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
33	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	т/шт.	0,19000	226,100	Полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский	89-00164-3-00518-31102017	582,70	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
34	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	т/чел.	0,10000	25,900	Полигон по обезвреживанию бытовых отходов г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский	89-00164-3-00518-31102017	181,300	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
35	Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	т/м <sup>2</sup>	0,00500	41,500	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	290,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.											Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										
								Всего	В том числе по годам												Всего	В том числе по годам									
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022	2022				2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028				
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
36	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	т/м <sup>2</sup>	0,007172	101,850	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	712,95	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85	101,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
37	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	т/шт.	0,000045	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
38	Шлак сварочный	91910002204	т/т	0,01000	0,192	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	1,344	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
39	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	т/шт.	0,050885	4,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
40	Шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	т/шт.	0,38175	4,581	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
41	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	92112001504	т/шт.	0,015	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
42	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	т/шт.	0,00525	0,063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	<b>Итого IV класса опасности</b>				<b>909,742</b>			<b>3311,945</b>	<b>473,135</b>	<b>473,135</b>	<b>473,135</b>	<b>473,135</b>	<b>473,135</b>	<b>473,135</b>	<b>473,135</b>	<b>473,135</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				

N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов												
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.									
								Всего	В том числе по годам											Всего	В том числе по годам								
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022				2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028		
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
43	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	36121203225	т/т	0,125035	1,788	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	12,516	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
44	Стружка бронзы незагрязненная	36121205225	т/т	0,15	0,075	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	0,525	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
45	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40414000515	т/шт.	0,013069	16,350	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	114,450	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
46	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	40518201605	т/т	1,00000	0,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
47	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	40512202605	т/шт.	0,000249	2,063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		



N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.											Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										
								Всего	В том числе по годам												Всего	В том числе по годам									
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022	2022				2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028				
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
48	Резинометаллические изделия отработанные незагрязненные	43130001525	т/шт.	0,00020	15,000	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	105,00	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
49	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	43411004515	т/шт.	0,001722	2,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
50	Лом изделий из стекла	45110100205	т/шт.	0,000401	0,570	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	3,990	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
51	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45610001515	т/шт.	0,000047	0,106	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	0,742	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
52	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	т/шт.	1,304179	91,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
53	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	46120001515	т/шт.	0,003071	1,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
54	Лом и отходы алюминия в кусковой форме незагрязненные	46220003215	т/шт.	0,0005	0,310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
55	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	т/км	0,147143	4,223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

N строки	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, т.	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
			Ед. измерения	Величина		Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.											Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т.										
								Всего	В том числе по годам												Всего	В том числе по годам									
									01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028	01.12.2022	2022				2023	2024	2025	2026	2027	31.12.2028				
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
56	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	92031001525	т/шт	0,0002125	0,017	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	0,119	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
57	Смет с территории предприятия практически неопасный	73339002715	т/м <sup>2</sup>	0,007	29,652	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	207,564	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	29,652	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
58	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	т/шт.	0,0001	36,135	Полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	89-00042-3-00592-250914	252,945	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	36,135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
59	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	т/т	0,072701	0,151	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций	89-00067-3-00592-250914	1,057	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	<b>Итого V класса опасности</b>				<b>201,251</b>			<b>698,908</b>	<b>99,844</b>	<b>99,844</b>	<b>99,84</b>	<b>99,844</b>	<b>99,844</b>	<b>99,844</b>	<b>99,844</b>	<b>99,844</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
	<b>ИТОГО</b>				<b>1233,262</b>			<b>4010,853</b>	<b>572,979</b>	<b>572,979</b>	<b>572,979</b>	<b>572,979</b>	<b>572,979</b>	<b>572,979</b>	<b>572,979</b>	<b>572,979</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				

## **Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля**

С целью обеспечения соблюдения всех норм, установленных законодательством Российской Федерации, международными правовыми актами и руководящими документами АО «АРКТИКГАЗ» в области охраны окружающей среды, промышленной и экологической безопасности при эксплуатации объектов, рациональному использованию природных ресурсов на объектах осуществляется Производственный экологический контроль (далее ПЭК).

ПЭК Общества осуществляется в соответствие со: ст.67 ФЗ от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ст.25 ФЗ от 04.05.1999 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», ст.26 ФЗ от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Проект программы производственного экологического контроля для Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения разработан в соответствии с требованиями приказа МПР РФ 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».

Проект программы производственного экологического контроля расположен в **Приложении 5** Заявки на получение комплексного экологического разрешения Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения.

**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**

Данный раздел не заполняется. Федеральным законом от 27.12.2019 г. № 453-ФЗ «О внесении изменений в статьи 11 и 18 Федерального закона «Об экологической экспертизе» и Федеральный закон «Об охране окружающей среды» материалы обоснования комплексного экологического разрешения исключены из объектов государственной экологической экспертизы федерального уровня.

## **Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов**

Раздел VII.I. заполняется, если объекты включены в перечень котируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха", и для таких объектов установлены квоты выбросов.

Объекты Яро-Яхинского НГКМ не включены в перечень котируемых объектов, квоты выбросов не устанавливаются.

Раздел VII.I не заполняется.

Раздел VIII. Иная информация

Заявка составлена на 126 листах.

Количество приложений: 5, на 2878 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

Начальник отдела ПП и ООС АО «АРКТИКГАЗ» - Степанов Сергей Александрович  
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии),

+7 (3494) 935000, Sergey.Stepanov@jsc-arcticgas.ru  
номер телефона, факса, адрес электронной почты

Генеральный директор АО «АРТИКГАЗ»



М.П. (при наличии)

В. А. Кудрин

10 20 21 г.

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1 СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АКТУАЛИЗАЦИИ  
УЧЕТНЫХ СВЕДЕНИЙ ОБ ОБЪЕКТЕ, ОКАЗЫВАЮЩЕМ  
НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**



# СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

№ ECZDU4NH от 2020-03-02

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

**Акционерное общество "Арктическая газовая компания"**

ОГРН 1028900620814

ИНН 8904002359

Код ОКПО 12543220

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

**Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро - Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро - Яхинского НГКМ)**

местонахождение объекта: в 50 км СВ п. Уренгой, Пуровского р-на, ЯНАО

ОКТМО: 71920000

дата ввода объекта в эксплуатацию: 2019-04-16

тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	5	5	8	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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


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

Изменение количества источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, уточнение координат объекта НВОС, исправление опечаток

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

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС  
Исправление описок, опечаток и арифметических ошибок

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

	<p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p> <p>Кому выдан: Гуржеев Андрей Олегович Серийный номер: 1B414C73809C8D6957BF4FC1443DC992B6BAD435 Кем выдан: Федеральное казначейство</p>
-----------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

## **ПРИЛОЖЕНИЕ 2 РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ**

**Акционерное общество**  
**«Арктическая газовая компания»**  
629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой,  
микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор АО «АРКТИКГАЗ»

\_\_\_\_\_ В.А. Кудрин  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 года  
М.П.

**РАСЧЕТ**  
**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ**

АО «АРКТИКГАЗ»  
Цех по добычи газа, газового конденсата и нефти  
Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения  
(Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ)

2021 год

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

## **СОДЕРЖАНИЕ**

ВВЕДЕНИЕ.....	3
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ХОЗЯЙСТВУЮЩЕМ СУБЪЕКТЕ И ОБЪЕКТЕ ОНВ .....	4
1.1 Сведения о хозяйствующем субъекте .....	4
1.2 Краткая характеристика предприятия.....	4
2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ .....	7
3 АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ .....	15
4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЛЯ ВЫБРОСОВ МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ.....	37
5 СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВАХ СБРОСОВ И ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ.....	85
6 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ЛИТЕРАТУРЫ .....	86
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Перечень источников выбросов загрязняющих веществ.....	87

## **ВВЕДЕНИЕ**

Раздел II «Расчеты технологических нормативов», к заявке на получение КЭР для АО «Арктикгаз» Цех по добычи газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (объект I категории, код 71-0189-000558-П), разработан согласно Приказу Минприроды РФ №510 от 11.10.2018 г. «Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения».

Технологические нормативы разработаны в соответствии со статьей 23 Федерального закона от 10 января 2002 г. N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" на основании Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14 февраля 2019 г. N 89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов".

Технологические нормативы разрабатываются для действующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее - объект ОНВ), а также для его частей (далее - объекты технологического нормирования), на которых реализуются или планируется реализация технологических процессов, используется оборудование, применяются технические способы и методы при производстве продукции (товаров), выполнении работ, оказании услуг (далее - производство продукции), в отношении которых в информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям (далее - справочник НДТ) описаны идентичные технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, а также установлены технологические показатели наилучших доступных технологий, в том числе для выбросов, сбросов (далее - технологические показатели НДТ).

Технологические нормативы разрабатываются в отношении загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели НДТ для выбросов, сбросов (далее - маркерные вещества).

Результатом разработки технологических нормативов являются расчеты технологических нормативов, которые включаются в заявку на получение комплексного экологического разрешения или заявку на пересмотр комплексного экологического разрешения.

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ХОЗЯЙСТВУЮЩЕМ СУБЪЕКТЕ И ОБЪЕКТЕ ОНВ

### 1.1 Сведения о хозяйствующем субъекте

**Полное наименование предприятия:** Акционерное общество «Арктическая газовая компания».

**Краткое наименование юридического лица:** АО «АРКТИКГАЗ».

**Организационно правовая форма:** Акционерное общество

**Место государственной регистрации юридического лица:** 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607

**Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):** 1028900620814

**Руководитель предприятия:** Генеральный директор Кудрин Владимир Александрович

**Идентификационные коды:**

ИНН	КПП	ОКПО	ОКТМО	ОКВЭД
8904002359	997250001	12543220	71956000	06.10

**Код ОНВ:** 71-0189-000558-П.

**Категория ОНВ:** I.

**Наименование ОНВ:** Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро – Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро -Яхинского НГКМ).

**Местонахождение ОНВ:** в 50 км СВ п. Уренгой, Пуровского р-на, ЯНАО.

В административном ОНВ располагается в Ямало-Ненецком автономном округе, Пуровском районе в границах Яро-Яхинского лицензионного участка. Ближайшим населенным пунктом является п. Старый Уренгой, расположенный на расстоянии 80 км от Яро-Яхинского НГКМ; также на расстоянии 90 км расположен мкр. Коротчаево.

Основным видом деятельности предприятия является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

### 1.2 Краткая характеристика предприятия

На территории Яро-Яхинского НГКМ располагаются следующие объекты:

1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ).
2. Установка деэтанзации конденсата (УДК).
3. Компрессорная станция (КС).
4. Парк резервуарный (ПР).
5. База промысла опорная (БПО).
6. Депо пожарное (ДП).
7. Комплекс энергетический (КЭ).
8. Сооружения очистные канализационные (КОС).
9. Вахтовый жилой комплекс (ВЖК).
10. Конденсатопровод.
11. Газопровод магистральный (ГМ).
12. Испытание скважин.
13. Установка подготовки нефти (УПН).
14. Кусты скважин.
15. Дожимная компрессорная станция (ДКС).

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

### **УКПГ**

В составе УКПГ входит 18 структурных подразделений: цех входа и сепарации газа; цеха подготовки газа и конденсата №1, 2; площадки теплообменников №1, 2; площадки АВО газа №1, 2; площадки дренажных емкостей №1, 2; цеха буферных емкостей; площадка факельного сепаратора; установка факельная; факел горизонтальный; узел приема и подачи метанола - насосная метанола; узел сбора конденсата; дизельная электростанция; площадка резервуаров дизельного топлива; установка подготовки газа на собственные нужды.

### **УДК**

В составе УДК входит 12 структурных подразделений: цех буферных емкостей и насосов конденсата; цех деэтанализации конденсата; площадка теплообменников №3; площадка колонн деэтанализации; площадка печей; площадка АВО конденсата; площадка дренажных емкостей №3, 4; площадка буферных емкостей; сети внутриплощадочные; дизельная электростанция; площадка резервуаров дизельного топлива.

### **КС**

В составе КС входит 10 структурных подразделений: узел подключения; установка компрессорная; установка подготовки топливного газа; площадка АВО; цех сепарации газа; емкость дренажная; сети внутриплощадочные; склад масел в таре; емкость для слива масел; дизельная электростанция аварийная.

### **ПР**

В составе ПР входит 4 структурных подразделения: площадка резервуаров нефти; емкость дренажная; резервуар – шламособорник; площадка для слива из автоцистерн.

### **БПО**

В составе БПО входит 9 структурных подразделений: корпус ТО и ТР; блок служебно-эксплуатационный, химлаборатория; блок ремонтно-эксплуатационный; КНС – хоз-бытовых стоков; дизельная электростанция; площадка резервуаров топлива; теплая стоянка; сооружения очистных стоков автомойки; пункт топливозаправочный.

### **ДП**

В составе ДП входит 3 структурных подразделения: главный корпус; склад пенообразователя со стоянкой; КНС хозбытовых стоков.

### **КЭ**

В составе КЭ входит 6 структурных подразделений: электростанция газотурбинная; котельная; склад масел в таре; емкости для слива масла; площадка резервуаров топлива; дизельная электростанция.

### **КОС**

В составе КОС входит 4 структурных подразделения: КОС хозбытовых стоков; отстойник пластовой воды; емкость для сбора нефти; емкость для сбора шлама.

### **ВЖК**

В составе ВЖК входит 3 структурных подразделения: КНС – хозбытовых стоков; станция очистки хозбытовых стоков; отстойник пластовой воды.

### **Конденсатопровод**

Конденсатопровод включает 2 структурных подразделения: площадка ПЛ 1 и площадка ПЛ 9.

### **ГМ и Испытание скважин**

Магистральный газопровод не имеет структурных подразделений. В составе испытания скважин входит только площадка буровых работ.

### **УПН**

В составе УПН входит 15 структурных подразделений: установка факельная; насосная перекачки нефти (цех включает в себя резервуары с нефтью и дренажные емкости); реагентное хозяйство; дизельные электростанции; площадка резервуарного топлива; установка компрессорная газа КСУ (ВКС); сети внутриплощадочные; площадка



*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

подготовки нефти; площадка подогревателей (ПТБ - 1,6); площадка факельных сепараторов; установка предварительной сепарации нефти; установка факельная; кустовая площадка К-171; групповая замерная установка.

**Кусты скважин**

Кусты скважин на территории Яро-Яхинского НГКМ включают 50 структурных подразделений: 13 кустов скважин (№2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9, №11, №12, №15, №71, №171); 9 одиночных скважин (№12-Р, №21-Р, №23-Р, №30-Р, №32-Р, №45-Р №53-Р, №54-Р, №62-Р); 5 газосбросов с кустов и одиночных скважин; 23 скважины.

**ДКС**

В составе ДКС входит 15 структурных подразделений: сети внутриплощадочные; ГПА, блок энергетический; участок сепарации газа; установка подготовки газа; насосная масел; емкость слива масла; КНС; ДЭС; площадка резервуаров топлива; дизельные электростанции (включая и аварийные); котельная.

На перечисленных производственных объектах расположено различное технологическое оборудование, отдельные элементы которого являются источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу. По итогам инвентаризации установлено:

- количество объектов – 15;
- количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу – 728, из них 504 - организованных, 224 - неорганизованных.

## 2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ

Определение объектов технологического нормирования и маркерных веществ осуществляется посредством анализа имеющейся технической документации, регламентирующей проведение технологических операций (проектная (конструкторская) документация, технологические регламенты, руководства (инструкции) по эксплуатации, схемы, технические условия и другая эксплуатационная документация) по производству продукции, выполнению работ, оказанию услуг для действующих объектов или проектной документации на строительство, реконструкцию объекта капитального строительства для планируемых к вводу в эксплуатацию объектов и сравнения с соответствующим справочником НДТ.

Технологические нормативы разрабатываются для объекта ОНВ, где реализуются или планируется реализация технологических процессов при производстве продукции, в отношении которых в информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС по НДТ) описаны идентичные технологические процессы, а также установлены технологические показатели НДТ.

Результатом определения объектов технологического нормирования и маркерных веществ являются:

- перечень выявленных объектов технологического нормирования;
- перечни маркерных веществ, в отношении которых будут рассчитываться технологические нормативы для каждого объекта технологического нормирования и объекта ОНВ.

*Описание применяемых на ОНВОС наилучших доступных технологий*

На объекте негативного воздействия на окружающую среду по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-Яхинского НГКМ) код 71-0189-000558-П применяются следующие наилучшие доступные технологии:

### **1. ИТС 29-2017 «Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча природного газа»:**

- НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа;
- НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного);

### **2. ИТС 28-2017 «Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти»:**

- НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков.

*НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу*

НДТ являются технологии, обеспечивающие эксплуатацию скважин без выпуска добываемого флюида и продуктов его сгорания в атмосферу в том числе:

- проведение газодинамических и геофизических исследований без выпуска природного газа в атмосферу с использованием средств телеметрии (при технологической возможности обеспечения необходимого диапазона расходов газа в газосборную сеть), за исключением обязательных выбросов газа из лубрикаторов;
- использование закрытой системы продувки скважин (при технологической возможности обеспечения необходимого диапазона расходов газа в газосборную сеть) за исключением вариантов, когда на момент необходимой продувки скважины она по

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

технологическим условиям не может быть включена в систему сбора и транспортировки. Поступивший в коллектор после продувки скважины газ расходуется на обеспечение технологических потребностей в границах промысла (не является доступным с экономической точки зрения для месторождений, находящихся на завершающем этапе эксплуатации, с аномально низким пластовым давлением и извлекаемыми остаточными запасами менее 1 млрд м<sup>3</sup>);

- ремонт скважин с применением колтюбинговой техники (при технологической необходимости применения именно колтюбинга в зависимости от целей ремонта). Технология также применима для капитального ремонта скважин с аномально низким пластовым давлением и обеспечивает герметизацию устья скважины в широком диапазоне давлений и скоростей перемещения гибких труб за счет ее гладкой наружной поверхности герметизирующего устройства.

Применением НДТ 7 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу при эксплуатации скважин:

**Таблица 2.1**

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Оксиды азота (NO <sub>x</sub> в пересчете на NO <sub>2</sub> )	≤ 0,70
Монооксид углерода (CO)	≤ 5,00
Метан (CH <sub>4</sub> )	≤ 1,00

*НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа*

НДТ является технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе НТС.

В качестве основных достоинств применения технологии НТС при промысловой подготовке газа, газового конденсата можно отметить следующие:

- низкие капитальные расходы и эксплуатационные затраты, особенно в начальный период эксплуатации при наличии свободного перепада давления;
- извлечение жидких углеводородов одновременно с осушкой газа;
- простоту в эксплуатации и техническом обслуживании;
- легкость регулирования технологического процесса и его автоматизацию в условиях газового промысла;

- возможность постепенного дополнения и развития технологии холодильными и компрессорными машинами при снижении пластового давления и соответственно уменьшение свободного перепада давления, так что уже на момент проектирования установки могут быть предусмотрены различные перспективные варианты продления срока ее эффективной эксплуатации.

Применением НДТ 12 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу:

**Таблица 2.2**

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Оксиды азота (NO <sub>x</sub> в пересчете на NO <sub>2</sub> )	≤ 0,03
Монооксид углерода (CO)	≤ 0,05
Метан (CH <sub>4</sub> )	≤ 0,2

*НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного)*

НДТ заключается в снижении выбросов ЗВ в атмосферу при компримировании газа горючего природного за счет оптимизации работы ДКС в результате применения одного или нескольких технологических решений:

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

- повышение степени сжатия ступеней компримирования путем замены СПЧ, и нагнетателей (уменьшение расхода топливного газа и снижение массы выбросов ЗВ);
- внедрение блочно-комплектных ДКС;
- применение ГПА на базе экономичных приводов;
- оптимизация работы ДКС на основе отдельно-группового переподключения газосборных коллекторов с различными параметрами (работа ДКС на объединенных потоках газа от нескольких УКПП и вывод избыточного оборудования из эксплуатации);
- использование мобильных компрессорных установок (МКУ) для поддержания давления на входе действующей промышленной ДКС (необходима при снижении давления на входе в ДКС до 0,4 Мпа и представляет собой блок-боксы полной заводской готовности, включающие электроприводной винтовой компрессор, всё необходимое оборудование и системы, эксплуатируемые автономно по принципу «малолюдных технологий». После истощения месторождения возможно перемещение МКУ на другие промыслы);
- проведение промывок ГВТ двигателей, а также СПЧ газовых компрессоров ГПА;
- автоматическая система контроля и управления частотой вращения аппаратов;
- применение воздушного или электрического запуска ГПА;
- снижения потерь давления на выходе КС за счет оптимизации работы АВО газа и сепараторов УОГ ДКС;
- использование горелок предварительного смешения (сухое подавление выбросов);
- сжигание обедненной смеси (сухое подавление выбросов);
- наладка ГПА на низкий уровень образования NOX (сухое подавление выбросов).

Применением НДТ 14 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу:

**Таблица 2.3**

Загрязняющее вещество	Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)
Оксиды азота (NO <sub>x</sub> в пересчете на NO <sub>2</sub> )	≤ 0,7
Моноксид углерода (CO)	≤ 1,0
Метан (CH <sub>4</sub> )	≤ 1,0

*НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков*

Одним из основных источников выбросов легких углеводородов в атмосферу на предприятиях добычи нефти являются технологические, товарные и буферные резервуары на товарных парках установки подготовки нефти и газа. Технологические решения, направленные на уменьшение выбросов легких углеводородов из резервуаров, такие как система улавливания паров нефти (УЛФ) на базе емкости подземной с дыхательной свечей, создание "азотной подушки" путем закачивания азота в резервуар, соблюдение норм технологического режима (уровень давления насыщенных паров) в резервуарах на новых месторождениях и др. являются НДТ.

**Достижимые экологические результаты**

Технологическое решение позволяет уменьшить выбросы легких углеводородов.

**Воздействие на различные компоненты окружающей среды**

Внедрение технологий может повышать объемы энергопотребления и ресурсопотребления.

**Производственная информация**

Требуется установка дополнительного оборудования или реконструкция существующего.

**Применимость**

Каких-либо ограничений в отношении применения не установлено.

**Экономические аспекты**

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

Решение о применении конкретного технологического решения рассматривается индивидуально в каждом конкретном случае на основании выполненных технико - экономических расчетов. Капитальные затраты определяются проектом для каждого конкретного объекта строительства.

**Движущий аспект для внедрения**

Технология позволяет снизить выбросы углеводородов.

Применением НДТ 4 можно достичь следующих показателей по выбросам ЗВ в атмосферу:

**Таблица 2.4**

<b>Загрязняющее вещество</b>	<b>Удельный выброс, кг/т.н.э продукции (год)</b>
Метан	$\leq 5,8$
Дигидросульфид	$\leq 0,002$
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	$\leq 2,5$
Углеводороды предельные C6-C10	$\leq 1,1$

Сведения о технологиях, применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду представлены в таблице 2.5.

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

**Таблица 2.5. Сведения о применяемых технологиях на объекте ОНВ, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (НДТ)**

№ 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	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение. Азота диоксид $\leq 0,03$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 0,05$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 0,2$ кг/т.н.э продукции (год)	2019
2	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)	Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 5$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение. Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 5$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)	2019

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

№ 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	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
3	ИТС 29-2017 Добыча природного газа	Компримирование газа горючего природного	Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение. Азота диоксид $\leq 0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $\leq 1$ кг/т.н.э продукции (год)	2019
4	ИТС 28-2017 Добыча нефти	Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан $\leq 5,8$ кг/т.н.э продукции (год) дигидросульфид $\leq 0,002$ кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 2,5$ кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 1,1$ кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 13 июня 2019 г. № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, водопотребление, повысить энергоэффективность, ресурсосбережение.	2019

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

*Определение перечня маркерных веществ*

В соответствии с ГОСТ Р 56828.15-2016 «Наилучшие доступные технологии. Термины и определения» маркерное вещество – это наиболее значимый для конкретного производства показатель, выбираемый по определенным критериям из группы веществ, внутри которой наблюдается тесная корреляционная взаимосвязь.

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2017 «Добыча нефти», приводятся в таблице 2.6 в соответствии с Приказом Минприроды России от 13.06.2019 №376 «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти». Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям ИТС 29-2017 «Добыча природного газа» приводятся в таблице 2.7 в соответствии с Приказом Минприроды России от 17 июля 2019 г. № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа».

**Таблица 2.6 – Технологические показатели выбросов ЗВ в атмосферный воздух, соответствующие НДТ (Приказ от 13.06.2019 №376)**

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан	кг/т.н.э продукции (год)	5,8
	Дигидросульфид		0,002
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)		2,5
	Углеводороды предельные C6-C10		1,1

**Таблица 2.7 – Технологические показатели выбросов ЗВ в атмосферный воздух, соответствующие НДТ (Приказ от 17.07.2019 №471)**

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Компримирование газа горючего природного	Азота диоксид	кг/т.н.э продукции (год)	0,7
	Углерода оксид		1,0
	Метан		1,0
Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)	Азота диоксид		0,7
	Углерода оксид		5,0
	Метан		1,0
Подготовка газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа	Азота диоксид		0,03
	Углерода оксид		0,05
	Метан		0,2

Перечень маркерных веществ для рассматриваемого объекта ОНВ для оборудования, соответствующего НДТ представлен в таблице 2.8.



Таблица 2.8- Перечень выявленных объектов технологического нормирования, их характеристика, перечень маркерных веществ в отношении которых будут рассчитываться технологические нормативы

Номер ИТС	Номер НДТ	Объект технологического нормирования	Перечень маркерных веществ, в отношении которых будут рассчитываться технологические нормативы	Номер источника выброса, соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ
ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков	ПР-Парк резервуарный	Метан Дигидросульфид Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10	0218, 0219, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058	Приказ Минприроды России от 13.06.2019 №376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Метан ≤ 5,8 кг/т.н.э продукции (год) Дигидросульфид ≤ 0,002 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 2,5 кг/т.н.э продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 ≤ 1,1 кг/т.н.э продукции (год)
		УПН-цех 2 Насосная перекачки нефти		6094, 6095, 6096, 6097, 6109, 6110		
ИТС 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Испытание скважин	Азота диоксид Углерода оксид Метан	0345, 0346, 0347, 0348, 0349, 0350, 0351, 0352, 0353, 0354, 0355, 0356	Приказ Минприроды России от 17.07.2019 N 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа»	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 5 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1кг/т.н.э продукции (год)
		Площадки буровых работ с установками ДИКТ-50		0357, 0358, 0359, 0360, 0361, 0362, 0363, 0364		
		УПН-цех 1 Установка факельная		0373, 0374		
		УПН-цех 7 Установка компрессорная газа КСУ (ВКС)		0375, 0376, 6115, 6117		
		УПН-цех 8 Сети внутриплощадочные		0377, 6119		
		УПН-цех 9 Площадка подготовки нефти		0378, 0379, 0380, 0381, 0382, 0383, 0384, 6122		
		УПН-цех 10 Площадка подогревателей (ПТБ - 1,6)		0385, 0386, 6124		
		УПН-цех 11 Площадка факельных сепараторов		0387, 0388		
		УПН-цех 12 Установка предварительной сепарации нефти		6127, 6128		
		УПН-цех 14 Кустовая площадка К-171		0391, 6129, 6130		
		УПН-цех 15 Групповая замерная установка		0392, 0393, 0394, 6131; 0395, 0396, 6132; 0397, 0398, 6133; 0399, 0400, 6134; 0401, 0402, 0403, 6135; 0404, 0405, 0406, 6136; 0407, 6137; 0408, 0409, 0410, 6138; 0411, 0412, 0413, 6139; 0414, 0415, 0416, 6140; 0417, 6141; 0418, 0419, 6142; 0420, 0421, 0422, 6143; 6144; 6145; 6147; 6148; 6149; 6150; 6151; 6152; 0423, 0424, 0425, 0426, 0427, 6153; 0428, 0429, 0430, 6154; 0431, 0432, 0433, 6155; 0434, 0435, 0436, 6156; 0437, 0438, 0439, 0440, 6157; 0441, 6159; 0442, 6161; 0443, 6163; 0444, 6165; 0445, 6167; 0446, 6169; 0447, 6171; 0448, 6173; 0449, 6175; 0450, 6177; 0451, 6179; 0452, 6181; 0453, 6182; 0454, 6185; 0455, 6187; 0456, 6189; 0457, 6191; 0458, 6193; 0459, 6195; 0460, 6197; 0461, 6199; 0462, 6201; 0463, 6203		
		НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа		УКПГ		
УДК	0120-0169, 0172-0173, 6021-6028, 6030					
НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного)	КС	Азота диоксид Углерода оксид Метан	0174-0210; 6036-6047	Азота диоксид ≤ 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год) Метан ≤ 1 кг/т.н.э продукции (год)		
	ДКС		0464-0491; 6204-6208			

### **3 АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ**

Анализ объектов технологического нормирования для действующего объекта ОНВ осуществлялся с использованием данных инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников (приложение 1).

В результате анализа объектов технологического нормирования в отношении каждого объекта технологического нормирования описаны данные об используемом сырье и материалах, расходуемых в процессе производства, характеристики производимых продуктов, побочных продуктов и полупродуктов, характеристики отходящих газов и газоздушных потоков, перечень и параметры стационарных источников выбросов маркерных веществ, наличие установок очистки газа и эффективность их работы. Данные сведения представлены в таблице 3.1.





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1 УКПГ	11 Площадка факельного сепаратора	008001 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0080	8	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		008101 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0081	8	0,06	7,43	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		600701 Фланцевые соединения	53	8760	Неорганизованный	6007	2	0	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,007978
1 УКПГ	12 Факельная установка	008301 УФМГ-1200 (залповый УКПГ)	1	1	Факел	0083	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,004079	
														0337	Углерод оксид	1321,02873	0,06799	
															0410	Метан	33,02572	0,0017
		008401 УФМГ-1200 (сброс с КС)	1	4	Факел	0084	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,016318	
															0337	Углерод оксид	1321,02873	0,271958
															0410	Метан	33,02572	0,006799
		008501 УФМГ-1200 (сброс с предохранительных клапанов)	1	0,5	Факел	0085	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,00204
															0337	Углерод оксид	1321,02873	0,033995
															0410	Метан	132,10287	0,00085
		008601 УФМГ-1200 (сброс с установки подготовки топливного газа)	1	2	Факел	0086	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,008159
															0337	Углерод оксид	1321,02873	0,135979
															0410	Метан	33,02572	0,003399
		008701 УФМГ-1200 (сброс с предохранительных клапанов)	1	0,5	Факел	0087	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,00204
															0337	Углерод оксид	1321,02873	0,033995
													0410	Метан	33,02572	0,00085		
008801 УФМГ-1200 (продувка и опорожнение входных и выходных газовых газопроводов на факел УКПГ)	1	2	Факел	0088	60	1,2	89,46	101,18	1659,1	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,26172	0,008159		
													0337	Углерод оксид	1321,02873	0,135979		
													0410	Метан	132,10287	0,003399		
1 УКПГ	15 Узел сбора конденсата	009501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0095	8	0,11	2,21	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		009601 Фланцевые соединения	98	8760	Вытяжная вентсистема	0096	4	0,15	7,92	0,14	20	0		0410	Метан	0,00038	0,000001	
		601501 Фланцевые соединения	14	8760	Неорганизованный	6015	2	0	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000001
1 УКПГ	18 Установка подготовки газа на собственные нужды	009901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0099	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010001 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0100	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010101 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0101	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010201 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0102	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010301 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0103	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010401 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0104	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010501 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0105	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010601 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0106	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010701 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0107	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010801 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0108	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
		010901 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0109	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746	
011001 Сброс газа с оборудования	1	0,17	Свеча	0110	4	0,15	1,19	0,02	20	0		0410	Метан	744990,76428	0,008746			





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год
3 КС	2 Установка компрессорная	017701 ГПА Ariel KBZ/4 №2	1	8760	Дымовая труба	0177	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
													0410	Метан	11684,10256	4,036608	
		017801 ГПА Ariel KBZ/4 №2	1	8760	Дымовая труба	0178	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
													0410	Метан	11684,10256	4,036608	
		017901 ГПА Ariel KBZ/4 №3	1	8760	Дымовая труба	0179	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
													0410	Метан	11684,10256	4,036608	
		018001 ГПА Ariel KBZ/4 №3	1	8760	Дымовая труба	0180	9	0,75	0,06	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
													0410	Метан	11684,10256	4,036608	
		018101 ГПА-16 "Волга"	1	8760	Дымовая труба	0181	17	2,8	4,06e-03	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
													0410	Метан	11684,10256	4,036608	
		018201 ГПА-16 "Волга"	1	8760	Дымовая труба	0182	17	2,8	4,06e-03	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
													0410	Метан	11684,10256	4,036608	
		018301 ГПА-16 "Волга"	1	8760	Дымовая труба	0183	17	2,8	4,06e-03	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	129866,97436	44,86626	
													0337	Углерод оксид	360746,66667	124,6303	
													0410	Метан	11684,10256	4,036608	
		018401 ГПА Ariel JGC/6 №7	1	8760	Дымовая труба	0184	15	0,75	0,07	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108222,47863	44,86626	
													0337	Углерод оксид	300622,22222	124,6303	
													0410	Метан	9736,75214	4,036608	
		018501 ГПА Ariel JGC/6 №7	1	8760	Дымовая труба	0185	15	0,75	0,07	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108222,47863	44,86626	
													0337	Углерод оксид	300622,22222	124,6303	
													0410	Метан	9736,75214	4,036608	
		018601 ГПА Ariel JGC/6 №8	1	8760	Дымовая труба	0186	15	0,75	0,07	0,03	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108222,47863	44,86626	
													0337	Углерод оксид	300622,22222	124,6303	
													0410	Метан	9736,75214	4,036608	





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00198	0,000162
4 ПР	1 Площадка резервуаров нефти	021901 Фланцевые соединения	56	8760	Вытяжная вентсистема	0219	12,5	0,25	55,21	2,71	20	0		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,00214	0,000168
		021902 Сальниковые уплотнения насосов	1	8760										0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,5479	0,202888
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,94237	0,07504
		605001 Резервуар нефти V=2000 м <sup>3</sup>	1	8760	Неорганизованный	6050	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,000008
														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,003565
		605101 Резервуар нефти V=2000 м <sup>3</sup>	1	8760	Неорганизованный	6051	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,000008
														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,003565
		605201 Резервуар нефти V=2000 м <sup>3</sup>	1	8760	Неорганизованный	6052	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,000008
														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,003565
		605301 Резервуар нефти V=2000 м <sup>3</sup>	1	8760	Неорганизованный	6053	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,000008
														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,009639
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	0	0,003565

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
															C10H22			
4 ПР	1 Площадка резервуаров нефти	605401 Фланцевые соединения	24	8760	Неорганизованный	6054	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,000001	
														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,000877	
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,000325	
4 ПР	2 Емкость дренажная	605501 Дренажная емкость	1	8760	Неорганизованный	6055	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	2,00e-07	
		605601 Фланцевые соединения	7	8760	Неорганизованный	6056	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	1,00e-07	
4 ПР	3 Резервуар-шламосборник	605701 Резервуар	1	8760	Неорганизованный	6057	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,000042	
														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,050454	
														0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,018661	
12 Испытание скважин	1 Площадка буровых работ	034501 Установка ДИКТ-50 скв.№2	1	5184	Дымовая труба	0345	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
														0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
															0410	Метан	33,19739	5,300122
		034601 Установка ДИКТ-50 скв.№3	1	5184	Дымовая труба	0346	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
															0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
															0410	Метан	33,19739	5,300122
		034701 Установка ДИКТ-50 скв.№4	1	5184	Дымовая труба	0347	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
															0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
															0410	Метан	33,19739	5,300122
		034801 Установка ДИКТ-50 скв.№5	1	5184	Дымовая труба	0348	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
															0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
															0410	Метан	33,19739	5,300122
		034901 Установка ДИКТ-50 скв.№6	1	5184	Дымовая труба	0349	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
															0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
													0410	Метан	33,19739	5,300122		
		035001 Установка ДИКТ-50 скв.№7	1	5184	Дымовая труба	0350	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м³	т/год
														0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
														0410	Метан	33,19739	5,300122
12 Испытание скважин	1 Площадка буровых работ	035101 Установка ДИКТ-50 скв.№8	1	5184	Дымовая труба	0351	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292
														0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
	1 Площадка буровых работ													0410	Метан	33,19739	5,300122
		035201 Установка ДИКТ-50 скв.№11	1	5184	Дымовая труба	0352	20,84	3,16	7,72	60,55	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292
														0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
														0410	Метан	33,19739	5,300122
														0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292
														0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
														0410	Метан	33,19739	5,300122
														0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292
														0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864
														0410	Метан	33,19739	5,300122
													0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
													0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
													0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,67374	12,720292	
													0337	Углерод оксид	1327,89562	212,004864	
													0410	Метан	33,19739	5,300122	
13 УПН	1 Установка факельная	035701 Факел высокого давления	1	8760	Факел	0357	60	0,8	9,51	4,78	812	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1144,41226	43,35317
														0337	Углерод оксид	357628,82442	13547,8656
														0410	Метан	50068,03542	1896,701184
														0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,72796	23,482967
														0337	Углерод оксид	16789,98667	7338,4272
														0410	Метан	151417,99587	1027,379808
														0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,72796	23,482967
														0337	Углерод оксид	16789,98667	7338,4272
														0410	Метан	151417,99587	1027,379808
														0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,72795	9,03191
													0337	Углерод оксид	16789,98667	2822,472	
													0410	Метан	2350,59813	395,14608	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год		
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
13 УПН	1 Установка факельная	036101 Дежурная горелка	1	8760	Факел	0361	60	0,8	42,18	21,2	812	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,72795	9,03191		
															0337	Углерод оксид	16789,98667	2822,472	
																0410	Метан	2350,59813	395,14608
		036201 Дежурная горелка	1	8760	Факел	0362	60	0,8	42,18	21,2	812	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,72795	9,03191	
																0337	Углерод оксид	16789,98667	2822,472
																0410	Метан	2350,59813	395,14608
		036301 Дежурная горелка	1	8760	Факел	0363	60	0,8	42,18	21,2	812	0				0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,72795	9,03191
																0337	Углерод оксид	16789,98667	2822,472
																0410	Метан	2350,59813	395,14608
		036401 Дежурная горелка	1	8760	Факел	0364	60	0,8	42,18	21,2	812	0				0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	53,72795	9,03191
																0337	Углерод оксид	16789,98667	2822,472
																0410	Метан	2350,59813	395,14608
13 УПН	2 Насосная перекачки нефти	609401 Фланцевые соединения	2	8760	Неорганизованный	6094	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000301		
		609501 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизованный	6095	2	0	0	0	0	2			0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,00007	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,085113	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,03148	
		609601 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизованный	6096	2	0	0	0	0	0	2			0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,00007
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,085113
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,03148
		609701 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизованный	6097	2	0	0	0	0	0	2			0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,00007
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,085113
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,03148

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
13 УПН	2 Насосная перекачки нефти	610901 Фланцевые соединения	16	8760	Неорганизованный	6109	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	4,84e-07	
														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,000585	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,000216
		611001 Фланцевые соединения	16	8760	Неорганизованный	6110	2	0	0	0	0	2		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	4,84e-07	
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0	0,000585
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0	0,000216
13 УПН	7 Установка компрессорная газа КСУ (ВКС)	037301 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0373	5	0,5	4	0,79	20	0		0410	Метан	64484,35475	0,014059	
		037401 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0374	5	0,5	4	0,79	20	0		0410	Метан	64484,35475	0,014059	
13 УПН	8 Сети внутриплощадные	037501 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Свеча	0375	5	0,5	4	0,79	20	0		0410	Метан	77381,2257	0,008436	
		037601 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Свеча	0376	5	0,5	4	0,79	20	0		0410	Метан	77381,2257	0,008436	
		611501 Фланцевые соединения	5	8760	Неорганизованный	6115	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	3,871989	
		611701 Фланцевые соединения	40	8760	Неорганизованный	6117	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	18,081626	
13 УПН	9 Площадка подготовки нефти	037701 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Свеча	0377	6	0,5	20,37	4	20	0		0410	Метан	2514,88984	0,008436	
		611901 Фланцевые соединения	116	8760	Неорганизованный	6119	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	3,824325	
13 УПН	10 Площадка подогревателей (ПТБ-1,6)	037801 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0378	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
															0410	Метан	924,43996	4,599
		037901 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0379	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
															0410	Метан	924,43996	4,599
		038001 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0380	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
															0410	Метан	924,43996	4,599
		038101 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0381	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
															0410	Метан	924,43996	4,599
													0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462		

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	
13 УПН	10 Площадка подогревателей (ПТБ-1,6)	038301 Подогреватель ПП-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0383	19,6	0,5	1,83	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
														0410	Метан	924,43996	4,599
		038401 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Свеча	0384	6	0,5	20,37	4	20	0	0	0410	Метан	2514,88984	0,008436
		612201 Предохранительные клапаны	3	8760	Неорганизованный	6122	2	0	0	0	0	2	0	0410	Метан	0	1,399608
13 УПН	11 Площадка факельных сепараторов	038501 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Свеча	0385	6	0,5	20,37	4	20	0	0	0410	Метан	2514,88984	0,008436
		038601 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Факел	0386	56	0,8	18,7	9,4	1685,4	0	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	47,31541	0,0001
														0337	Углерод оксид	14739,51274	0,017
														0410	Метан	2005,56278	0,002
		612401 Фланцевые соединения	68	8760	Неорганизованный	6124	2	0	0	0	0	2	0	0410	Метан	0	0,011167
13 УПН	12 Установка предварительной сепарации нефти	038701 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Свеча	0387	6	0,5	20,37	4	20	0	0	0410	Метан	2514,88984	0,008436
		038801 Сброс газа с оборудования	1	0,25	Факел	0388	56	0,8	1,99	1	1685,4	0	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	466,28571	0,0001
														0337	Углерод оксид	146707,83297	0,018
														0410	Метан	19964,2022	0,003
13 УПН	14 Кустовая площадка К-171	612701 Фланцевые соединения	390	8760	Неорганизованный	6127	2	0	0	0	0	2	0	0410	Метан	0	0,016258
		612801 Фланцевые соединения	108	8760	Неорганизованный	6128	2	0	0	0	0	2	0	0410	Метан	0	0,058709
13 УПН	15 Групповая замерная установка	039101 Фланцевые соединения	67	8760	Вытяжная вентсистема	0391	7,7	1,5	1,7	3	20	0	0	0410	Метан	0,11426	0,010086
		612901 Предохранительные клапаны	17	8760	Неорганизованный	6129	2	0	0	0	0	2	0	0410	Метан	0	2,844095
		613001 Запорно-регулирующая арматура	108	8760	Неорганизованный	6130	2	0	0	0	0	2	0	0410	Метан	0	0,020363
14 Кусты скважин	1 Куст скважин №2	039201 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0392	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4696,38213	28,117
														0337	Углерод оксид	1467593,46093	8786,7142
														0410	Метан	199693,57115	1195,596
		039301 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0393	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
														0410	Метан	924,43996	4,599
		039401 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0394	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
												0410	Метан	924,43996	4,599		
14 Кусты скважин	2 Куст скважин №6	039501 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0395	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
													0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
													0410	Метан	924,43996	4,599	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ											
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м3	т/год										
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19										
14 Кусты скважин	2 Куст скважин №6	039601 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0396	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7164,2538	26,81										
														0337	Углерод оксид	2238932,77022	8378,0298										
		613201 Предохранительные клапаны	44	730	Неорганизованный	6132	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	304648,41129	1139,986										
14 Кусты скважин	3 Куст скважин №8	039701 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0397	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	7164,2538	26,81										
														0337	Углерод оксид	2238932,77022	8378,0298										
														0410	Метан	304648,41129	1139,986										
		039801 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0398	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462										
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99									
14 Кусты скважин	4 Куст скважин №15	039901 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0399	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4368,34193	32,695										
														0337	Углерод оксид	1365203,1021	10217,1095										
														0410	Метан	185760,8747	1390,227										
		040001 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0400	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462										
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99									
14 Кусты скважин	5 Куст скважин №5	040101 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0401	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4696,38213	28,117										
														0337	Углерод оксид	1467593,46093	8786,7142										
														0410	Метан	199693,57115	1195,596										
		040201 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0402	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462										
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99									
															0410	Метан	924,43996	4,599									
		040301 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0403	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462										
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99									
14 Кусты скважин	6 Куст скважин №7	040401 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0404	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4659,61279	31,387										
														0337	Углерод оксид	1456216,59418	9808,4251										
														0410	Метан	198144,93302	1334,618										
													040501 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0405	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
														0410	Метан	924,43996	4,599
14 Кусты скважин	6 Куст скважин №7	040601 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0406	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
														0410	Метан	924,43996	4,599
		613601 Фланцевые соединения	260	730	Неорганизованный	6136	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,003086
14 Кусты скважин	7 Куст скважин №12	040701 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0407	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10193,75913	22,886
														0337	Углерод оксид	3185473,66459	7151,9767
														0410	Метан	433442,76194	10,763
		613701 Фланцевые соединения	256	730	Неорганизованный	6137	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,002823
14 Кусты скважин	8 Куст скважин №71	040801 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0408	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6927,77646	24,194
														0337	Углерод оксид	2164822,36059	7560,661
														0410	Метан	3258,05202	11,378
		040901 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0409	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
														0410	Метан	924,43996	4,599
		041001 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0410	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
														0410	Метан	924,43996	4,599
		613801 Фланцевые соединения	320	730	Неорганизованный	6138	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,004014
14 Кусты скважин	9 Куст скважин №3	041101 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0411	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4368,34193	32,695
														0337	Углерод оксид	1365203,1021	10217,1095
														0410	Метан	185760,8747	1390,227
		041201 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0412	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
														0410	Метан	924,43996	4,599
		041301 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0413	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
														0410	Метан	924,43996	4,599
		613901 Фланцевые соединения	450	730	Неорганизованный	6139	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,005645
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041401 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0414	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4696,38213	28,117
														0337	Углерод оксид	1467593,46093	8786,7142
														0410	Метан	199693,57115	1195,596

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадки источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041501 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0415	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462	
														0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99	
															0410	Метан	924,43996	4,599
		041601 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0416	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
															0410	Метан	924,43996	4,599
		614101 Фланцевые соединения	450	730	Неорганизованный	6140	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,001882	
14 Кусты скважин	11 Куст скважин №4	041701 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0417	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5533,42537	24,848	
														0337	Углерод оксид	1729257,07041	7765,0032	
														0410	Метан	2602,69258	1056,573	
		614101 Фланцевые соединения	450	730	Неорганизованный	6141	2	0	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,001882
14 Кусты скважин	12 Куст скважин №11	041801 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0418	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4368,34193	32,695	
														0337	Углерод оксид	1365203,1021	10217,1095	
														0410	Метан	185760,8747	1390,227	
		041901 Подогреватель П-0,63Д	1	8760	Дымовая труба	0419	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
															0410	Метан	924,43996	4,599
		614201 Фланцевые соединения	450	730	Неорганизованный	6142	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,005645	
14 Кусты скважин	13 Куст скважин №171	042001 Установка факельная АГГ1-Б	1	730	Факел	0420	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5111,6594	25,502	
														0337	Углерод оксид	1597287,57899	7969,3454	
														0410	Метан	217340,69203	1084,377	
		042101 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0421	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
															0410	Метан	924,43996	4,599
		042201 Подогреватель П-1,6У-АРГ-01-00.00.000	1	8760	Дымовая труба	0422	8,5	0,53	1,63	0,36	350	0			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4182,09352	20,805462
															0337	Углерод оксид	9244,41859	45,99
													0410	Метан	924,43996	4,599		
		614301 Фланцевые соединения	450	730	Неорганизованный	6143	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,005645	
14 Кусты скважин	14 Одиночная скважина №30-Р	614401 Фланцевые соединения	52	7	Неорганизованный	6144	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000033	
	15 Одиночная скважина №45-Р	614501 Фланцевые соединения	52	7	Неорганизованный	6145	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000033	
	16 Одиночная скважина №32-Р	614601 Фланцевые соединения	52	7	Неорганизованный	6146	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000033	
	17 Одиночная скважина №53-Р	614701 Фланцевые соединения	52	7	Неорганизованный	6147	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000033	
	18 Одиночная скважина №12-Р	614801 Фланцевые соединения	52	7	Неорганизованный	6148	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000033	
	19 Одиночная скважина №23-Р	614901 Фланцевые соединения	52	7	Неорганизованный	6149	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000033	
	20 Одиночная скважина №21-Р	615001 Фланцевые соединения	52	7	Неорганизованный	6150	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,000033	



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газозвушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
14 Кусты скважин	31 Скважина №26	616501 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6165	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	32 Скважина №29	044501 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0445	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
			616701 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6167	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	33,13961
														0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	33 Скважина №45	044601 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0446	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		616901 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6169	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	34 Скважина №65	044701 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0447	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		617101 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6171	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	35 Скважина №128	044801 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0448	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		617301 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6173	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	36 Скважина №32	044901 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0449	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		617501 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6175	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	37 Скважина №30	045001 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0450	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		617701 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6177	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	38 Скважина №129	045101 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0451	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		617901 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6179	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газозвушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м3	т/год
14 Кусты скважин	39 Скважина №21	045201 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0452	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		618101 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6181	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	40 Скважина №25	045301 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0453	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		618201 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6182	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	41 Скважина №505	045401 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0454	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		618501 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6185	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	42 Скважина №16	045501 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0455	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		618701 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6187	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	43 Скважина №36	045601 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0456	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		618901 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6189	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	44 Скважина №41	045701 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0457	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		619101 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6191	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	45 Скважина №43	045801 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0458	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944
														0410	Метан	33,13961	7,9236
		619301 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6193	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	46 Скважина №46	045901 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0459	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газозвушной смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м3	т/год	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
														0410	Метан	33,13961	7,9236	
14 Кусты скважин	46 Скважина №46	619501 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6195	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342	
14 Кусты скважин	47 Скважина №55	046001 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0460	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
															0410	Метан	33,13961	7,9236
			619701 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6197	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	48 Скважина №45	046101 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0461	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
															0410	Метан	33,13961	7,9236
			619901 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6199	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	49 Скважина №53	046201 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0462	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
															0410	Метан	33,13961	7,9236
			620101 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6201	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
14 Кусты скважин	50 Скважина №54	046301 Устройство горизонтальное горелочное	1	500	Факел	0463	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	79,53506	19,01664	
														0337	Углерод оксид	1325,58437	316,944	
															0410	Метан	33,13961	7,9236
			620301 Предохранительные клапаны	16	8760	Неорганизованный	6203	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	7,613342
15 ДКС	1 Сети внутривозвращенные	046401 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0464	5	0,05	309,65	0,61	20	0		0410	Метан	741460,0044	0,756479	
		046501 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0465	5	0,05	309,65	0,61	20	0		0410	Метан	247559,83699	0,25216	
		620401 Предохранительные клапаны	1	8760	Неорганизованный	6204	2	0	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,012665
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046601 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0466	19	2,81	0,45	2,81	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626	
														0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303	
															0410	Метан	103,95109	4,036608
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046701 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0467	19	2,81	0,45	2,81	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626	
														0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303	
															0410	Метан	103,95109	4,036608
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046801 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0468	19	2,81	0,45	2,81	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626	
														0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303	
															0410	Метан	103,95109	4,036608
15 ДКС	2 ГПА, блок энергетический	046901 ГПА	1	8760	Дымовая труба	0469	19	2,81	0,45	2,81	350	0		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1155,40013	44,86626	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Ширина площадного источника (м)	Наименование ГОУ	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м <sup>3</sup> /с)	Температура (гр.С)			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
															оксид)		
														0337	Углерод оксид	3209,48992	124,6303
														0410	Метан	103,95109	4,036608
		047001 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0470	5	0,15	2,72	0,05	20	0		0410	Метан	740172,74744	0,238343
		047101 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0471	5	0,5	3,12	0,61	20	0		0410	Метан	741785,32461	9,13647
		047202 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0472	5	0,15	3,62	0,06	20	0		0410	Метан	741401,78674	0,079448
		047301 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0473	5	0,15	27,16	0,48	20	0		0410	Метан	74017,27474	0,238343
		047401 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0474	5	0,15	34,63	0,61	20	0		0410	Метан	741785,32461	9,13647
		047501 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0475	5	0,15	3,62	0,06	20	0		0410	Метан	741401,78674	0,079448
		047601 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0476	5	0,15	2,72	0,05	20	0		0410	Метан	740172,74744	0,238343
		047701 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0477	5	0,15	34,63	0,61	20	0		0410	Метан	741785,32461	9,13647
		047801 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0478	5	0,15	3,62	0,06	20	0		0410	Метан	741401,78674	0,079448
		047901 Сброс газа с оборудования	1	2	Свеча	0479	5	0,15	2,72	0,05	20	0		0410	Метан	740172,74744	0,238343
		048001 Сброс газа с оборудования	1	6	Свеча	0480	5	0,15	34,63	0,61	20	0		0410	Метан	741785,32461	9,13647
		048101 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0481	5	0,15	3,62	0,06	20	0		0410	Метан	741401,78674	0,079448
		620501 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	Неорганизованный	6205	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,179212
		620601 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	Неорганизованный	6206	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,179212
		620701 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	Неорганизованный	6207	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,179212
		620801 Предохранительные клапаны (ПНГ)	1	8760	Неорганизованный	6208	2	0	0	0	0	2		0410	Метан	0	0,179212
15 ДКС	3 Участок сепарации газа	048201 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0482	13	0,56	15,79	3,89	20	0		0410	Метан	0,02373	0,002712
		048301 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0483	12	1	2,37	1,86	20	0		0410	Метан	0,04962	0,002712
		048401 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0484	13	0,56	15,79	3,89	20	0		0410	Метан	0,02373	0,002712
		048501 Фланцевые соединения (ПНГ)	18	8760	Вытяжная вентсистема	0485	12	1	2,37	1,86	20	0		0410	Метан	0,04962	0,002712
		048601 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0486	8	1	0,35	0,28	20	0		0410	Метан	738665,55714	0,22798
		048701 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0487	8	1	0,12	0,09	20	0		0410	Метан	738773,5586	0,075993
		048801 Сброс газа с оборудования	1	0,34	Свеча	0488	8	1	0,35	0,28	20	0		0410	Метан	738665,55714	0,22798
15 ДКС	4 Установка подготовки газа	048901 Фланцевые соединения (ПНГ)	220	8760	Вытяжная вентсистема	0489	4	0,32	0,75	0,06	20	0		0410	Метан	18,78569	0,033118
		049001 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0490	5	0,05	4,07	0,01	20	0		0410	Метан	741460,0044	0,010363
		049101 Сброс газа с оборудования	1	0,5	Свеча	0491	5	0,05	1,53	3,00e-03	20	0		0410	Метан	686537,02918	0,003454

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

#### 4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЛЯ ВЫБРОСОВ МАРКЕРНЫХ ВЕЩЕСТВ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

Определение технологических показателей для выбросов маркерных веществ для каждого объекта технологического нормирования осуществляется в целях оценки соответствия технологических показателей выбросов объекта технологического нормирования технологическим показателям НДТ.

*Определение показателей выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный в составе объекта технологического нормирования.*

Показатели выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов в составе объекта технологического нормирования определены с использованием данных за пять лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов.

*Расчет годовых валовых выбросов, годовой массы сбросов каждого маркерного вещества для объекта технологического нормирования*

Величина годового валового выброса (т/год) каждого маркерного вещества для объекта технологического нормирования рассчитываются как сумма массы выбросов маркерного вещества всех стационарных источников выбросов в составе объекта технологического нормирования.

*Определение величины годового выпуска продукции*

Величина годового выпуска продукции определена как показатель максимального объема произведенной продукции на объекте технологического нормирования в течение года за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов. Характеристики производимой продукции представлены в таблице 4.1-4.3.

**Таблица 4.1-Виды и объем производимой продукции (товара)**

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	970,33
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.куб.м	7645
3	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410	тыс.тонн	1066,904

**Таблица 4.2-Планируемый объем производимой продукции (товара)**

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	970,33	565,01	369,31	280,64	219,18	219,18	219,18
2	Газ горючий природный (газ естественный)	7645	7644,99	7307,54	7239,02	6244,23	6244,23	6244,23
3	Конденсат газовый нестабильный	944,786	940,973	922,05	833,07	750,11	750,11	750,11



*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

**Таблица 4.3-Объем производимой продукции (товара), приведенные к размерности технологических показателей**

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	т н.э.*	970330,00
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110		6116000,00
3	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410		1066904,00
<b>Итого по газу</b>				7182904,00

*\*тонна нефтяного эквивалента — стандартизированная ОЭСР и IAE единица измерения энергии (единица условного топлива); как правило, используется для сравнения использования большого количества энергии из различных источников. 1 т конденсата/нефти соответствует 1 т.н.э, 1 тыс. м3 природного газа соответствует 0,8 т.н.э (Приказ Минприроды №471 от 17.07.2019 г.).*

*Расчеты удельных значений массы выбросов, сбросов каждого маркерного загрязняющего вещества в расчете на единицу производимой продукции*

Расчеты удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции осуществлена путем деления годовых валовых выбросов каждого маркерного вещества на величину годового выпуска продукции на объекте технологического нормирования.

Результаты определения показателей выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов, величины годового выпуска продукции и расчетов годовых валовых выбросов, каждого маркерного вещества, удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции для каждого объекта технологического нормирования оформлены в виде таблиц, согласно рекомендуемым образцам, которые приведены в приложении к Правилам разработки технологических нормативов, утвержденным приказом Минприроды России от 14.02.2019 N 89.

*Определение значений технологических показателей для выбросов и технологических нормативов для объекта технологического нормирования*

Определение значений технологических показателей для выбросов и технологических нормативов для действующего объекта технологического нормирования по технологическим показателям НДТ, установленных в виде удельного значения массы выбросов маркерных веществ на единицу производимой продукции, осуществляется в следующем порядке:

а) значения технологических показателей для выбросов маркерного вещества для действующего объекта технологического нормирования принимается равным удельным значениям массы выбросов этого вещества;

б) в случае если технологический показатель для выбросов маркерного вещества действующего объекта технологического нормирования меньше технологического показателя НДТ по выбросам, сбросам данного маркерного вещества или равен ему, значения технологического норматива для выбросов по данному маркерному веществу (т/год) определяется путем умножения технологического показателя для выбросов действующего объекта технологического нормирования на величину годового выпуска продукции;

в) в случае если технологический показатель для выбросов маркерного вещества для действующего объекта технологического нормирования превышает технологический показатель НДТ по выбросам данного маркерного вещества, значение технологического

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

норматива для выбросов по данному маркерному веществу (т/год) определяется путем умножения технологического показателя НДТ на величину годового выпуска продукции объекта технологического нормирования.

Из представленных ниже расчетов видно, что технологические показатели (удельные значения массы выбросов маркерных веществ) действующего объекта технологического нормирования не превышают технологические показатели НДТ, следовательно, значения технологических нормативов определяются по формуле:

$$ТН = ТПф * ГВпр.,$$

где ТН - технологический норматив выброса, т/год;

ТПф - технологический показатель для выбросов маркерного вещества действующего объекта, кг/т;

ГВпр - годовой выпуск продукции, т.

Согласно ч. 2 ст. 23 7-ФЗ: Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий, комплексным экологическим разрешением, выдаваемым в соответствии со статьей 31.1 настоящего Федерального закона.

Документирование данных результатов определения технологических показателей для выбросов маркерных веществ для каждого стационарного источника выбросов, величины годового выпуска продукции и расчетов годовых валовых выбросов маркерных веществ, удельных значений массы выбросов каждого маркерного вещества в расчете на единицу производимой продукции для объекта технологического нормирования приведены ниже в таблицах 4.4-4.73.

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.4. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 1 Цех входа и сепарации газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 т.н.э. (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
6	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
7	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
8	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
9	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
10	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,0051
11	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
12	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
13	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
14	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001054	1,39524
15	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,7643
16	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,7643
17	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,7643
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		<b>0,035872</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		<b>0,0000049941</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.5. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 2 Цех подготовки газа и конденсата №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
6	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
7	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
8	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,004869	0,02301
9	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
10	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
11	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
12	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
13	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
16	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
17	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
18	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
19	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		<b>0,180879</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		<b>0,0000251819</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.6. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 3 Площадка теплообменников №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,020022	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,037515</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000052228</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.7. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 4 Площадка АВО газа №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
5	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
6	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
7	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
8	Неорганизованный	-	-	-	-	0,016258	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,138709</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000193110</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.8. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 5 Цех подготовки газа и конденсата №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
2	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
3	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
4	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
5	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
6	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
7	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
8	Свеча	-	-	-	-	0,004869	0,02301
9	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
10	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
11	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
12	Дефлектор	-	-	-	-	0,004869	15,38339
13	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
16	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
17	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
18	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
19	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		<b>0,180879</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		<b>0,0000251819</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.9. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 6 Площадка теплообменников №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,020022	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					<b>0,037515</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т					<b>0,0000052228</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.10. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 7 Площадка АВО газа №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
5	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
6	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
7	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
8	Неорганизованный	-	-	-	-	0,016258	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					<b>0,077480</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т					<b>0,0000107867</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	



Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.11. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 8 Площадка дренажных емкостей №2

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,005119	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,013865</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000019303</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.12. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 9 Цех буферных емкостей

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001505	0,01414
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001505	0,01414
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,001505	0,01414
6	Дефлектор	-	-	-	-	0,000602	6,83309
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,022609</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000031476</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.13. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 10 Площадка дренажных емкостей №1

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,012344	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,021090</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000029361</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.14. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 11 Площадка факельного сепаратора

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,007978	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,025470</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000035459</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.15. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 12 Установка факельная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	0,004079	79,26172	0,067990	1321,02873	0,001700	33,02572
2	Факел	0,016318	79,26172	0,271958	1321,02873	0,006799	33,02572
3	Факел	0,002040	79,26172	0,033995	1321,02873	0,000850	132,10287
4	Факел	0,008159	79,26172	0,135979	1321,02873	0,003399	33,02572
5	Факел	0,002040	79,26172	0,033995	1321,02873	0,000850	33,02572
6	Факел	0,008159	79,26172	0,135979	1321,02873	0,003399	132,10287
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		<b>0,040795</b>		<b>0,679896</b>		<b>0,016997</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0000056795</b>		<b>0,0000946548</b>		<b>0,0000023663</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.16. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 15 Узел сбора конденсата

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,007978	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,025470</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000035459</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.17. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УКПГ Цех: 18 Установка подготовки газа на собственные нужды

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
5	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
6	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
7	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
8	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
9	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
10	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
11	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
12	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
13	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
16	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
17	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
18	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
19	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
20	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
21	Дымовая труба	13,374940	1138,66305	29,565000	2516,96833	2,956500	251,69683
22	Неорганизованный	-	-	-	-	0,013097	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>13,37494</b>		<b>29,565</b>		<b>3,144517</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0018620594</b>		<b>0,0041160233</b>		<b>0,000437780</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.18. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 1 Цех буферных емкостей и насосов конденсата

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1,39E-07	1,16e-06
6	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
7	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
8	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
9	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
10	Вытяжная вентсистема					1,39E-07	1,16e-06
11	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
12	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
13	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
14	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
15	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
16	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
17	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
18	Дефлектор	-	-	-	-	3,47E-08	7,15e-07
19	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
20	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
21	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
22	Свеча	-	-	-	-	0,008746	211416,29797
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год						<b>0,034985</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т						<b>0,0000048706</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.19. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **УДК Цех: 2 Цех деэтанализации конденсата**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
5	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	1E-07	2,99e-07
6	Вытяжная вентсистема					1E-07	2,99e-07
7	Вытяжная вентсистема					1E-07	2,99e-07
8	Вытяжная вентсистема					1E-07	2,99e-07
9	Свеча					0,008746	744990,76428
10	Свеча					0,008746	744990,76428
11	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
12	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
13	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
14	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
15	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,061222</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000085233</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.20. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 3 Площадка теплообменников №3

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,030107	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,038853</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000054091</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	



Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.21. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 4 Площадка колонн деатанизации

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	744990,76428
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,007527	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту ТН, т/год						<b>0,025019</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т						<b>0,0000034831</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.22. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 5 Площадка печей

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	10,636989	986,83212	23,512821	2181,36893	2,351282	218,13777
2	Дымовая труба	10,636989	986,83212	23,512821	2181,36893	2,351282	218,13777
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
5	Неорганизованный	-	-	-	-	0,001806	0,0
6	Неорганизованный	-	-	-	-	0,001806	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту ТН, т/год		<b>21,27397</b>		<b>47,025642</b>		<b>4,741162</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0029617506</b>		<b>0,0065468844</b>		<b>0,000660062</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.23. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 6 Площадка АВО конденсата

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,009634	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,044620</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000062120</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.24. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 7 Площадка дренажных емкостей №3

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,006925	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,041911</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000058348</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.25. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 8 Площадка буферных емкостей

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008746	6491,62077
2	Свеча	-	-	-	-	0,008746	6491,62077
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,005720	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					<b>0,023212</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т					<b>0,0000032316</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Таблица 4.26. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 9 Сети внутриплощадочные

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					<b>0,008129</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т					<b>0,0000011317</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.27. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УДК Цех: 11 Площадка дренажных емкостей №4

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 12. Технология подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	744990,76428
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,003613	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,038599</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000053737</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,03		≤0,05		≤0,2	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.28. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 1 Узел подключения

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	1564480,60498
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,006021	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,023514</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000032736</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Таблица 4.29. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 3 Установка подготовки топливного газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	3,334378	41,87393
2	Свеча	-	-	-	-	0,084356	1437079,90581
3	Свеча	-	-	-	-	0,084356	1437079,90581
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>3,503090</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0004876983</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.30. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 2 Установка компрессорная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
2	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
3	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
4	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
5	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
6	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
7	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
8	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
9	Дымовая труба	44,866260	129866,97436	124,630300	360746,66667	4,036608	11684,10256
10	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
11	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
12	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
13	Дымовая труба	44,866260	108222,47863	124,630300	300622,22222	4,036608	9736,75214
14	Вытяж. вентсист	-	-	-	-	3,334378	41,87393
15	Вытяж. вентсист	-	-	-	-	3,334378	41,87393
16	Вытяж. вентсист	-	-	-	-	3,334378	41,87393
17	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
18	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
19	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
20	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
21	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
22	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
23	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
24	Свеча	-	-	-	-	0,017493	625792,24199
25	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
26	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
27	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
28	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
29	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
30	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
31	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
32	Неорганизованный	-	-	-	-	0,008129	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>583,26138</b>		<b>1620,1939</b>		<b>62,675885</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0812013331</b>		<b>0,225562516</b>		<b>0,0087257027</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.31. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 4 Площадка АВО

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	7822403,02491
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	7822403,02491
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,009634	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,044620</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000062120</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Таблица 4.32. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 5 Цех сепарации газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,00518
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,00518
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000602	0,00518
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,000452	0,00387
5	Свеча	-	-	-	-	0,084356	50297796,7033
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,086614</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000120584</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.33. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 6 Емкость дренажная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	15644806,0498
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	15644806,0498
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,001505	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					<b>0,036491</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т					<b>0,0000050803</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Таблица 4.34. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования КС Цех: 7 Сети внутриплощадные

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Неорганизованный	-	-	-	-	0,042451	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					<b>0,042451</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т					<b>0,00000591</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	



Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.35. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ПР Цех: 1 Площадка резервуаров нефти

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 970330 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные C1-C5		Углеводороды предельные C6-C10	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	4.00e-07	3,96e-06	0.000439	0,00554	0.000162	0,00198
2	Вытяжная вентсистема	0.000168	0,00214	0.202888	2,5479	0.075040	0,94237
3	Неорганизованный	0.000008	0,0	0.009639	0,0	0.003565	0,0
4	Неорганизованный	0.000008	0,0	0.009639	0,0	0.003565	0,0
5	Неорганизованный	0.000008	0,0	0.009639	0,0	0.003565	0,0
6	Неорганизованный	0.000008	0,0	0.009639	0,0	0.003565	0,0
7	Неорганизованный	0.000001	0,0	0.000877	0,0	0.000325	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		<b>0,0002014</b>		<b>0,24276</b>		<b>0,089787</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0000002076</b>		<b>0,0002501829</b>		<b>0,0000925324</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,002		≤2,5		≤1,1	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.36. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ПР Цех: 2 Емкость дренажная

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 970330 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Неорганизованный	-	-	-	-	2E-07	0,0
2	Неорганизованный	-	-	-	-	1E-07	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,0000003</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000000003</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,002		≤2,5		≤1,1	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.37. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ПР Цех: 3 Резервуар – шламоборник

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 970330 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Неорганизованный	0,000042	0,0	0,050454	0,0	0,018661	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	<b>0,000042</b>		<b>0,050454</b>		<b>0,018661</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0000000433</b>		<b>0,0000519967</b>		<b>0,0000192316</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,002		≤2,5		≤1,1	

Таблица 4.38. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ПР Цех: 4 Площадка для слива из автоцистерн

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 970330 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные С1-С5		Углеводороды предельные С6-С10	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>							
1	Неорганизованный	0,00094	0,0	1,134753	0,0	0,419699	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	<b>0,00094</b>		<b>1,134753</b>		<b>0,419699</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0000009687</b>		<b>0,0011694506</b>		<b>0,0004325322</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,002		≤2,5		≤1,1	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.39. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Испытание скважин** Цех: 1 Площадка буровых работ (установка ДИКТ-50)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
2	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
3	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
4	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
5	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
6	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
7	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
8	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
9	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
10	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
11	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
12	Дымовая труба	12,720292	79,67374	212,004864	1327,89562	5,300122	33,19739
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>152,643504</b>		<b>2544,058368</b>		<b>63,601464</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0212509459</b>		<b>0,3541824265</b>		<b>0,0088545613</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.40. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **УПН Цех: 1 Установка факельная**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	43,353170	1144,41226	13547,8656	357628,82442	1896,70118	50068,03542
2	Факел	23,482967	53,72796	7338,42720	16789,98667	1027,37981	151417,99587
3	Факел	23,482967	53,72796	7338,42720	16789,98667	1027,37981	151417,99587
4	Факел	9,031910	53,72796	2822,47200	16789,98667	395,14608	2350,59813
5	Факел	9,031910	53,72796	2822,47200	16789,98667	395,14608	2350,59813
6	Факел	9,031910	53,72796	2822,47200	16789,98667	395,14608	2350,59813
7	Факел	9,031910	53,72796	2822,47200	16789,98667	395,14608	2350,59813
8	Факел	9,031910	53,72796	2822,47200	16789,98667	395,14608	2350,59813
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>135,478654</b>		<b>28789,2144</b>		<b>5927,1912</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,00188612647</b>		<b>4,0080018818</b>		<b>0,8251803449</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.41. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования  
УПН Цех: 2 Насосная перекачки нефти

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 970330 т н.э. продукции (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества							
		Дигидросульфид		Углеводороды предельные C1-C5		Углеводороды предельные C6-C10		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков (Приказ от 13.06.2019.№376)</i>									
1	Неорганизованный	-	-	-	-	-	-	0,000301	0,0
2	Неорганизованный	0,000070	0,0	0,085113	0,0	0,031480	0,0	-	0,0
3	Неорганизованный	0,000070	0,0	0,085113	0,0	0,031480	0,0	-	0,0
4	Неорганизованный	0,000070	0,0	0,085113	0,0	0,031480	0,0	-	0,0
5	Неорганизованный	4,84e-07	0,0	0,000585	0,0	0,000216	0,0	-	0,0
6	Неорганизованный	4,84e-07	0,0	0,000585	0,0	0,000216	0,0	-	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		<b>0,000216094</b>		<b>0,262691</b>		<b>0,09716</b>		<b>0,000301</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0000002227</b>		<b>0,0002707234</b>		<b>0,0001001309</b>		<b>0,0000003102</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,002		≤2,5		≤1,1		≤5,8	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.42. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УПН Цех: 7 Установка компрессорная газа КСУ (ВКС)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,014059	64484,35475
2	Свеча	-	-	-	-	0,014059	64484,35475
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,028118</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000039146</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.43. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УПН Цех: 8 Сети внутриплощадочные

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008436	77381,2257
2	Свеча	-	-	-	-	0,008436	77381,2257
3	Неорганизованный	-	-	-	-	3,871989	0,0
4	Неорганизованный	-	-	-	-	18,08163	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>21,970487</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0030587193</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.44. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УПН Цех: 9 Площадка подготовки нефти

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008436	64484,35475
2	Неорганизованный	-	-	-	-	3,824325	64484,35475
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год					<b>3,832761</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т					<b>0,000533595</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.45. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УПН Цех: 10 Площадка подогревателей (ПТБ - 1,6)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
5	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
6	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
7	Свеча	-	-	-	-	0,00843561	0,0
8	Неорганизованный	-	-	-	-	1,399608	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОН, т/год	<b>124,832772</b>		<b>275,94</b>		<b>29,002044</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0173791508</b>		<b>0,0384162172</b>		<b>0,0040376488</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	



Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.46. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УПН Цех: 11 Площадка факельных сепараторов

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008436	2514,88984
2	Факел	0,000100	47,31541	0,017000	14739,51274	0,002000	2005,56278
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,011167	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>0,0001</b>		<b>0,017</b>		<b>0,021603</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0000000139</b>		<b>0,0000023667</b>		<b>0,0000030076</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.47. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования УПН Цех: 12 Установка предварительной сепарации нефти

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,008436	2514,88984
2	Факел	0,000100	466,28571	0,018000	146707,83297	0,003000	19964,2022
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>0,0001</b>		<b>0,018</b>		<b>0,011436</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0000000139</b>		<b>0,0000025060</b>		<b>0,0000015921</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.48. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **УПН** Цех: 14 Кустовая площадка К-171

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Неорганизованный	-	-	-	-	0,016258	0,0
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,058709	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,074967</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000104369</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.49. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **УПН** Цех: 15 Групповая замерная установка

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная венсистема	-	-	-	-	0,010086	0,11426
2	Неорганизованный	-	-	-	-	2,844095	0,0
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,020363	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>2,874544</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0004001925</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.50. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 1 Куст скважин №2**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	28,117000	4696,38213	8786,71420	1467593,46093	1195,59600	199693,57115
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,59900	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,59900	924,43996
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,028903	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>69,727924</b>		<b>8878,6942</b>		<b>1204,822903</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0097074838</b>		<b>1,2360869921</b>		<b>0,1677347912</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.51. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 2 Куст скважин №6**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
2	Факел	26,810000	7164,2538	8378,02980	2238932,77022	1139,986	304648,41129
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,613432	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>47,615462</b>		<b>8424,0198</b>		<b>1145,198432</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,006628999</b>		<b>1,1727874687</b>		<b>0,1590162464</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.52. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 3 Куст скважин №8**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	26,810000	7164,2538	8378,02980	2238932,77022	1139,986	304648,41129
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599000	924,43996
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,005645	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>47,615462</b>		<b>8424,0198</b>		<b>1144,590645</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,006628999</b>		<b>1,1727874687</b>		<b>0,1593492890</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.53. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 4 Куст скважин №15**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	32,695000	4368,34193	10217,1095	1365203,1021	1390,227	185760,8747
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,002823	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>53,500462</b>		<b>10263,0995</b>		<b>1394,828823</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,007448305</b>		<b>1,4288231473</b>		<b>0,194187312</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.54. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 5 Куст скважин №5**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	28,117000	4696,38213	8786,71420	1467593,46093	1195,596	199693,57115
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,001631	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>69,727924</b>		<b>8878,6942</b>		<b>1204,795631</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0097074838</b>		<b>1,2360869921</b>		<b>0,16773099</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.55. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 6 Куст скважин №7**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	31,387000	4659,61279	9808,42510	1456216,59418	1334,618	198144,93302
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,003086	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>72,997924</b>		<b>9900,4051</b>		<b>1343,819086</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0101627314</b>		<b>1,3783290296</b>		<b>0,1870857645</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.56. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 7 Куст скважин №12**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	22,886	10193,75913	7151,9767	3185473,66459	10,763000	433442,76194
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,0028230	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год	<b>22,886</b>		<b>7151,9767</b>		<b>10,765823</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0031861765</b>		<b>0,9956943181</b>		<b>0,001498812</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.57. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 8 Куст скважин №71**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	24,194000	6927,77646	7560,66100	2164822,36059	11,378	3258,05202
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,004014	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год	<b>65,804924</b>		<b>7652,641</b>		<b>20,580014</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0091613258</b>		<b>1,0653965304</b>		<b>0,0028651384</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.58. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 9 Куст скважин №3**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	32,695000	4368,34193	10217,1095	1365203,1021	1390,227	185760,8747
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,005645	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>74,305924</b>		<b>10309,0895</b>		<b>1399,430645</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0103448304</b>		<b>1,4352258502</b>		<b>0,1948279756</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.59. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 10 Куст скважин №9**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	28,117000	4696,38213	8786,71420	1467593,46093	1195,596	199693,57115
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599	924,43996
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,0018817	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>69,727924</b>		<b>8878,6942</b>		<b>1204,795882</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0097074838</b>		<b>1,2360869921</b>		<b>0,1677310294</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.60. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 11 Куст скважин №4**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	24,84800	5533,42537	7765,0032	1729257,07041	1056,5730	2602,69258
2	Неорганизованный	-	-	-	-	0,0018817	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год	<b>24,848</b>		<b>7765,0032</b>		<b>1056,574882</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0034593251</b>		<b>1,0810395350</b>		<b>0,1470957822</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.61. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 12 Куст скважин №11**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	32,695000	4368,34193	10217,1095	1365203,1021	1390,227	185760,8747
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,990000	9244,41859	4,599000	924,43996
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,005645	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год	<b>53,500462</b>		<b>10263,0995</b>		<b>1394,831645</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0074483053</b>		<b>1,4288231473</b>		<b>0,1941877053</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	



Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.62. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 13 Куст скважин №171**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	25,502000	5111,65940	7969,34540	1597287,57899	1084,377	217340,69203
2	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,9900000	9244,41859	4,599000	924,43996
3	Дымовая труба	20,805462	4182,09352	45,9900000	9244,41859	4,599000	924,43996
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,005645	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		<b>67,112924</b>		<b>8061,3254</b>		<b>1093,580645</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0093434249</b>		<b>1,1222933510</b>		<b>0,1522477044</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.63. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 14-22 Одиночная скважина (№№12-Р, 21-Р, 23-Р, 30-Р, 32-Р, 45-Р, 53-Р, 54-Р, 62-Р)**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Неорганизованный	-	-	-	-	0,000033	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОТН, т/год		-		-		<b>0,000033</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		<b>0,0000000046</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.64. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 23 Газосборос с кустов №6,5,2,71, скв. №53-Р, №32-Р**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
5	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
6	Неорганизованный	-	-	-	-	0,000753	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,088218</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000122817</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.65. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 24 Газосборос с кустов №7,4,5, скв. №62-Р**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,000023	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,052502</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000073093</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.66. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 25 Газосброс с кустов №12, скв. №12-Р**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,000012	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,052491</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000073078</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.67. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования **Кусты скважин Цех: 26 Газосброс с кустов №8, скв. №30-Р, №45-Р**

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Неорганизованный	-	-	-	-	0,000018	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,052497</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000073086</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.68. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Кусты скважин Цех: 27 Газосбор с кустов №3,11,скв.№21-Р,№23-Р, №54-Р

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
2	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
3	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
4	Свеча	-	-	-	-	0,017493	9645,37981
5	Неорганизованный	-	-	-	-	0,000060	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,070032</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000097498</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Таблица 4.69. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования Кусты скважин Цех: 28-50 Скважина №№24 (12, 16, 21, 23, 25, 26, 29, 30, 32, 36, 41, 43, 45, 46, 53, 54, 55, 65, 128, 129, 505)

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 7. Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Факел	19,01664	79,53506	316,94400	1325,58437	7,923600	33,13961
2	Неорганизованный	-	-	-	-	7,613342	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОН, т/год	<b>19,01664</b>		<b>316,944</b>		<b>15,536942</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	<b>0,0026474863</b>		<b>0,0441247718</b>		<b>0,0021630446</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤5,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.70. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ДКС Цех: 1 Сети внутриплощадочные

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Свеча	-	-	-	-	0,756479	741460,0044
2	Свеча	-	-	-	-	0,252160	247559,83699
3	Неорганизованный	-	-	-	-	0,012665	0,0
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>1,021304</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0001421854</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Таблица 4.71. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ДКС Цех: 4 Установака подготовки газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,0331181	18,78569
2	Свеча	-	-	-	-	0,0103630	741460,0044
3	Свеча	-	-	-	-	0,0034540	686537,02918
	Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год	-		-		<b>0,046935</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т	-		-		<b>0,0000065343</b>	
	Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ	≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.72. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ДКС Цех: 2 ГПА, Блок энергетический

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
2	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
3	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
4	Дымовая труба	44,866260	1155,40013	124,630300	3209,48992	4,0366080	103,95109
5	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	740172,74744
6	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
7	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
8	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	74017,27474
9	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
10	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
11	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	740172,74744
12	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
13	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
14	Свеча	-	-	-	-	0,2383430	740172,74744
15	Свеча	-	-	-	-	9,1364700	741785,32461
16	Свеча	-	-	-	-	0,0794480	741401,78674
17	Неорганизованный	-	-	-	-	0,1792119	0,0
18	Неорганизованный	-	-	-	-	0,1792119	0,0
19	Неорганизованный	-	-	-	-	0,1792119	0,0
20	Неорганизованный	-	-	-	-	0,1792119	0,0
Годовой валовый выброс маркерных веществ по ОН, т/год		<b>179,46504</b>		<b>498,5212</b>		<b>54,680324</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		<b>0,0249850256</b>		<b>0,0694038511</b>		<b>0,0076125651</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤1,0		≤1,0	

Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Таблица 4.73. Данные об уровне выбросов маркерных веществ объекта технологического нормирования ДКС Цех: 3 Участок сепарации газа

Годовой выпуск продукции на объекте составляет 7182904,00 (единицы измерения те же, что и в соответствующем справочнике НДТ: шт., тонны, м<sup>3</sup> и другие)

N N пп	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества					
		Азота диоксид		Углерода оксид		Метан	
		масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>	масса т/год	концентрация мг/дм <sup>3</sup>
<i>НДТ 14. Оптимизация дожимных компрессорных станций (компримировании газа горючего природного) (Приказ от 17.07.2019 №471)</i>							
1	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,02373
2	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,04962
3	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,02373
4	Вытяжная вентсистема	-	-	-	-	0,002712	0,04962
5	Свеча	-	-	-	-	0,227980	738665,55714
6	Свеча	-	-	-	-	0,075993	738773,55860
7	Свеча	-	-	-	-	0,227980	738665,55714
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		-		-		<b>0,542801</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т		-		-		<b>0,0000755685</b>	
Удельные значения массы выбросов маркерных веществ, кг/т по НДТ		≤0,7		≤1,0		≤1,0	

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

## **5 СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВАХ СБРОСОВ И ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ**

В соответствии со статьей 1 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» технологические нормативы - нормативы выбросов, сбросов загрязняющих веществ, нормативы допустимых физических воздействий, которые устанавливаются с применением технологических показателей.

На основании статьи 23 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий.

В связи с отсутствием технологических показателей физического воздействия в отраслевых справочниках ИТС НДТ, рассмотренных и представленных в таблице 2.5, технологические нормативы физического воздействия не разрабатываются и не устанавливаются на основании ст. 23 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

В связи с отсутствием сбросов и источников сбросов загрязняющих веществ в водные объекты технологические нормативы сбросов не устанавливаются.



*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

## **6 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ЛИТЕРАТУРЫ**

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Приказ Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении правил разработки технологических нормативов».
3. Приказ Минприроды России от 11.10.2018 N 510 «Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения».
4. ИТС 28-2017 «Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти» (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2838).
- 5.
6. Приказ Минприроды России от 13 июня 2019 года N 376 «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти».
- 7.
8. Федеральный закон от 21.07.2014 N 219-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды».
9. Распоряжение Правительства РФ от 30.04.2019 № 866-р «Об утверждении поэтапного графика актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям».
10. Приказ Минпромторга России от 31.03.2015 № 665 «Об утверждении Методических рекомендаций по определению технологии в качестве наилучшей доступной технологии».
11. ГОСТ Р 56 828.15–2016. Наилучшие доступные технологии. Термины и определения.
12. Распоряжение от 20 июня 2017 г. N 1299-р (в ред. распоряжений Правительства РФ от 07.04.2018 N 622-р, от 01.08.2019 N 1712-Р, от 31.03.2020 N 811-р) «Об утверждении перечня основного технологического оборудования, эксплуатируемого в случае применения наилучших доступных технологий, в целях применения подпункта 5 пункта 1 статьи 259.3 Налогового кодекса РФ

*Расчет технологических нормативов АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

## **ПРИЛОЖЕНИЕ 1**

### **Перечень и параметры источников выбросов загрязняющих веществ**

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнений атмосферы

1	2	3			4	5	6	7	8	9	10	11	12-14			15-18			19	20	21	22	23			24	25		26	27	28	29							
		Источники выделения загрязняющих веществ (помер и наименование)	количество в час	количество в год									поверхностная нагрузка	12	13	14	X1	Y1					X2	Y2	ширина площадки		наименование	код					рас	м³/с	т/год				
1	1				0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							0,01	0,01	0,01	0,01				0,01			0,01	0,01	0,01								
		ТУ 8218-001 <b>Имя-фамильное предприятие: Металлоинвентар</b>	Цех (помер и наименование)	Участок (помер и наименование)												8760	Выхлопная ветвь системы	1					0001	1	12		0,84	7,25				4,02	20	0	-57	0	-57	0	0,00
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	1					8760	Выхлопная ветвь системы	1	0001	1	12	0,84	7,25	4,02	20	0	-57	0	-57	0	-57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество технологического парового пара, поступающего по измерению	Номер режущей сетки выброса	Высота режущей сетки выброса	Диаметр устья трубы (м)	Температура выброса		Скорость выброса (м/с)	Объем выброса		Координаты на карте сетки (м)				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекания пароводяной пленкой (%)	Средняя влажность воздуха (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	При- мес- ные	
		номер и наименование	количество в год						X1	Y1		X2	Y2	код	наименование	г/с	мг/м3					т/год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
Г У К П	1 Цех вала и separation дала	001201 Фланцевые соединения	7	8760 Фланцевая система	1	0012	1	12	0,05	11,2	0,02	20																	
Г У К П	1 Цех вала и separation дала	001301 Фланцевые соединения	7	8760 Фланцевая система	1	0013	1	12	0,05	11,2	0,02	20																	
Г У К П	1 Цех вала и separation дала	001401 Фланцевые соединения	7	8760 Фланцевая система	1	0014	1	12	0,05	11,2	0,02	20																	
Г У К П	1 Цех вала и separation дала	001501 Сброс газа с боковой дала	1	0,17 Счета	1	0015	1	17	0,06	7,43	0,02	20																	
Г У К П	1 Цех вала и separation дала	001601 Сброс газа с боковой дала	1	0,17 Счета	1	0016	1	17	0,06	7,43	0,02	20																	
Г У К П	1 Цех вала и separation дала	001701 Сброс газа с боковой дала	1	0,17 Счета	1	0017	1	17	0,06	7,43	0,02	20																	
Г У К П	2 Цех подготовки газа и конденсата	001801 Фланцевые соединения	9	8760 Фланцевая система	1	0018	1	12,2	0,84	3,62	2,01	20																	
Г У К П	2 Цех подготовки газа и конденсата	001901 Фланцевые соединения	9	8760 Фланцевая система	1	0019	1	12,2	0,84	3,62	2,01	20																	
Г У К П	2 Цех подготовки газа и конденсата	002001 Фланцевые соединения	9	8760 Фланцевая система	1	0020	1	12,2	0,84	3,62	2,01	20																	
Г У К П	2 Цех подготовки газа и конденсата	002101 Фланцевые соединения	9	8760 Фланцевая система	1	0021	1	12,2	0,84	3,62	2,01	20																	
Г У К П	2 Цех подготовки газа и конденсата	002201 Фланцевые соединения	9	8760 Фланцевая система	1	0022	1	12,2	0,84	3,62	2,01	20																	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество технологического оборудования по одному номеру	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса		Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обеспеченности проектной мощностью (%)	Средн. степ. загрузки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовой выброс по источнику (т/год)	При мес. мес								
		поверхности	объема						код	наименование					г/с	мг/м3	т/год												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0023	1	12,2	0,84		2,01	20			-69														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0023	1	12,2	0,84		2,01	20			-70														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0023	1	12,2	0,84		2,39	20			-71														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0023	1	12,2	0,84		2,39	20			-71,5														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0023	1	12,2	0,84		2,39	20			-71,5														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0023	1	12,2	0,84		2,39	20			-72														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0029	1	2,1	0,04		3,00e-03	20			-72,5														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0029	1	2,1	0,04		3,00e-03	20			-73														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0031	1	18,9	0,06	7,43	0,02	20			-73,5														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0031	1	18,9	0,06	7,43	0,02	20			-74														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0033	1	18,9	0,06	7,43	0,02	20			-74,5														
ГУКП	2 Цех подготовки пла и выщелачивания		9	8760 Фальшивые сосиски	1	0033	1	18,9	0,06	7,43	0,02	20			-74,5														









Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников выбросов, подлежащих замеру	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса					Ширина поперечного сечения (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекаемости поперечной площади (%)	Средняя длина элементов остога (%)	Загрязняющее вещество			Высвобождаемое количество	Средняя температура выброса (°C)	Виды	Вспомогательный источник выброса	Прибор измерения	
		поверхности	поперечного сечения						поверхности	поверхности	поверхности	поверхности	поверхности					поверхности	поверхности	поверхности						поверхности
ТУКП	6 Пиломатериалы	3	4	8760	1	6003	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
	600301 Флисовые соединения		133				8	0,06	0	0	0	3,5	-40	6	-40	2				0,000077	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018
	600301 Флисовые соединения		133				8	0,06	0	0	0	3,5	-40	6	-40	2				0,000077	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018
ТУКП	7 Пиломатериалы		1	0,17	1	6065	8	0,06	7,43	0,02	20	1	-72	1	-72	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
	606501 Сбросы газа с оборудования		1				8	0,06	7,43	0,02	20	1	-72	1	-72	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
ТУКП	7 Пиломатериалы		1	0,17	1	6066	8	0,06	7,43	0,02	20	1	-74	1	-74	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
	606601 Сбросы газа с оборудования		1				8	0,06	7,43	0,02	20	1	-74	1	-74	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
ТУКП	7 Пиломатериалы		1	0,17	1	6068	8	0,06	7,43	0,02	20	1	-75	1	-75	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
	606801 Сбросы газа с оборудования		1				8	0,06	7,43	0,02	20	1	-75	1	-75	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
ТУКП	7 Пиломатериалы		1	0,17	1	6069	8	0,06	7,43	0,02	20	1	-76	1	-76	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
	606901 Сбросы газа с оборудования		1				8	0,06	7,43	0,02	20	1	-76	1	-76	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
ТУКП	7 Пиломатериалы		1	0,17	1	6070	8	0,06	7,43	0,02	20	1	-77	1	-77	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
	607001 Сбросы газа с оборудования		1				8	0,06	7,43	0,02	20	1	-77	1	-77	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
ТУКП	7 Пиломатериалы		1	0,17	1	6071	8	0,06	7,43	0,02	20	1	-78	1	-78	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
	607101 Сбросы газа с оборудования		1				8	0,06	7,43	0,02	20	1	-78	1	-78	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
ТУКП	7 Пиломатериалы		108	8760	1	6004	2	0	0	0	0	4	-60	8	-60	2				0,000062	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015
	600401 Флисовые соединения		108				2	0	0	0	0	4	-60	8	-60	2				0,000062	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015	0,000015
ТУКП	8 Пиломатериалы		1	0,17	1	6072	5	0,11	2,21	0,02	20	1	-79	1	-79	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
	607201 Сбросы газа с оборудования		1				5	0,11	2,21	0,02	20	1	-79	1	-79	0				0,1765218	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952	9021,60952
ТУКП	8 Пиломатериалы		34	8760	1	6005	2	0	0	0	0	4,5	-60	8,5	-60	2				0,00002	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005
	600501 Флисовые соединения		34				2	0	0	0	0	4,5	-60	8,5	-60	2				0,00002	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выброса загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество установленных газоходов	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекания газоходной трубой (%)	Средняя температура выброса (°С)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Приращение выброса (т/год)							
		поверхностный	подземный						суммарный	масса	концентрация	масса					масса	масса	масса											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
ТУКП	12 Фасалына установка	008501 УОМТ-1200 (двухфазная)	1	8760 Фасел	1	00852	1	60	1,2	89,46	10,18	16591	2	-62	2	-62	2	-62	0	0,00	0,00	0,000006	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	12 Фасалына установка	008501 УОМТ-1200 (однофазная)	1	8760 Фасел	1	00853	1	60	1,2	89,46	10,18	16591	2	-62,5	2	-62,5	2	-62,5	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	12 Фасалына установка	008501 УОМТ-1200 (сбор с установкой подтопки)	1	8760 Фасел	1	00854	1	60	1,2	89,46	10,18	16591	2	-63	2	-63	2	-63	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	12 Фасалына установка	008501 УОМТ-1200 (сбор с преобразователями плазмы)	1	8760 Фасел	1	00855	1	60	1,2	89,46	10,18	16591	2	-64	2	-64	2	-64	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	12 Фасалына установка	008601 УОМТ-1200 (сбор с установкой подтопки)	1	8760 Фасел	1	00866	1	60	1,2	89,46	10,18	16591	2	-63,5	2	-63,5	2	-63,5	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	12 Фасалына установка	008601 УОМТ-1200 (сбор с установкой подтопки)	1	8760 Фасел	1	00867	1	60	1,2	89,46	10,18	16591	2	-64,5	2	-64,5	2	-64,5	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	12 Фасалына установка	008801 УОМТ-1200 (продукция и отходы от производства выхлопных газовых газопроводов на фазе УКИП)	1	4380 Фасел	1	00889	1	45,02	6,95	10,03	380,36	16591	2	-65	2	-65	2	-65	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	14 Учет приёма и подачи метанола, ниссолан	009001 Фашыналына установка	28	8760 Дифектор	1	00901	1	2,1	0,2	1,24	0,04	20	2	-66	2	-66	2	-66	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	14 Учет приёма и подачи метанола, ниссолан	009001 Фашыналына установка	28	8760 Дифектор	1	00902	1	10	0,5	4,03	0,79	20	2	-66,5	2	-66,5	2	-66,5	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	
ТУКП	14 Учет приёма и подачи метанола, ниссолан	009301 Фашыналына установка	28	8760 Дифектор	1	00931	1	10	0,5	4,03	0,79	20	2	-67,5	2	-67,5	2	-67,5	0	0,00	0,00	0,000019	24	2,5	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	28	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выпущено изделий за плановые периоды		Наименование исходного вещества	Количество изготовленного материала по заданным параметрам	Номер изделия	Высота резной части изделия (мм)	Диаметр устья горла (мм)	Параметры изготовления				Ширина лопатки (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обескислородности плавильной ванны (%)	Средняя температура ванны (°C)	Загружаемое вещество			Выборы израсходованных веществ			Всего выборок по источнику (шт)	Причина отбраковки					
		номер и наименование	количество в шт						количество в кг	время (мин)	количество в кг	количество в шт					количество в кг	количество в шт	количество в кг	количество в шт	количество в кг								
ТУХП	14 Узел приема и подачи металла	00940	Фланцевые соединения	28	8760 Вязкая смесь	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	052	Металл (Металловый спир)	0,000168	25	26	27	28	0,005298	29	0,005298	
		60080	Бакель-красочный металл	1	8760 Непортитовый	1	6008	1	2	0	0	0	0	6	-60	7	-60	2	0333	Дитирозульфид (Сервофор)	0,000196	0,000196	0	0	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	
		60090	Резервуар металла	1	8760 Непортитовый	1	6009	1	2	0	0	0	0	6,5	-60	7	-60	2	2754	Алмаз С12-С19	0,023438	0,023438	0	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	
		60100	Бакель-красочный металл	1	8760 Непортитовый	1	6010	1	2	0	0	0	0	7,5	-60	10	-60	2	1052	Металл (Металловый спир)	0,000456	0,000456	0	0	0,001764	0,001764	0,001764	0,001764	
		60110	Бакель-красочный металл	1	8760 Непортитовый	1	6011	1	2	0	0	0	0	8	-60	10	-60	2	1052	Металл (Металловый спир)	0,000456	0,000456	0	0	0,001764	0,001764	0,001764	0,001764	
		60120	Бакель-красочный металл	1	8760 Непортитовый	1	6012	1	2	0	0	0	0	8,5	-60	10	-60	2	1052	Металл (Металловый спир)	0,000456	0,000456	0	0	0,001764	0,001764	0,001764	0,001764	
		60130	Бакель-красочный металл	1	8760 Непортитовый	1	6013	1	2	0	0	0	0	9	-60	12	-60	2	1052	Металл (Металловый спир)	0,000456	0,000456	0	0	0,001764	0,001764	0,001764	0,001764	
		60140	Фланцевые соединения	44	8760 Непортитовый	1	6014	1	2	0	0	0	0	9,5	-60	12	-60	2	1052	Металл (Металловый спир)	0,000264	0,000264	0	0	0,0008326	0,0008326	0,0008326	0,0008326	
		00950	Сборка гаек с ободьями	1	0,17 Свеча	1	0095	1	8	0,11	2,21	0,02	20	2	2	2	2	2	2	0402	Бутан	0,1765218	902,16952	0,000106	0,000106	0,000106	0,000106	0,000106	0,000106
		00960	Фланцевые соединения	98	8760 Непортитовый	1	0096	1	4	0,15	7,22	0,14	20	2	2	2	2	2	2	0403	Гексан	0,041372	2111,62386	0,00025	0,00025	0,00025	0,00025	0,00025	0,00025
		00970	ДВС АИМ64С-7400-ЗРТН (АВР)	1	12 Дыковая труба	1	0097	1	6,4	0,32	10,01	0,81	400	2	-69	2	-69	2	-69	0402	Бутан	0,000113	0,6572222	201,26524	0,000124	0,000124	0,000124	0,000124	0,000124



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены зарплатных ведомств	Наименование источника	Количество изготовленных петлюнок по заданным номерам	Номер петлюнки	Высота петлюнки	Диаметр устья	Тяжелые металлы		Ширина	Наименование ГОУ	Коэффициент	Среднее	Зарплатное ведомство		Выборы зарплатных ведомств			Всего выделено по источнику (штук)										
								объем	нагрузка					код	наименование	г/с	мг/с3	штук											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0109	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0110	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0111	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0112	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0113	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0114	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0115	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0116	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0117	4	0,15	1,19	0,02	20																			
ТУКП	И8 Уставка изготовлена на собственном оборудовании	1	0,17 Света	1	0118	4	0,15	1,19	0,02	20																			



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены заграждающих веществ (номер и наименование)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ		Количество источников загрязняющих веществ по данным замеров	Номер режонирования выброса	Высота режонирования выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Температура выброса		Координаты на карте схемы (м)				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекаемости паронепроницательной завесы (%)	Средняя величина скорости ветра (м/с)	Заграждающее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Величина выброса по источнику (г/час)	При этом		
			код	наименование					г/с	мг/м3	г/год	код	наименование	г/с					мг/м3	г/год								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01280 Опилочные соединения	8	8760 Вытяжная вентиляция	1	0128	12,8	0,56	16,52	4,07	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01280 Опилочные соединения	8	8760 Вытяжная вентиляция	1	0129	12,8	0,56	16,52	4,07	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01300 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0130	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01310 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0131	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01320 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0132	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01330 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0133	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01340 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0134	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01350 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0135	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01360 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0136	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосов комплекса	01370 Опилочные соединения	8	8760 Дефлектор	1	0137	12,8	0,71	41,73	16,52	20																	



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены зарплатных ведшей		Наименование источника		Количество выделенных подольных номеров	Номер выделенного номера	Высота выделенного номера	Диаметр устья трубы (м)	Технико-экономические		Координаты на карте scales (м)				Ширина поперечного сечения (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обескислородности газовой смеси (%)	Средн. масс. доля сероводорода (%)	Зарплатное вещество		Выборка зарплатных ведшей				Всего выделено по источнику (штуки)	Прич. мес. мес.	
		количество в шт	в %	число работ в год	количество в шт					в %	X1	X2	Y1	Y2	код					наименование	ггс	мл/л	шт/шт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосной выделителя		1	0,17 Света		1	0,138	1	13	0,06	26,17	0,07	20	-1	-69	-1	-69	0		0,00								
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосной выделителя		1	0,17 Света		1	0,139	1	13	0,06	26,17	0,07	20	-1	-69,5	-1	-69,5	0		0,00								
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосной выделителя		1	0,17 Света		1	0,140	1	13	0,06	26,17	0,07	20	-1	-70	-1	-70	0		0,00								
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосной выделителя		1	0,17 Света		1	0,140	1	13	0,06	26,17	0,07	20	-1	-70,5	-1	-70,5	0		0,00								
2 УДК	1 Цех буферных емкостей и насосной выделителя		1	0,17 Света		1	0,140	1	13	0,06	26,17	0,07	20	-1	-71	-1	-71	0		0,00								
2 УДК	2 Цех дстигивающих выделителя		7	87,60 Вытяжная выделителя		1	0,42	1	11,05	0,5	70,28	13,8	20	-1	-71	-1	-71	0		0,00								
2 УДК	2 Цех дстигивающих выделителя		7	87,60 Вытяжная выделителя		1	0,43	1	11,05	0,5	70,28	13,8	20	-1	-71,5	-1	-71,5	0		0,00								
2 УДК	2 Цех дстигивающих выделителя		7	87,60 Вытяжная выделителя		1	0,44	1	11,05	0,5	70,28	13,8	20	-1	-72	-1	-72	0		0,00								
2 УДК	2 Цех дстигивающих выделителя		7	87,60 Вытяжная выделителя		1	0,45	1	11,05	0,5	70,28	13,8	20	-1	-72,5	-1	-72,5	0		0,00								
2 УДК	2 Цех дстигивающих выделителя		7	87,60 Вытяжная выделителя		1	0,46	1	11,05	0,5	70,28	13,8	20	-1	-73	-1	-73	0		0,00								
2 УДК	2 Цех дстигивающих выделителя		7	87,60 Вытяжная выделителя		1	0,47	1	11,05	0,5	70,28	13,8	20	-1	-73,5	-1	-73,5	0		0,00								





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников (подобных по условиям измерения)	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средняя доля сточных вод (%)	Загрязняющее вещество			Высвобождаемое вещество	Прич. масса	Валовой выброс по источнику (т/год)	Прич. масса								
		поверхности	объем						скорость	на высоте	код	наименование					г/с	мг/с	т/год												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
2 УДК	7 Площадка дренажных емкостей ЖЗ	0,34 Свеча	1	0,66	1	7,5	0,11	2,21	0,02	20																					
2 УДК	7 Площадка дренажных емкостей ЖЗ	0,34 Свеча	1	0,67	1	7,5	0,11	2,21	0,02	20																					
2 УДК	7 Площадка дренажных емкостей ЖЗ	0,34 Свеча	1	0,26	1	2	0	0	0	0	0	0	0	6,5	-62	7	-62	2													
2 УДК	8 Площадка буферных емкостей	0,17 Свеча	1	0,68	1	32	0,11	253,6	2,41	20																					
2 УДК	8 Площадка буферных емкостей	0,17 Свеча	1	0,69	1	32	0,11	253,6	2,41	20																					
2 УДК	8 Площадка буферных емкостей	0,790 Перемешиватель	38	60,27	1	2	0	0	0	0	0	0	0	7,5	-62	8	-62	2													
2 УДК	9 Стяжки утилизационные	0,280 Перемешиватель	54	60,28	1	2	0	0	0	0	0	0	0	8,5	-62	9	-62	2													
2 УДК	10 ДЭС	0,780 АЭС АДМ1 (000С-1400-3ПТ (АВР))	1	0,70	1	64	0,32	18,64	1,5	400																					
2 УДК	10 ДЭС	0,780 АЭС АДМ1 (000С-1400-3ПТ (АВР))	1	0,71	1	64	0,32	18,64	1,5	400																					





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ		Количество котлоагрегатов, печей, котлов, топок и других источников	Номер котлоагрегата, печи, котла, топки	Высота котлоагрегата, печи, котла, топки, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры котлоагрегата			Коэффициент полезного действия (%)			Средняя температура выброса, °С			Среднее значение скорости ветра, м/с	Ширина зоны рассеивания, м	Наименование ГОУ	Коэффициент полезного действия (%)	Средняя температура выброса, °С	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Приемный пункт
			помер и наименование	число работ в год					13	14	15	16	17	18	19	код	наименование						т/с	мг/с3	т/год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01901 Сброс газа с безразличия	1	0191	7	0,05	12,73	0,03	20	-2	-79,5	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01980 Сброс газа с безразличия	1	0192	7	0,05	12,73	0,03	20	-2	-80	-2	-80	-2	-80	-2	-80	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01980 Сброс газа с безразличия	1	0193	7	0,05	12,73	0,03	20	-3	-65,5	-3	-65,5	-3	-65,5	-3	-65,5	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01980 Сброс газа с безразличия	1	0194	7	0,05	12,73	0,03	20	-3	-65,5	-3	-65,5	-3	-65,5	-3	-65,5	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01980 Сброс газа с безразличия	1	0195	7	0,05	12,73	0,03	20	-3	-65,5	-3	-65,5	-3	-65,5	-3	-65,5	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01980 Сброс газа с безразличия	1	0196	7	0,05	12,73	0,03	20	-3	-66	-3	-66	-3	-66	-3	-66	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01970 Сброс газа с безразличия	1	0197	7	0,05	12,73	0,03	20	-3	-67	-3	-67	-3	-67	-3	-67	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	01980 Сброс газа с безразличия	1	0198	7	0,05	12,73	0,03	20	-3	-67,5	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	60370 Фоновые соединения	54	6037	1	2	0	0	0	3	-64	3,5	-64	3,5	-64	3,5	-64	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	60380 Фоновые соединения	54	6038	1	2	0	0	0	3	-62	3,5	-62	3,5	-62	3,5	-62	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3 КС	2 Устьювка компрессорная	60390 Фоновые соединения	54	6039	1	2	0	0	0	4	-62	4,5	-62	4,5	-62	4,5	-62	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		





Table with 31 columns: Цех (номер и наименование), Участок (номер и наименование), Итоговые сведения, Имя/наименование источника выброса, Количество источников, Номер участка выброса, Высота, Диаметр устья, Диаметр устья, Объем, Категория, Координаты, Ширина, Наименование ГОУ, Коэффициент, Среднее значение, Загрязняющее вещество, Выбросы, Приращенные выбросы, Приращенные выбросы, Приращенные выбросы.

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены зарплатных ведомств		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников загрязняющих веществ	Количество источников загрязняющих веществ по одному номеру	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Координаты на карте скема (м)				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обесчистки (показатель прозрачности (%))	Средняя доля серы в масле (%)	Загрязняющее вещество			Выборы загрязняющих веществ			Валовой выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество в шт							высота источника выброса (м)	диаметр устья трубы (м)	скорость (м/с)	объем на 1 шт (м³/с)	температура (°С)	X1	Y1	X2					Y2	код	наименование	г/с	мг/м³	т/год	
3 КС	9 Емкость для слива масла	604801 Емкость для слива масла	1	8760 Перчаточный	1	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
3 КС	9 Емкость для слива масла	604901 Фланцевые соединения	6	8760 Перчаточный	1	6049	0448	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 КС	10 ДЭС авария	021801 АЛДЭС ADM640С-1140-ЭРПН	1	12 Дачная труба	1	1	0215	1	6,4	0,32	10,57	0,85	400	3	-77	-3	-77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 КС	10 ДЭС авария	021801 АЛДЭС ADM640С-1140-ЭРПН	1	12 Дачная труба	1	1	0216	1	6,4	0,32	10,57	0,85	400	3	-77,5	-3	-77,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 ПР	1 Пиломатериал резервуар нефти	021801 Фланцевые соединения	12	8760 Вытяжная вентиляционная	1	1	0218	1	12,5	0,25	55,21	2,71	20	3	-78	-3	-78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 ПР	1 Пиломатериал резервуар нефти	021802 Сланцевые уплотнительные	56	8760 Вытяжная вентиляционная	1	1	0219	1	12,5	0,25	55,21	2,71	20	3	-79	-3	-79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 ПР	1 Пиломатериал резервуар нефти	605001 Резервуар нефти V=2000 м³	1	8760 Перчаточный	1	1	6050	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 ПР	1 Пиломатериал резервуар нефти	605001 Резервуар нефти V=2000 м³	1	8760 Перчаточный	1	1	6051	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены заправляющих веществ (номер и наименование)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Коллекторно-всасывающий (подолный) номер	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса			Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обеспеченности газоочистки (%)	Средн. суц. эмиссия загрязнителя (г/ч)	Загрязняющее вещество			Вид	Всего выброс по источнику (г/год)	При этом выброс по источнику (г/год)													
			количество в год	число работ в год						количество в год	количество в год	количество в год					количество в год	количество в год	количество в год				количество в год												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29							
																													1	2	3	4	5	6	7
4 ПР	1 Площадка резервуаров нефти	605301 Резервуар нефть V=2000 м3	4	8760 Неэритритовый	Неэритритовый	1	6052	1	10	2	0	0	0	3	-67	3,5	-67	19	2	21	0,00	0,000576	24	2,5	0,0009636	0	0,000008	0,000008	0,000008						
4 ПР	1 Площадка резервуаров нефти	605301 Резервуар нефть V=2000 м3	1	8760 Неэритритовый	Неэритритовый	1	6053	1	2	0	0	0	0	3,5	-67	4	-67	2		0,00	0,000576	0,000212	0,000212	0,000212	0,000212	0	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008					
4 ПР	2 Емкость аркажи	605301 Дренажная емкость	1	8760 Неэритритовый	Неэритритовый	1	6054	1	2	0	0	0	0	4	-67	4,5	-67	2		0,00	0,000278	0,000278	0,000278	0,000278	0,000278	0	0,000087	0,000087	0,000087	0,000087					
4 ПР	3 Резервуар-шлюхостерильный	605701 Резервуар	1	8760 Неэритритовый	Неэритритовый	1	6057	1	2	0	0	0	0	6,5	-67	7	-67	2		0,00	0,004088	0,004088	0,004088	0,004088	0,004088	0	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042					
4 ПР	4 Площадка для слива из аппаратов	605801 Фланцевые соединения	22	8760 Неэритритовый	Неэритритовый	1	6058	1	2	0	0	0	0	7,5	-67	8	-67	2		0,00	0,001655	0,001655	0,001655	0,001655	0,001655	0	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153					
5 БПО	1 Корпус ГО и ПР	022001 Наплавки	1	84 Дефлектор	Дефлектор	1	0220	1	9,5	0,16	0,8	0,02	20	3	-95,5	3	-95,5	0		0,00	0,000093	0,000093	0,000093	0,000093	0	0,003445	0,003445	0,003445	0,003445						
5 БПО	1 Корпус ГО и ПР	022101 Зарядное устройство	1	1800 Дефлектор	Дефлектор	1	0221	1	10,25	0,16	4,13	0,08	20	3	-80	0	0	0		0,00	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0	0,006207	0,006207	0,006207	0,006207					
5 БПО	1 Корпус ГО и ПР	022301 Зарядное устройство	1	1800 Дефлектор	Дефлектор	1	0222	1	10,25	0,16	4,13	0,08	20	4	-70	4	-70	0		0,00	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031					

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Коллекторно-ветровой канал (по одному из номеров)	Номер ветровой трубы	Высота ветровой трубы (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Координаты на карте скана (м)				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекания площадной (%)	Средняя степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Вспомогательный источник (ГТ/ТЭ)	Причём	Причём	Причём												
		количество работ в год	число работ в год						количество работ в год	количество работ в год	8	9	10	11	12	13					14	15	16					17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
5 БПО	1	1	022-301	Зарядные устройства	1	1800	Диффузор	6	7	8	0223	1	9,5	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29						
5 БПО	1	1	022-401	Протоколирование	1	80	Вытяжная ветвь системы	1	0224	1	0224	1	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5				
5 БПО	1	1	022-501	Вуализационные работы	1	270	Вытяжная ветвь системы	1	0225	1	0225	1	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5			
5 БПО	1	1	022-601	Ремонт топливного оборудования	1	500	Вытяжная ветвь системы	1	0226	1	0226	1	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5		
5 БПО	1	1	022-701	Ремонт топливного оборудования	1	500	Вытяжная ветвь системы	1	0227	1	0227	1	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5		
5 БПО	1	1	022-801	Дополнительная страница	1	2000	Вытяжная ветвь системы	1	0228	1	0228	1	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5		
5 БПО	1	1	022-901	Двигатель внутреннего сгорания	1	4300	Двигатель внутреннего сгорания	1	0229	1	0229	1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5		
5 БПО	1	1	023-001	Вытяжной шифр	1	4300	Вытяжная ветвь системы	1	0230	1	0230	1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	
5 БПО	1	1	023-101	Вытяжной шифр	1	4300	Вытяжная ветвь системы	1	0231	1	0231	1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	
5 БПО	1	1	023-201	Вытяжной шифр	1	4300	Вытяжная ветвь системы	1	0232	1	0232	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
5 БПО	1	1	023-301	Вытяжной шифр	1	4300	Вытяжная ветвь системы	1	0233	1	0233	1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
5 БПО	1	1	023-401	Вытяжной шифр	1	4300	Вытяжная ветвь системы	1	0234	1	0234	1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
5 БПО	1	1	023-501	Вытяжной шифр	1	4300	Вытяжная ветвь системы	1	0235	1	0235	1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
5 БПО	1	1	023-601	Вытяжной шифр	1	4300	Вытяжная ветвь системы	1	0236	1	0236	1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество поступающих потоков по номеру	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Температура выброса		Координаты на карте севе (м)						Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекательности поперечной (%)	Средняя длина стержня охватываемой (%)	Загрязняющее вещество			Причём	Всего выброс по источнику (т/год)	Причём					
		помер и наименование	количество в (т/г)						помер	температура	XI	YI	X2	Y2	X1	Y1					X2	Y2	код				наименование	г/с	мг/м3	т/год	
5 БПО	1	4 КНС-го-бачковая станция	3	8760 Дефлектор	1	0255	10	1,9	0,15	5,04	0,09	14	20	-1,5	-72,5	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
5 БПО	2	5 ДЭС	1	12 Дымовая труба	1	0256	6,4	0,32	10,36	0,83	400	-1,5	-75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 БПО	3	6 Пылеуловитель	1	8760 Перчаточный	1	6061	2	0	0	0	0	0	0	8,5	-67	9	-67	9	-67	9	-67	9	-67	9	-67	9	-67	9	-67	9	-67
5 БПО	4	6 Пылеуловитель	1	8760 Перчаточный	1	6062	2	0	0	0	0	0	0	6	-67	6,5	-67	6,5	-67	6,5	-67	6,5	-67	6,5	-67	6,5	-67	6,5	-67	6,5	-67
5 БПО	5	7 Теплая стена	20	2000 Вытяжная вентиляционная	1	0257	10,64	0,4	6,6	0,83	20	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72	-1,5	-72
5 БПО	6	7 Теплая стена	20	2000 Вытяжная вентиляционная	1	0258	10,64	0,4	6,6	0,83	20	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73	-1,5	-73
5 БПО	7	7 Теплая стена	20	2000 Вытяжная вентиляционная	1	0259	10,64	0,4	6,6	0,83	20	-1,5	-74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 БПО	8	7 Теплая стена	20	2000 Вытяжная вентиляционная	1	0260	10,64	0,4	6,6	0,83	20	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5	-1,5	-73,5
5 БПО	9	7 Теплая стена	20	2000 Вытяжная вентиляционная	1	0261	7,85	0,71	4,19	1,66	20	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5	-1,5	-74,5
5 БПО	10	7 Теплая стена	20	2000 Вытяжная вентиляционная	1	0262	7,85	0,71	4,19	1,66	20	-2,5	-65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0







Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников выброса загрязняющих веществ по одному из параметров	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекания паровоздушной завесой (%)	Средняя температура выброса (°С)	Загрязняющее вещество			Выборы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	При этом (т/год)
		номер и наименование	количество в (м³/ч)						высота	диаметр	скорость (м/с)	Объем на 1 м³ (л/с)	Температура (°С)	X1	Y1					X2	Y2	код	наименование	г/с	мг/м³		
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
6.ДП	1 Главный корпус	027801 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0273	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-49,5	-2,5	-49,5	0			0,00	0,00	0337	Углерод оксид	0,008271	0,005782	7,78749	0,005782	0,008271
6.ДП	1 Главный корпус	027801 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0274	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-49,5	-2,5	-49,5	0			0,00	0,00	0301	Керосин	0,001862	0,006929	1,64889	0,006929	0,001862
6.ДП	1 Главный корпус	027801 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0275	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-71,5	-2,5	-71,5	0			0,00	0,00	0304	Аэрозоль (Аэрозоль)	0,0002996	0,000213	0,26796	0,000213	0,0002996
6.ДП	1 Главный корпус	027601 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0276	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-72	-2,5	-72	0			0,00	0,00	0328	Углерод (Своя)	0,0001289	0,000094	0,11529	0,000094	0,0001289
6.ДП	1 Главный корпус	027601 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0277	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-72,5	-2,5	-72,5	0			0,00	0,00	0330	Сервопривод (Амплирующая)	0,000332	0,000233	0,29694	0,000233	0,000332
6.ДП	1 Главный корпус	027801 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0278	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-73	-2,5	-73	0			0,00	0,00	0337	Углерод оксид	0,0087071	0,005782	7,78749	0,005782	0,0087071
6.ДП	1 Главный корпус	027801 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0279	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-73,5	-2,5	-73,5	0			0,00	0,00	0301	Аэрозоль (Аэрозоль)	0,001862	0,000789	1,64889	0,000789	0,001862
6.ДП	1 Главный корпус	028001 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0280	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-74	-2,5	-74	0			0,00	0,00	0304	Аэрозоль (Аэрозоль)	0,0002994	0,000213	0,26796	0,000213	0,0002994
6.ДП	1 Главный корпус	028001 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0281	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-74,5	-2,5	-74,5	0			0,00	0,00	0328	Углерод (Своя)	0,0001289	0,000094	0,11529	0,000094	0,0001289
6.ДП	1 Главный корпус	028001 Двигатели внутреннего сгорания	2	2000 Вытяжная вентиляция	1	0282	9,1	0,5	6,11	1,2	20	-2,5	-75	-2,5	-75	0			0,00	0,00	0330	Сервопривод (Амплирующая)	0,000332	0,000233	0,29694	0,000233	0,000332

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество котлов/печей/позолоточных аппаратов/поверхностей	Номер котла/печи/аппарата/поверхности	Высота котла/печи/аппарата/поверхности (м)	Диаметр устья трубы (м)	Скорость движения воздуха (м/с)				Коэффициент расширения воздуха				Ширина зоны рассеивания (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент объемной загрузки (%)	Средняя степень очистки (%)	Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ			Выбор по источнику (т/час)	При запуске (т/мес)		
		поверхности	котел						печь	аппарат	X1	Y1	X2	Y2	X1	Y1						X2	Y2	мг/с			г/год	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0285	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-70	-3,5	-70	-3,5	-70	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0286	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-70	-3,5	-70	-3,5	-70	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0287	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-71	-3,5	-71	-3,5	-71	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0288	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-71	-3,5	-71	-3,5	-71	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0289	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-72	-3,5	-72	-3,5	-72	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0290	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0291	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0292	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0293	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0294	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	
				2000 Вытяжная вентиляция	1	0295	8,79	0,4	9,31	1,17	20	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	-72,5	-3,5	0	0,00	0,00	0,00	Авот (III оксид (Авот оксид))	0,000294	0,19209	0,000231	0,000321	



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены заграждающих веществ		Наименование акционного выделенного вещества	Количество выделенного вещества по осям	Номер выделенного вещества	Высота выделенного вещества	Диаметр устья трубы (мм)	Техническая характеристика				Ширина лотка (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обесчистки лотковой (%)	Средняя степень загрязнения (%)	Заграждающее вещество			Выборы заграждающих веществ			Пригоден ли материал					
		номер и наименование	количество выделено в кг/м³						глубина (мм)	объем (м³)	скорость (м/с)	объем (м³)					глубина (мм)	объем (м³)	глубина (мм)	объем (м³)	глубина (мм)	объем (м³)		глубина (мм)	объем (м³)	глубина (мм)	объем (м³)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
6 ДП	3 КНС хоботковых сточков 030/01 КНС		1	8760 Дефлектор	1	0301	1	4	0,22	0,56	0,04	20	-4,5	-78,5	-4,5	-78,5	0						0,000049	0,000032	0,000049	0,000020	0,000020	0,000020
																							0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032
6 ДП	3 КНС хоботковых сточков 030/01 КНС		1	8760 Дефлектор	1	0302	1	4	0,32	0,56	0,04	20	-4,5	-79	-3,5	-76	0						0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049
																							0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049
7 КС	1 Энергоснабжения газоразводящая	030/01 Аргент ГТА ЭГ-6000	1	8760 Дачовая труба	1	0304	1	23,1	1,8	0,02	0,04	330	-3,5	-76,5	-3,5	-76,5	0						0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
																							0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
7 КС	1 Энергоснабжения газоразводящая	030/01 Аргент ГТА ЭГ-6000	1	8760 Дачовая труба	1	0305	1	23,1	1,8	0,02	0,04	330	-3,5	-77	-3,5	-77	0						0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
																							0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
7 КС	1 Энергоснабжения газоразводящая	030/01 Аргент ГТА ЭГ-6000	1	8760 Дачовая труба	1	0306	1	23,1	1,8	0,02	0,04	330	-3,5	-77,5	-3,5	-77,5	0						0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
																							0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
7 КС	1 Энергоснабжения газоразводящая	030/01 Аргент ГТА ЭГ-6000	1	8760 Дачовая труба	1	0307	1	23,1	1,8	0,02	0,04	330	-3,5	-78,5	-3,5	-78,5	0						0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
																							0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
7 КС	1 Энергоснабжения газоразводящая	030/01 Аргент ГТА ЭГ-6000	1	8760 Дачовая труба	1	0308	1	23,1	1,8	0,02	0,04	330	-3,5	-78	-3,5	-78	0						0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
																							0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
7 КС	1 Энергоснабжения газоразводящая	030/01 Аргент ГТА ЭГ-6000	1	8760 Дачовая труба	1	0309	1	23,1	1,8	0,02	0,04	330	-3,5	-79	-3,5	-79	0						0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
																							0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого произведенная заготовленная продукция		Наименование заготовленной продукции	Количество заготовленной продукции (по плану)	Номер заявки на выпуск	Высота изделия (мм)	Диаметр устья (мм)	Технические характеристики				Ширина лотка (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекаемости (по формуле)	Средняя длина волны (%)	Заряжающее вещество				Прибор по источнику (ГТН)							
		номер и наименование	количество						объем (л)	скорость (л/с)	объем (л)	Температура (°C)					Х1	Х2	Х3	Х4		код	наименование	г/с	мм/3	ГТН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
8 КОС	2 Отстойник пластовой воды	608701 Отстойник воды	1	8760 Перритионовый	1	6087	1	2	0	0	0	0	0	8,5	-70	9	-70	2		0,00	0,00	0415	Смесь прелых углекислот СН4-СН12	2,1776801	0	0,000545	0,000545	
8 КОС	3 Емкость для сбора нефти	608801 Емкость для сбора нефти V=12,5 м3	1	8760 Перритионовый	1	6088	1	2	0	0	0	0	0	8	-70	8,5	-70	2		0,00	0,00	0621	Метиламин (Газовый)	0,066118	0	0,000184	0,000184	
8 КОС	3 Емкость для сбора нефти	608901 Усреднительная емкость	1	8760 Перритионовый	1	6089	1	2	0	0	0	0	0	9	-70	9,5	-70	2		0,00	0,00	0333	Дипирсульфид (Газовый)	0,0000211	0	0,000003	0,000003	
8 КОС	3 Емкость для сбора нефти	609001 Усреднительная емкость	1	8760 Перритионовый	1	6090	1	2	0	0	0	0	0	9,5	-70	10	-70	2		0,00	0,00	0333	Дипирсульфид (Газовый)	0,0000086	0	0,000001	0,000001	
8 КОС	3 Емкость для сбора нефти	609101 Шламонакопитель	1	8760 Перритионовый	1	6091	1	2	0	0	0	0	0	10	-70	10,5	-70	2		0,00	0,00	0415	Смесь прелых углекислот СН4-СН12	1,340501	0	0,040563	0,040563	
9 ВКК	1 КНС хоботочных стоков	032701 КНС	1	8760 Перритионовый	1	0327	1	7	0,1	5,35	0,04	20	0	-28	0	-28	0		0,00	0,00	0621	Метиламин (Газовый)	0,041324	0	0,000122	0,000122		
																				0,00	0,00	0301	Азот-диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000049	0,12521	0,000203	0,000203	
																				0,00	0,00	0301	Аммиак	0,0000002	0,7173	0,001338	0,001338	
																				0,00	0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот)	0,0000084	0,21465	0,000547	0,000547	
																				0,00	0,00	0333	Дипирсульфид (Газовый)	0,0000591	1,51023	0,000327	0,000327	
																				0,00	0,00	0410	Метиламин (Газовый)	0,042457	108,49382	0,17438	0,17438	
																				0,00	0,00	1071	Гидроксиамин (Фенол)	0,0000031	0,07922	0,000129	0,000129	
																				0,00	0,00	1325	Формальдегид	0,0000043	0,10988	0,000178	0,000178	





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Исходная выделенная заграждающая конструкция	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекания газоочистой аппаратурой (%)	Средн. вел. эмиссии (г/ч)	Загрязняющее вещество			Приемный выброс по источнику (г/ч)	Приемный выброс по источнику (г/сут)								
								Объем выброса (м³/с)	Температура (°С)	Скорость (м/с)	Содержание паров (мг/м³)					код	наименование	г/с			мг/м³	г/сут						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
9 ВБКС	1 КНС холбоваго стов	033401 КНС	8760 Выходная ветвь системы	1	0334	2,08	0,14	2,73	0,04	20	-1	-35	-1	-35	-1	-35	0,000031	0,000043	0,000043	0,000043	0,000043	0,000031	0,000049	0,12521	0,000203	0,000203	0,000129	0,000129
9 ВБКС	2 Ступня насоса холбоваго стов	033501 Прямая ветвь	8760 Выходная ветвь системы	1	0335	6,6	0,2	26,42	0,83	20	-2	-35	-2	-35	-2	-35	0,000031	0,000043	0,000043	0,000043	0,000031	0,000049	0,12521	0,000203	0,000203	0,000129	0,000129	
9 ВБКС	3 Отстойник пастовой воды	609201 Отстойник	8760 Негоризонтальный	1	6092	2	0	0	0	0	10,5	-70	11	-70	-11	-70	0,0018032	0,000114	0,000114	0,000114	0,0018032	0,000114	0,000114	0,000147	0,000147	0,000048	0,000048	
10 Комбинатогорвод	1 Площадка ПП1	033601 Сбросная ветвь оборудования	8760 Негоризонтальный	1	0336	5	0,05	87,09	0,17	20	0,5	-58	0,5	-58	0,5	-58	0,0066118	0,000118	0,000118	0,000118	0,0066118	0,000118	0,000118	1107,91696	0,000184	0,000184	0,000212	0,000212
10 Комбинатогорвод	1 Площадка ПП1	033701 Сбросная ветвь оборудования	8760 Негоризонтальный	1	0337	5	0,05	87,09	0,17	20	0,5	-59	0,5	-59	0,5	-59	0,0066118	0,000118	0,000118	0,000118	0,0066118	0,000118	0,000118	1107,91696	0,000184	0,000184	0,000212	0,000212
10 Комбинатогорвод	2 Площадка ПП1	033801 Сбросная ветвь оборудования	8760 Негоризонтальный	1	0338	5	0,05	87,09	0,16	20	0,5	-60	0,5	-60	0,5	-60	0,0066118	0,000118	0,000118	0,000118	0,0066118	0,000118	0,000118	1184,08625	0,000184	0,000184	0,000212	0,000212



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены зарплатных ведещ		Наименование источника	Количество нетопливных металлических измерений	Номер измерения	Высота вершины (м)	Диаметр устья (мм)	Температура в центре		Координаты на карте (м)				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обескелеченности (%)	Средняя степень окисленности (%)	Зарплатные ведещ			Валовой выбор по источнику (т/сут)							
		номер и наименование	количество в (шт)						объем (м³)	Температура (°С)	глубина (м)	X1	Y1	X2					Y2	код	наименование		г/с	м³/с	т/сут				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
12	Неплатные сваи	1	5184	Дачовая труба	1	0551	20,84	3,16			7,72	60,55	16,91	-1,40	-1,41	-1,40	-1,41	0											
12	Неплатные сваи	1	5184	Дачовая труба	1	0552	20,84	3,16			7,72	60,55	16,91	-1,40	-1,41	-1,40	-1,41	0											
12	Неплатные сваи	1	5184	Дачовая труба	1	0553	20,84	3,16			7,72	60,55	16,91	-1,40	-1,41	-1,40	-1,41	0											
12	Неплатные сваи	1	5184	Дачовая труба	1	0554	20,84	3,16			7,72	60,55	16,91	-1,40	-1,41	-1,40	-1,41	0											
12	Неплатные сваи	1	5184	Дачовая труба	1	0555	20,84	3,16			7,72	60,55	16,91	-1,40	-1,41	-1,40	-1,41	0											
12	Неплатные сваи	1	5184	Дачовая труба	1	0556	20,84	3,16			7,72	60,55	16,91	-1,40	-1,41	-1,40	-1,41	0											
13	УПН	1	8760	Фасель дачовий	1	0557	60	0,8	9,51	4,78	8,12	8,12	-2,6	-1,31	-2,6	-1,31	-2,6	-1,31	0										
13	УПН	1	8760	Фасель дачовий	1	0558	60	0,8	10,67	55,13	8,12	8,12	-2,6	-1,30	-2,6	-1,30	-2,6	-1,30	0										
13	УПН	1	8760	Фасель дачовий	1	0559	60	0,8	10,67	55,13	8,12	8,12	-2,6	-1,30	-2,6	-1,30	-2,6	-1,30	0										



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выданы выданные заграживающие вещества		Наименование акционных выданных заграживающих веществ		Количество выданных выданных по одному номеру	Номер выданных выданных	Высота выданных выданных	Диаметр выданных выданных	Параметры выданных выданных			Координаты выданных выданных					Ширина выданных выданных	Наименование выданных выданных	Коэффициент выданных выданных	Средняя выданных выданных	Заграживающие вещества			Выборы выданных выданных			Выданный выданных			
		номер	наименование	количество	наименование					количество	объем	Температура	X1	Y1	X2	Y2	X3					Y3	X4	Y4	код	наименование	г/с		мл/д	г/шт	При выданных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
13 УПП	2 Насосная перекачки нефти	60901 Дренажики смесь 25 кг	1	8760 Непригодный	1	6099	1	2	0	0	0	0	0	-24,5	-135	-26	-135	2	0,00	0,00	0,00	Смесь прелдвальных углепелордов СВН14-СНН2	0,000019	0,000019	0,000019	0,00002	4,66-07	0,00002			
																													0,00002	0,00002	0,00002
13 УПП	2 Насосная перекачки нефти	60001 Дренажики смесь 25 кг	1	8760 Непригодный	1	6000	1	2	0	0	0	0	0	-24,5	-135	-25	-135	2	0,00	0,00	0,00	Смесь прелдвальных углепелордов СВН14-СНН2	0,000019	0,000019	0,000019	0,00002	4,66-07	0,00002			
																													0,00002	0,00002	0,00002
13 УПП	2 Насосная перекачки нефти	60001 Дренажики смесь 16 кг	1	8760 Непригодный	1	6001	1	2	0	0	0	0	0	-24,5	-135	-24	-135	2	0,00	0,00	0,00	Смесь прелдвальных углепелордов СВН14-СНН2	0,000019	0,000019	0,000019	0,00002	4,66-07	0,00002			
																													0,00002	0,00002	0,00002
13 УПП	2 Насосная перекачки нефти	60001 Дренажики смесь 16 кг	1	8760 Непригодный	1	6002	1	2	0	0	0	0	0	-24,5	-135	-23	-135	2	0,00	0,00	0,00	Смесь прелдвальных углепелордов СВН14-СНН2	0,000019	0,000019	0,000019	0,00002	4,66-07	0,00002			
																													0,00002	0,00002	0,00002
13 УПП	2 Насосная перекачки нефти	60001 Дренажики смесь 16 кг	1	8760 Непригодный	1	6003	1	2	0	0	0	0	0	-24,5	-135	-24,5	-135	2	0,00	0,00	0,00	Смесь прелдвальных углепелордов СВН14-СНН2	0,000019	0,000019	0,000019	0,00002	4,66-07	0,00002			
																													0,00002	0,00002	0,00002

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого произведенных и запасанных веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников (полноценных)	Почтовый индекс	Номер режонной территории	Высота режонной территории	Высота дымовой трубы	Диаметр устья дымовой трубы (м)	Направление движения ветра						Ширина лоточной системы (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекаемости площадки (%)	Средняя величина скорости ветра (м/с)	Заряжающее вещество	Выборы загрязняющих веществ			Величина выброса по источнику (г/час)				
										Север	Юг	Восток	Запад	Юго-восток	Юго-запад						Северо-восток	Северо-запад	мг/м3		т/год	г/с		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
13 УЭП	2 Насосная перекачка нефти	1	61080 Дрожжики смесить 8 м3	1	8760 Норитовский	1	6105	2	0	0	0	0	0	-26	-135	-26,5	-135	2	0,0	0,0	0621	Метилбензол (Толуол)		0,00019	0	0,00002	28	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
13 УЭП	2 Насосная перекачка нефти	1	61080 Дрожжики смесить 8 м3	1	8760 Норитовский	1	6106	2	0	0	0	0	0	-25	-135	-24,5	-135	2	0,0	0,0	0621	Метилбензол (Толуол)		0,000095	0	0,00002	4,66e-07	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
																						Смесь предалых углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0011303	0	0,000562		
																						Смесь предалых углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0011578	0	0,000208		
13 УЭП																						Диметилбензол (Ксилол)		0,0000151	0	0,000003	0,00001	
																						(смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000048	0	0,000001		
																						Метилбензол (Толуол)		0,000095	0	0,00002		
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
																						Смесь предалых углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0011303	0	0,000562		
																						Смесь предалых углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0011578	0	0,000208		
																						Смесь предалых углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0000151	0	0,000003		
																						(смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000048	0	0,000001		
																						Метилбензол (Толуол)		0,000095	0	0,00002		
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
																						Смесь предалых углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0011303	0	0,000562		
																						Смесь предалых углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0011578	0	0,000208		
																						Диметилбензол (Ксилол)		0,0000151	0	0,000003		
																						(смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000048	0	0,000001		
13 УЭП	2 Насосная перекачка нефти	1	61080 Дрожжики смесить 8 м3	1	8760 Норитовский	1	6108	2	0	0	0	0	0	-31	-135	-30,5	-135	2	0,0	0,0	0621	Метилбензол (Толуол)		0,000095	0	0,00002	4,66e-07	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
13 УЭП	2 Насосная перекачка нефти	16	61080 Флинтаминое соединение	16	8760 Норитовский	1	6109	1	0	0	0	0	0	-32	-135	-31,5	-135	2	0,0	0,0	0621	Метилбензол (Толуол)		0,000095	0	0,00002	4,66e-07	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
13 УЭП	2 Насосная перекачка нефти	16	61100 Флинтаминое соединение	16	8760 Норитовский	1	6110	1	0	0	0	0	0	-33	-137	-32,5	-137	2	0,0	0,0	0621	Метилбензол (Толуол)		0,000001	0	0,000002	4,84e-07	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		1,54e-08	0	0,00000001		
13 УЭП																						Диметилбензол (Ксилол)		0,0000151	0	0,000003	0,00001	
																						(смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000048	0	0,000001		
																						Метилбензол (Толуол)		0,000095	0	0,00002		
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
																						Смесь предалых углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0011303	0	0,000562		
																						Смесь предалых углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0011578	0	0,000208		
																						Смесь предалых углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0000151	0	0,000003		
																						(смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000048	0	0,000001		
																						Метилбензол (Толуол)		0,000095	0	0,00002		
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,0000256	0	4,66e-07		
																						Смесь предалых углеводородов С1Н4-С5Н12		0,0011303	0	0,000562		
																						Смесь предалых углеводородов С6Н14-С10Н22		0,0011578	0	0,000208		
																						Диметилбензол (Ксилол)		0,0000151	0	0,000003		
																						(смесь изомеров о-, м-, п-)		0,0000048	0	0,000001		
13 УЭП	3 Ремонтные хозяйства	2	61100 Соединительная труба	2	8760 Норитовский	1	6112	1	0	0	0	0	0	-32,5	-137	-31,5	-137	2	0,0	0,0	1053	Метилбензол (Толуол)		0,000001	0	0,000002	6,2597	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,00000185	0	0,00000003		
13 УЭП	4 ДЭС	1	00630 ПАСЭС	1	8760 Дачинская труба	1	0065	1	1,5	1	4,96	3,9	3,9	-24	-133	-24	0	0	0,0	0,0	0301	Метилбензол (Толуол)		0,000001	0	0,000002	6,2597	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,00000185	0	0,00000003		
13 УЭП																						Метилбензол (Толуол)		0,000001	0	0,000002	71,528	
																						Дипирсульфид (Серавалера)		0,00000185	0	0,00000003		

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Исходная масса заправочных веществ		Наименование источника заправочных веществ	Количество потопов/номер	Номер летучей жидкости	Навес резервуара (штуки)	Высота летучей жидкости (м)	Диаметр устья трубы (мм)	Плотность (кг/м <sup>3</sup> )			Координаты на карте сетки (м)			Ширина литов-лужок (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обескислороживания (%)	Средняя влажность азота (%)	Загрязняющее вещество			При месячной								
		номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>							номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>	номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>	номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>					номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>	номер и наименование		количество в кг/м <sup>3</sup>	номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>	номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>	номер и наименование	количество в кг/м <sup>3</sup>	номер и наименование
13 УПН	4 ДЭС	3	0,8661 ДЭС АДМ1640С-Т1000 ЗРПН (АВР)	12 Диаметр трубы	1	0,866	1	10	3	0,1	4,97	0,04	4,96	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
13 УПН	4 ДЭС	1	0,8661 ДЭС АДМ1640С-Т1000 ЗРПН (АВР)	12 Диаметр трубы	1	0,866	1	10	3	0,1	4,97	0,04	4,96	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
13 УПН	4 ДЭС	1	0,8661 ДЭС АДМ1640С-Т1000 ЗРПН (АВР)	12 Диаметр трубы	1	0,866	1	10	3	0,1	4,97	0,04	4,96	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
13 УПН	4 ДЭС	1	0,8661 ДЭС АДМ1640С-Т1000 ЗРПН (АВР)	12 Диаметр трубы	1	0,866	1	10	3	0,1	4,97	0,04	4,96	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
13 УПН	4 ДЭС	1	0,8661 ДЭС АДМ1640С-Т1000 ЗРПН (АВР)	12 Диаметр трубы	1	0,866	1	10	3	0,1	4,97	0,04	4,96	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
13 УПН	4 ДЭС	1	0,8661 ДЭС АДМ1640С-Т1000 ЗРПН (АВР)	12 Диаметр трубы	1	0,866	1	10	3	0,1	4,97	0,04	4,96	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
13 УПН	4 ДЭС	1	0,8661 ДЭС АДМ1640С-Т1000 ЗРПН (АВР)	12 Диаметр трубы	1	0,866	1	10	3	0,1	4,97	0,04	4,96	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выброса загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ		Количество пороговых значений по параметрам	Номер разрешения выброса	Высота разрешения выброса	Диаметр устья трубы (д)	Температура выброса			Координаты на карте точки				Ширина лотка	Наименование ГОУ	Коэффициент эффективности поглощения (%)	Средн. велич. эмиссии (г/сек)	Загрязняющее вещество			Выборы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	При какой высоте			
			высоты	площади					внутр.	внешн.	внутр.	внешн.	г/с	мг/д	т/год					код	наименование	г/с	мг/д	т/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
13 УЭП	8 Сети в/у трилопальные		5	8760	Периодический														Этан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		611602 Флюишные свечки				6116	1		2	0	0	0	0	-30	-137	-29.5	-137	2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		611603 Проксидантиниле	1	8760															Пропан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		611603 Салютное устройство	5	8760															Пропан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
13 УЭП	8 Сети в/у трилопальные		40	8760	Периодический														Пропан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		611701 Флюишные свечки				6117	1	2	0	0	0	0	0	-29.5	-137	-28.5	-137	2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		611702 Проксидантиниле	38	8760															Пропан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
13 УЭП	8 Сети в/у трилопальные		40	8760	Периодический														Пропан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		611801 Флюишные свечки				6118	1	2	0	0	0	0	0	-29	-137	-28.5	-137	2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		611802 Проксидантиниле	38	8760															Пропан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
13 УЭП	9 Пиломатериаловый педер.		1	0.33	Свечи		0377	1	6	0.5	20.37	4	20	-23.5	-135	-23.5	-135	0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
		037901 Свечи газе оборудование																	Метан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
13 УЭП	9 Пиломатериаловый педер.		116	8760	Периодический		6119	1	2	0	0	0	0	-28.5	-137	-28	-137	2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		611902 Проксидантиниле	8	8760															Метан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
13 УЭП	9 Пиломатериаловый педер.		124	8760	Периодический		6120	1	2	0	0	0	0	-28	-137	-27.5	-137	2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		612001 Флюишные свечки																	Метан	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
13 УЭП	10 Площадка подорезателей (ПТБ-1.6)		1	8760	Дачовая труба		0378	1	19.6	0.5	1.83	0.36	3.50	-23	-133	-23	-133	0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		037901 Площадка подорезателей (ПТБ-1.6) АРТ-01-00.00.000																	Аэрозольные вещества	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
13 УЭП	10 Площадка подорезателей (ПТБ-1.6)		1	8760	Дачовая труба		0380	1	19.6	0.5	1.83	0.36	3.50	-28.5	-130.5	-28.5	-130.5	0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		038001 Площадка подорезателей (ПТБ-1.6) АРТ-01-00.00.000																	Аэрозольные вещества	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
13 УЭП	10 Площадка подорезателей (ПТБ-1.6)		1	8760	Дачовая труба		0381	1	19.6	0.5	1.83	0.36	3.50	-28	-130	-28	-130	0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		038101 Площадка подорезателей (ПТБ-1.6) АРТ-01-00.00.000																	Аэрозольные вещества	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены загражденных веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников выброса (показатель)	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса			Коэффициент объемной доли (%)	Средн. темп. выброса (°С)	Загрязняющее вещество			Выборы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Прирост выбросов (т/год)						
		количество	наименование						Объем выброса (м³/с)	Скорость (м/с)	Температура (°С)			код	наименование	г/с	мг/м³	т/год									
13 УИП	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
		038201 Погода (ПТБ-1.6)	1	8760 Дачовый руб	1	0382	1	19,6	0,5	1,83	0,36	3,80	-27	-1,32	-27	-1,32	0	20	21	0,00	0301	Азот (V) оксид (Азот (V) оксид)	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	
		038201 Погода (ПТБ-1.6)	1	8760 Дачовый руб	1	0383	1	19,6	0,5	1,83	0,36	3,80	-26	-1,32	0	0	0	0	0,00	0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот (II) оксид)	0,64243	4077,53754	20,283236	20,283236	
13 УИП	10 Площадка погрузочной (ПТБ-1.6)	1	0,25	Свеча	1	0384	1	6	0,5	20,37	4	20	-26,5	-1,32	-26,5	-1,32	0	0,00	0,00	0410	Метан	9,3729	2514,88984	0,008436	0,008436		
13 УИП	10 Площадка погрузочной (ПТБ-1.6)	1	0,25	Свеча	1	0385	1	6	0,5	20,37	4	20	-26,5	-1,32	-26,5	-1,32	0	0,00	0,00	0410	Метан	9,3729	2514,88984	0,008436	0,008436		
13 УИП	10 Площадка погрузочной (ПТБ-1.6)	1	0,25	Свеча	1	0386	1	56	0,8	18,7	9,4	1685,4	-25	-1,33	0	0	0	0,00	0,00	0301	Азот (V) оксид (Азот (V) оксид)	0,062	47,21541	0,0001	0,0001		
13 УИП	11 Площадка фасальных сепараторов	1	0,25	Свеча	1	0385	1	6	0,5	20,37	4	20	-26,5	-1,32	-26,5	-1,32	0	0,00	0,00	0410	Метан	9,3729	2514,88984	0,008436	0,008436		
13 УИП	11 Площадка фасальных сепараторов	1	0,25	Свеча	1	0386	1	56	0,8	18,7	9,4	1685,4	-25	-1,33	0	0	0	0,00	0,00	0301	Азот (V) оксид (Азот (V) оксид)	0,062	47,21541	0,0001	0,0001		
13 УИП	11 Площадка фасальных сепараторов	1	0,25	Свеча	1	0387	1	6	0,5	20,37	4	20	-27	-1,33	-27	-1,33	0	0,00	0,00	0410	Метан	9,3729	2514,88984	0,008436	0,008436		
13 УИП	12 Установка прелюда гонимой сепарации нефти	1	0,25	Фасел	1	0388	1	56	0,8	1,99	1	1685,4	-26,5	-1,33	-26,5	-1,33	0	0,00	0,00	0301	Азот (V) оксид (Азот (V) оксид)	0,065	466,28271	0,0001	0,0001		
13 УИП	12 Установка прелюда гонимой сепарации нефти	1	0,25	Фасел	1	0389	1	56	0,8	1,99	1	1685,4	-26,5	-1,33	-26,5	-1,33	0	0,00	0,00	0410	Метан	9,3729	2514,88984	0,008436	0,008436		

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены загрязняющих веществ (номер и наименование)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество котлов/печей/позолоточных аппаратов/печи	Номер котла/печи/аппарата	Высота дымовой трубы (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обесчистки газоочистки (%)	Средняя доля пыли (%)	Загрязняющее вещество			Выборы загрязняющих веществ			Всего выброс по источнику (т/год)	Прирост выбросов (т/год)					
								Высота дымовой трубы (м)	Выход	Средняя температура (°С)	Средняя влажность (%)					Средняя температура (°С)	Средняя влажность (%)	Средняя температура (°С)	Средняя влажность (%)	г/с	мг/с			т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
13 УПП	13 Установки преобразовательной станции нефти	612801 Фланцевые соединения	8760 Испарительный	1	6125	2		1	2		0	0	0	-25,5	-137	-25	-137	2	0,00	0,00	6,50e-09	Бензол (3,4-Бензилпирен)	0,0000341	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
13 УПП	13 Установки преобразовательной станции нефти	612802 Пресловитые баппы	8760	4																0,00	0,00	0,0411805	Смесь предельных углеводородов С11-С14	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
13 УПП	13 Установки преобразовательной станции нефти	612801 Фланцевые соединения	8760 Испарительный	96	6126	1		1	2		0	0	0	-25	-137	-24,5	-137	2	0,00	0,00	0,0000000	Диметилбензол (Ксилол)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
13 УПП	13 Установки факельной УОМТ-800	038901 Установки факельной УОМТ-800	8760 Факель	1	0389	1	56	0,8	385,29	199,67	812	0	0	-26,5	-133	-26,5	-133	0	0,00	0,00	4,0128077	Аэрозоль оксида (Аэрозоль)	82,34801	126,446746	126,446746	126,446746	126,446746	
13 УПП	13 Установки факельной УОМТ-150	039001 Установки факельной УОМТ-150	8760 Факель	1	0390	1	56	0,8	192,65	96,84	812	0	0	-0,5	-64,5	0	0	0	0,00	0,00	3,9124875	Аэрозоль оксида (Аэрозоль)	80,28931	123,283577	123,283577	123,283577	123,283577	
13 УПП	14 Кустовая площадка К-171	612801 Фланцевые соединения	8760 Испарительный	390	6127	1	2	0	0	0	0	0	0	-57	-143	-52	-143	2	0,00	0,00	0,0000000	Углерод (Сажа)	3088,0902	4741,75296	4741,75296	4741,75296	4741,75296	
13 УПП	14 Кустовая площадка К-171	612801 Фланцевые соединения	8760 Испарительный	108	6128	1	2	0	0	0	0	0	0	-55	-133	-51	-133	2	0,00	0,00	0,0000000	Углерод (Сажа)	3088,0902	4741,75296	4741,75296	4741,75296	4741,75296	
13 УПП	15 Групповая газария делаловая	039101 Фланцевые соединения	8760 Испарительный	67	0391	1	7,7	1,5	1,7	3	20	0	0	-27	-138	-26,3	-138	2	0,00	0,00	0,0000000	Углерод (Сажа)	3088,0902	4741,75296	4741,75296	4741,75296	4741,75296	
13 УПП	15 Групповая газария делаловая	612801 Фланцевые соединения	8760 Испарительный	17	6129	1	2	0	0	0	0	0	0	-24	-135	-23	-135	2	0,00	0,00	0,0000000	Углерод (Сажа)	3088,0902	4741,75296	4741,75296	4741,75296	4741,75296	
14 Кусты скважин	1 Куст скважин №2	039201 Установки факельной АТ1-Б	730 Факель	1	0392	1	13,3	5,29	0,45	9,25	108,54	30	21,5	30	21,5	30	21,5	0	0,00	0,00	6,51	Аэрозоль оксида (Аэрозоль)	4,578,86443	2,7415	2,7415	2,7415	2,7415	

Цех (номер и наименование)	Уточка (номер и наименование)	Итого произведенная продукция (пошт.)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество отходящих паровых потоков по одному номеру	Номер источника выброса	Намер режонирования выброса	Высота режонирования выброса	Диаметр устья трубы (м)	Источники выброса			Координаты на карте осями (м)			Широта по южной координате (град.)	Наименование ГОУ	Коэффициент обеспеченности пароотсосной (%)	Средн. велич. эмиссии (%)	Загрязняющее вещество		Выборы загрязняющих веществ			Вспадый выброс по источнику (г/час)	При мес. мес.		
										Объем (м³/с)	Скорость (м/с)	Температура (град.С)	X1	Y1	X2					Y2	код	наименование	г/с	м³/ч			т/год	
1	2	4			7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
14 Кусты сваями	1 Куст сваями №2	1	8760 Диаметр трубы	09981 Пологрешель П.1.6У. АРТ-01-00.00.000	1	0998	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,90	33	20	33	20	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	
14 Кусты сваями	1 Куст сваями №2	1	8760 Диаметр трубы	09981 Пологрешель П.1.6У. АРТ-01-00.00.000	1	0998	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,90	26	26	26	26	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	
14 Кусты сваями	1 Куст сваями №2	192	365 Негоризонтальный	613101 Фланцевые соединения	1	6131	1	2	0	0	0	0	29	15	32	15	2	0,00	0,00	0,0000085	0	0	0,000269	0,000269	0,000269	0,000269	0,000269	
14 Кусты сваями	2 Куст сваями №6	1	8760 Диаметр трубы	09981 Пологрешель П.1.6У. АРТ-01-00.00.000	1	0998	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,90	25	158,3	25	158,3	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	
14 Кусты сваями	2 Куст сваями №6	44	730 Негоризонтальный	613201 Проложенные вешки	1	6132	1	2	0	0	0	0	28	136	24,5	138	2	0,00	0,00	0,002758	0	0	0,005718	0,005718	0,005718	0,005718	0,005718	
14 Кусты сваями	2 Куст сваями №6	44	730 Негоризонтальный	613201 Проложенные вешки	1	6132	1	2	0	0	0	0	28	136	24,5	138	2	0,00	0,00	0,002758	0	0	0,005718	0,005718	0,005718	0,005718	0,005718	
14 Кусты сваями	3 Куст сваями №8	1	730 Фланец	099701 Установки фланцями АЛП-Б	1	0997	1	13,3	5,29	0,45	9,95	168,54	-133,5	-142,5	-133,5	-142,5	0	0,00	0,00	0,0086333	9,937	71,642,538	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	
14 Кусты сваями	3 Куст сваями №8	1	730 Фланец	09981 Пологрешель П.1.6У. АРТ-01-00.00.000	1	0998	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,90	-136	-142	-136	-142	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	20,805462	
14 Кусты сваями	3 Куст сваями №8	450	730 Негоризонтальный	613301 Фланцевые соединения	1	6133	1	2	0	0	0	0	-132	-138	-136	-138	2	0,00	0,00	0,000026	0	0	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	
14 Кусты сваями	4 Куст сваями №15	1	730 Фланец	099801 Установки фланцями АЛП-Б	1	0998	1	13,3	5,29	0,45	9,95	168,54	112	-90	112	-90	0	0,00	0,00	6,059	4,868,34193	32,695	32,695	32,695	32,695	32,695		

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены заграждающих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество неготовых изделий по данным поверки	Номер неготовых изделий	Высота неготовых изделий	Диаметр устья трубы (мм)	Параметры неготовых изделий					Средняя влажность неготовых изделий (%)	Коэффициент обескислородности газовой смеси (%)	Загрязняющее вещество	Выборка загрязняющих веществ			Валовой выброс по источнику (т/год)								
								поверхностная влажность (%)	влажность (%)	температура	объем	скорость (м/с)				код	г/с	мг/м3		т/год							
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
14 Кухты связки	4 Кухты связки №15	04001 Плотервальтер П1,6У- АРТ-01-00.00.000	8760 Дюймовая труба	1	0400	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	116	-88	116	-88	19	20	21	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	27	28	29	
14 Кухты связки	4 Кухты связки №15	613401 Фланцевые соединения	730 Перчаточный	1	0400	1	2	0	0	0	0	109	-89	111	-89	2	0	0,00	0,00	0,000048	924,441859	4,599	0	0,000034	20,283326	4,599	
14 Кухты связки	5 Кухты связки №5	04001 Установки факельные АУП1-Б	8760 Дюймовая труба	1	0402	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	62	81	62	81	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	407,53754	20,805462	28,117	28,117	28,117	28,117
14 Кухты связки	5 Кухты связки №5	040201 Плотервальтер П1,6У- АРТ-01-00.00.000	8760 Дюймовая труба	1	0402	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	62	81	62	81	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	407,53754	20,805462	28,117	28,117	28,117	28,117
14 Кухты связки	5 Кухты связки №5	613801 Фланцевые соединения	730 Перчаточный	1	0403	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	65	75	65	75	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	407,53754	20,805462	28,117	28,117	28,117	28,117
14 Кухты связки	5 Кухты связки №5	613801 Фланцевые соединения	730 Перчаточный	1	0403	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	65	75	65	75	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	407,53754	20,805462	28,117	28,117	28,117	28,117
14 Кухты связки	6 Кухты связки №7	04001 Установки факельные АУП1-Б	8760 Дюймовая труба	1	0404	1	13,3	5,29	0,45	9,25	1,6854	-105	64	-105	64	0	0,00	0,00	0,643243	407,53754	20,805462	4659,01279	31,387	31,387	31,387	31,387	31,387
14 Кухты связки	6 Кухты связки №7	040201 Плотервальтер П1,6У- АРТ-01-00.00.000	8760 Дюймовая труба	1	0405	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	-102	60	-102	60	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	407,53754	20,805462	28,117	28,117	28,117	28,117
14 Кухты связки	6 Кухты связки №7	613601 Фланцевые соединения	730 Перчаточный	1	0406	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	-103	60	-103	60	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	407,53754	20,805462	28,117	28,117	28,117	28,117
14 Кухты связки	6 Кухты связки №7	613601 Фланцевые соединения	730 Перчаточный	1	0406	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,30	-103	60	-103	60	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	20,805462	407,53754	20,805462	28,117	28,117	28,117	28,117
14 Кухты связки	7 Кухты связки №12	040701 Установки факельные АУП1-Б	8760 Дюймовая труба	1	0407	1	13,3	5,29	0,45	9,25	1,6854	9	-148	9	-148	0	0,00	0,00	0,643243	407,53754	20,805462	4659,01279	31,387	31,387	31,387	31,387	31,387
14 Кухты связки	7 Кухты связки №12	613701 Фланцевые соединения	730 Перчаточный	1	0407	1	13,3	5,29	0,45	9,25	1,6854	9	-148	9	-148	0	0,00	0,00	0,643243	407,53754	20,805462	4659,01279	31,387	31,387	31,387	31,387	31,387

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены зарплатных ведомств	Наименование источника выплаты зарплатных ведомств	Количество получателей зарплатных ведомств	Номер расчетного ведомства	Высота расчетного ведомства	Диаметр устья (мм)	Технико-экономические показатели				Ширина лопастей (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обесценения (по формуле)	Средняя степень износа (%)	Зарплатное ведомство			Выборы зарплатных ведомств			Всего выделено по источнику (тысяч руб.)	Прирост (тысяч руб.)					
								Объем (млн руб.)	Средняя стоимость (руб.)	Средняя стоимость (руб.)	Средняя стоимость (руб.)					Объем (млн руб.)	Средняя стоимость (руб.)	Средняя стоимость (руб.)	Объем (млн руб.)	Средняя стоимость (руб.)	Средняя стоимость (руб.)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
14 Кусты скважин	8 Куст скважин №71	040801 Установки факельная АУП-5	730 Факел	1	0408	1	13,3	5,29	0,45	9,95	1,63	0,36	3,50	38	-36	42	-42	0	0	0,00	0,00	0,00015	24	2,5	0,00000	0	0,00000	20,805462
14 Кусты скважин	8 Куст скважин №71	040801 Подогреватель П-1,6У-АРТ-40-1,00,00,00	8760 Дачовая труба	1	0409	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	0	0	38	-36	42	-42	0	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462
14 Кусты скважин	8 Куст скважин №71	041001 Подогреватель П-1,6У-АРТ-40-1,00,00,00	8760 Дачовая труба	1	0410	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	0	0	43	-40	43	-40	0	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462
14 Кусты скважин	8 Куст скважин №71	041301 Оптимизация соединений	3,20 Периодический	1	0413	1	2	0	0	0	0	0	0	45	-46	48	-46	2	0	0,00	0,00	0,0000185	0	0,0000185	0	0,000049	0,000049	0,000049
14 Кусты скважин	9 Куст скважин №3	041101 Установки факельная АУП-5	730 Факел	1	0411	1	13,3	5,29	0,45	9,95	1,63	0,36	3,50	-22	-135	-22	-135	-22	0	0,00	0,00	0,6159	4368,4493	0,6159	4368,4493	32,695	32,695	32,695
14 Кусты скважин	9 Куст скважин №3	041501 Подогреватель П-1,6У-АРТ-40-1,00,00,00	8760 Дачовая труба	1	0415	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	5,908	4259,47584	5,908	4259,47584	31,877	31,877	31,877
14 Кусты скважин	9 Куст скважин №3	041301 Оптимизация соединений	3,20 Периодический	1	0413	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	0	0	148	-148	-148	-148	-28	0	0,00	0,00	1,458333	924,43996	1,458333	924,43996	4,599	4,599	4,599
14 Кусты скважин	9 Куст скважин №3	041301 Оптимизация соединений	4,50 Периодический	1	0413	1	2	0	0	0	0	0	0	-149	-25	-147	-24	2	0	0,00	0,00	1,458333	924,43996	1,458333	924,43996	4,599	4,599	4,599
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041401 Установки факельная АУП-5	730 Факел	1	0414	1	13,3	5,29	0,45	9,95	1,63	0,36	3,50	-66	-66	26	-66	26	0	0,00	0,00	6,314	4696,38213	6,314	4696,38213	28,117	28,117	28,117
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041501 Подогреватель П-1,6У-АРТ-40-1,00,00,00	8760 Дачовая труба	1	0415	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	0	0	-68	-68	26	-68	26	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041501 Подогреватель П-1,6У-АРТ-40-1,00,00,00	8760 Дачовая труба	1	0415	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	0	0	-64	-64	26	-64	26	0	0,00	0,00	0,659737	4182,09352	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены зарплатных ведомств	Наименование источников зарплатных ведомств	Количество ведомств по данным измерения	Номер ведомств	Высота ветровая нагрузка	Диаметр устья трубы (м)	Температура воздуха			Средняя температура воздуха (°С)	Коэффициент обтекательности паронепроницаемости (%)	Средняя влажность воздуха (%)	Зарплатное ведомство			Выборы зарплатных ведомств			Всего выделено по источнику (штук)	Прич. мес. 29									
								Объем на выработку	Температура	Температура				код	наименование	г/с	шт/м3	шт/м3	г/с			шт/м3	шт/м3							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
14 Кузцы савьяни	10 Кузцы савьяни №9	450	614101 Општинские соединения	1	6140	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
14 Кузцы савьяни	11 Кузцы савьяни №4	1	611801 Установки фрезерные АТП-5	1	6117	1	13,3	5,29	0,45	9,95	168,54	-21	40	-21	40	-21	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 Кузцы савьяни	12 Кузцы савьяни №11	1	614101 Општинские соединения	1	6141	1	2	0	0	0	0	-18	45	-15	46	-29	42	-29	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 Кузцы савьяни	12 Кузцы савьяни №11	1	8760 Дюймовые трубы	1	6149	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	-37	-29	-37	-29	-37	-29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 Кузцы савьяни	12 Кузцы савьяни №11	450	614201 Општинские соединения	1	6142	1	2	0	0	0	0	-41	-85	-37	-85	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 Кузцы савьяни	13 Кузцы савьяни №171	1	614201 Општинские соединения	1	6142	1	13,3	5,29	0,45	9,95	168,54	-53	-146	-53	-146	-53	-146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 Кузцы савьяни	13 Кузцы савьяни №171	1	8760 Дюймовые трубы	1	6149	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	-53	-148	-53	-148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Кузцы савьяни	13 Кузцы савьяни №171	450	614301 Општинские соединения	1	6143	1	2	0	0	0	0	-54	-149	-53	-149	-53	-149	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 Кузцы савьяни	13 Кузцы савьяни №171	1	8760 Дюймовые трубы	1	6143	1	8,5	0,53	1,63	0,36	3,50	-53	-147	-53	-147	-53	-147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Кузцы савьяни	14 Однотонная савьяни №30-Р	52	614401 Општинские соединения	1	6144	1	2	0	0	0	0	-81	-139	-79	-139	-79	-139	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество технологического оборудования по каждому номеру	Номер ревизии источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (мм)	Параметры выброса				Ширина лотка (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обескислородности газоочистки (%)	Средняя доля кислорода (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ	Валовый выброс по источнику (т/год)	Приемный пункт						
								Объем газа (м³/с)	Температура (°C)	Объемная скорость (м³/с)	Скорость (м/с)					код	наименование	г/с				мг/м³	т/год				
1	2	3	6	7	8	9	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
14 Бусты сваями	15 Одинопная свая КВЗ-Р	3	6	7	6445	1	2	0	0	0	-90	-202	-57	-202	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	28	37	
14 Бусты сваями	16 Одинопная свая КВЗ-Р	52	7	6446	1	2	0	0	0	0	58	-17	75	-17	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	17 Одинопная свая КВЗ-Р	52	7	6447	1	2	0	0	0	0	67	11	71	11	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	18 Одинопная свая КВЗ-Р	52	7	6448	1	2	0	0	0	0	5	-154	10	-154	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	19 Одинопная свая КВЗ-Р	52	7	6449	1	2	0	0	0	0	30	-215	35	-215	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	20 Одинопная свая КВЗ-Р	52	7	6450	1	2	0	0	0	0	13	-69	15	-69	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	21 Одинопная свая КВЗ-Р	52	7	6451	1	2	0	0	0	0	-16	-72	-18	-72	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	22 Одинопная свая КВЗ-Р	52	7	6452	1	2	0	0	0	0	71	-74	76	-74	2	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	23 Газоброс с восток №6-5,2,7,1, св. №5-Р, 3,2-Р (обрудования)	1	0,34	0423	1	5	0,08	322,69	1,62	20	67	-15	67	-15	0	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	23 Газоброс с восток №6-5,2,7,1, св. №5-Р, 3,2-Р (обрудования)	1	0,34	0423	1	5	0,08	322,69	1,62	20	67	-15	67	-15	0	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	23 Газоброс с восток №6-5,2,7,1, св. №5-Р, 3,2-Р (обрудования)	1	0,34	0423	1	5	0,08	322,69	1,62	20	66	16	0	0	0	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	23 Газоброс с восток №6-5,2,7,1, св. №5-Р, 3,2-Р (обрудования)	1	0,34	0423	1	5	0,08	322,69	1,62	20	66	16	0	0	0	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	23 Газоброс с восток №6-5,2,7,1, св. №5-Р, 3,2-Р (обрудования)	1	0,34	0423	1	5	0,08	322,69	1,62	20	66	16	0	0	0	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	23 Газоброс с восток №6-5,2,7,1, св. №5-Р, 3,2-Р (обрудования)	1	0,34	0423	1	5	0,08	322,69	1,62	20	66	16	0	0	0	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28
14 Бусты сваями	23 Газоброс с восток №6-5,2,7,1, св. №5-Р, 3,2-Р (обрудования)	1	0,34	0423	1	5	0,08	322,69	1,62	20	66	16	0	0	0	0403	0,00	0,00	0403	0,000007	0,000007	0,00	0,376-08	0,376-08	0,376-08	37	28





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены заграждающих веществ		Наименование источника выброса заграждающих веществ	Количество установленных газоходов по одному поперечному сечению	Номер газохода	Высота оголовка газохода (м)	Диаметр устья газохода (мм)	Плотность выброса		Объем газа (м³/с)	Температура газа (°С)	Координаты на карте севе (м)				Ширина поперечного сечения (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекания газоходной трубой (%)	Средняя скорость ветра (м/с)	Заграждающее вещество		Выборка заграждающих веществ			Вспыль по источнику (г/т)	При каком месяце
		количество в (м³/с)	число работ в (шт)						X1	Y1			X2	Y2	код	наименование					г/с	мг/м³	г/т	г/т			
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
14	Кусты савияи				1	6155																					
	24 Глобсорбс с кустом №8, с/в. №2-Р, №2-Р		24	Непрямонаправленный																							
	26 Глобсорбс с кустом №8, с/в. №2-Р, №2-Р		1	Счета	1	0434	1	5	0,08	322,69	1,62	20	-77	-139,5	-77	-139,5	0										
14	Кусты савияи				1	0435	1	5	0,08	322,69	1,62	20	-75	-142	-75	-142	0										
	26 Глобсорбс с кустом №8, с/в. №2-Р, №2-Р		36	Непрямонаправленный																							
	27 Глобсорбс с кустом №3-1, с/в. №2-1-Р, №2-3-Р, №2-4-Р		1	Счета	1	0437	1	5	0,08	322,69	1,62	20	-28	-63	-28	-63	0										
14	Кусты савияи				1	0438	1	5	0,08	322,69	1,62	20	-31,5	-58,5	0	0	0										
	27 Глобсорбс с кустом №3-1, с/в. №2-1-Р, №2-3-Р, №2-4-Р		1	Счета	1	0439	1	5	0,08	322,69	1,62	20	-140,5	-33	-140,5	-33	0										
14	Кусты савияи				1	0440	1	5	0,08	322,69	1,62	20	-139	-55,5	0	0	0										
	27 Глобсорбс с кустом №3-1, с/в. №2-1-Р, №2-3-Р, №2-4-Р		36	Непрямонаправленный																							
14	Кусты савияи				1	6157	1	2																			
	27 Глобсорбс с кустом №3-1, с/в. №2-1-Р, №2-3-Р, №2-4-Р		29	Непрямонаправленный																							

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения вредных веществ	Наименование источника выброса вредных веществ	Количество выделяемых газообразных веществ по одному измерению	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры распространения				Ширина лопастей (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекательности (α)	Средняя степень запыленности (%)	Заряжающее вещество			Выборы загрязняющих веществ			Приемный выброс по источнику (г/мин)		
								Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)	Объем (м³/с)	Температура (°C)					код	наименование	г/с	мг/м³	г/мин				
14 Кусты сваевия	28 Сваевия №24	4	500 Фасел	1	0441	10	9,23	14,05	940,09	1659,1	46	2,07	20	21	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	24	10,5648	26	79,53506	27	28	18,01664
		1	500 Фасел	1	0441	10	9,23	14,05	940,09	1659,1	46	2,07	20	21	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	24	10,5648	26	79,53506	27	28	18,01664
		1	500 Фасел	1	0441	10	9,23	14,05	940,09	1659,1	46	2,07	20	21	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	24	10,5648	26	79,53506	27	28	18,01664
14 Кусты сваевия	28 Сваевия №24	16	8760 Горизонтальный	1	6158	2	0	0	0	0	68	-2,13	70	-2,13	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
		16	8760 Горизонтальный	1	6158	2	0	0	0	0	68	-2,13	70	-2,13	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
		16	8760 Горизонтальный	1	6159	2	0	0	0	0	68	-2,13	70	-2,13	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
14 Кусты сваевия	29 Сваевия №12	1	500 Фасел	1	0442	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	44	-1,09	44	-1,09	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,30068	77,54669	77,54669	18,541224	18,541224	18,541224	18,541224
		1	500 Фасел	1	0442	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	44	-1,09	44	-1,09	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,30068	77,54669	77,54669	18,541224	18,541224	18,541224	18,541224
14 Кусты сваевия	29 Сваевия №12	16	8760 Горизонтальный	1	6160	2	0	0	0	0	46	-1,72	48	-1,72	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
		16	8760 Горизонтальный	1	6161	2	0	0	0	0	47	-1,71	49	-1,71	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
14 Кусты сваевия	30 Сваевия №23	1	500 Фасел	1	0443	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	31	-2,00	31	-2,00	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664
		1	500 Фасел	1	0443	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	31	-2,00	31	-2,00	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664
14 Кусты сваевия	30 Сваевия №23	16	8760 Горизонтальный	1	6162	2	0	0	0	0	30	-2,05	35	-2,05	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
		16	8760 Горизонтальный	1	6163	2	0	0	0	0	30	-2,10	35	-2,10	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
14 Кусты сваевия	31 Сваевия №26	1	500 Фасел	1	0444	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-91	-1,73	-91	-1,73	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664
		1	500 Фасел	1	0444	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-91	-1,73	-91	-1,73	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664
14 Кусты сваевия	31 Сваевия №26	16	8760 Горизонтальный	1	6164	2	0	0	0	0	-1,74	-1,00	-1,70	-1,00	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
		16	8760 Горизонтальный	1	6165	2	0	0	0	0	-1,74	-1,00	-1,74	-1,00	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
14 Кусты сваевия	32 Сваевия №29	1	500 Фасел	1	0445	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-62	-2,27	-62	-2,27	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664
		1	500 Фасел	1	0445	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-62	-2,27	-62	-2,27	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664
14 Кусты сваевия	32 Сваевия №29	16	8760 Горизонтальный	1	6166	2	0	0	0	0	-55	-2,27	-53	-2,27	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
		16	8760 Горизонтальный	1	6167	2	0	0	0	0	-52	-2,27	-50	-2,27	0,00	0403	Углерод. оксид	17,608	132,58437	33,13961	132,5844	31,6944	31,6944	31,6944
14 Кусты сваевия	33 Сваевия №45	1	500 Фасел	1	0446	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-66	-2,07	-66	-2,07	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664
		1	500 Фасел	1	0446	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-66	-2,07	-66	-2,07	0,00	0301	Аэроз. локсана (Аэроз. (V) оксид)	10,5648	79,53506	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664	19,01664



Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Исходная выделенная заградительная выдержка			Наименование и количество выделенной выдержки	Количество готовых выделенных подолов по одному номеру	Номер выделенной выдержки	Высота выделенной выдержки	Диаметр устьевой горловины (мм)	Параметры переработки						Ширина полотна (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обесцвечивания (%)	Средняя степень окисления (%)	Заградительная выдержка				Вязкость выделенной выдержки	Прибор																
		номер	наименование	количество (кг)						количество (шт)	10	11	12	13	14					15	16	17	18			19	20	21	22	23	24	25	г/с	мПа·с	г/мин	г/мин					
																																					26	27	28	29	
1	2	3	4	2	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39			
14	38 Савашита №129		16	8760 Предварительные клещи		1	6178	1	2	0	0	0	0	0	-48	129	-40	129	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	38 Савашита №129		16	8760 Предварительные клещи		1	6179	1	2	0	0	0	0	0	-36	120	-40	120	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	39 Савашита №21		1	500 Фасел		1	0452	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-36	-60	-36	-60	-60	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	39 Савашита №21		16	8760 Предварительные клещи		1	6180	1	2	0	0	0	0	0	-36	-62	-40	-62	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	39 Савашита №21		16	8760 Предварительные клещи		1	6181	1	2	0	0	0	0	0	-36	-63	-40	-63	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	40 Савашита №25		1	500 Фасел		1	0453	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	138	-61	138	-61	-61	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	40 Савашита №25		16	8760 Предварительные клещи		1	6182	1	2	0	0	0	0	0	-133	-68	-128	-68	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	40 Савашита №25		16	8760 Предварительные клещи		1	6183	1	2	0	0	0	0	0	134	-61	136	-61	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	41 Савашита №505		1	500 Фасел		1	0454	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-175	-182	-175	-182	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	41 Савашита №505		16	8760 Предварительные клещи		1	6184	1	2	0	0	0	0	0	134	-62	136	-62	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	41 Савашита №505		16	8760 Предварительные клещи		1	6185	1	2	0	0	0	0	0	180	-195	-175	-195	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	42 Савашита №16		1	500 Фасел		1	0455	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	-51	-220	-51	-220	-51	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	42 Савашита №16		16	8760 Предварительные клещи		1	6186	1	2	0	0	0	0	0	-50	-220	-48	-220	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	42 Савашита №16		16	8760 Предварительные клещи		1	6187	1	2	0	0	0	0	0	-47	-220	-45	-220	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	43 Савашита №66		1	500 Фасел		1	0456	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	-213	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	43 Савашита №66		1	500 Фасел		1	0456	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1659,1	0	-213	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество котлов/печей/позолоточных аппаратов/номеров	Номер котла/печи/аппарата выброса	Высота котельной выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса			Координаты на карте села (м)			Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обеспеченности парниковой емкостью (%)	Средн. вел. эмиссии загрязнителей (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовой выброс по источнику (т/год)		
		поверхностный	открытый						открытый	Объем выброса (м³/с)	Температура (°С)	Углерод	Y1	X1					Y2	X2	Y3	X3	Y4	X4		Y5	X5
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
14 Кусты сваями	43 Сваями №36	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6188	1	2	0	0	0	0	-34	-213	-33	-213	2	0	0	0	0	0	176,08	132,5844	316,944	316,944	316,944
14 Кусты сваями	43 Сваями №36	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6189	1	2	0	0	0	0	-32	-213	-31	-213	2	0	0	0	0	0	4,002	33,13961	7,9236	7,9236	7,9236
14 Кусты сваями	44 Сваями №41	Устройство горизонтальные горелочные	1	500 Факел	1	0457	1	43,92	9,23	14,05	940,09	165,91	-1,78	-146	-146	-146	0	0	0	0	0	0	10,5648	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664
14 Кусты сваями	44 Сваями №41	Устройство горизонтальные горелочные	16	8760 Преложительный	1	6190	1	2	0	0	0	0	-180	-149	-177	-149	2	0	0	0	0	0	176,08	132,5844	316,944	316,944	316,944
14 Кусты сваями	44 Сваями №41	Устройство горизонтальные горелочные	16	8760 Преложительный	1	6191	1	2	0	0	0	0	-176	-149	-177	-149	2	0	0	0	0	0	4,402	33,13961	7,9236	7,9236	7,9236
14 Кусты сваями	45 Сваями №43	Устройство горизонтальные горелочные	1	500 Факел	1	0458	1	43,92	9,23	14,05	940,09	165,91	165	67	165	67	0	0	0	0	0	0	10,5648	77,54669	18,541224	18,541224	18,541224
14 Кусты сваями	45 Сваями №43	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6192	1	2	0	0	0	0	163	64	166	64	2	0	0	0	0	0	176,08	132,5844	316,944	316,944	316,944
14 Кусты сваями	45 Сваями №43	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6193	1	2	0	0	0	0	167	64	169	64	2	0	0	0	0	0	176,08	132,5844	316,944	316,944	316,944
14 Кусты сваями	46 Сваями №46	Устройство горизонтальные горелочные	1	500 Факел	1	0459	1	43,92	9,23	14,05	940,09	165,91	-1,16	113	-1,16	113	0	0	0	0	0	0	10,5648	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664
14 Кусты сваями	46 Сваями №46	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6194	1	2	0	0	0	0	-120	114	-1,16	114	2	0	0	0	0	0	176,08	132,5844	316,944	316,944	316,944
14 Кусты сваями	46 Сваями №46	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6195	1	2	0	0	0	0	-115	114	-1,13	114	2	0	0	0	0	0	4,402	33,13961	7,9236	7,9236	7,9236
14 Кусты сваями	47 Сваями №55	Устройство горизонтальные горелочные	1	500 Факел	1	0460	1	43,92	9,23	14,05	940,09	165,91	-1,65	50	-1,65	50	0	0	0	0	0	0	10,5648	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664
14 Кусты сваями	47 Сваями №55	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6196	1	2	0	0	0	0	-170	57	-1,67	57	2	0	0	0	0	0	10,5648	77,54669	18,541224	18,541224	18,541224
14 Кусты сваями	47 Сваями №55	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6197	1	2	0	0	0	0	-166	57	-1,63	57	2	0	0	0	0	0	176,08	132,5844	316,944	316,944	316,944
14 Кусты сваями	48 Сваями №45	Устройство горизонтальные горелочные	1	500 Факел	1	0461	1	43,92	9,23	14,05	940,09	165,91	-57	-202	-57	-202	0	0	0	0	0	0	10,5648	79,53506	19,01664	19,01664	19,01664
14 Кусты сваями	48 Сваями №45	Преложительные	16	8760 Преложительный	1	6198	1	2	0	0	0	0	-166	57	-1,63	57	2	0	0	0	0	0	10,5648	77,54669	18,541224	18,541224	18,541224

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество технологических потоков по каждому номеру	Номер режима выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Ширина лопастей (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обескислородности паровоздушной смеси (%)	Средняя доля сероводорода в смеси (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовой выброс по источнику (т/год)					
		номер и наименование	количество в (шт)						число работ в год	кВт	кВт	кВт					кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт		кВт	кВт	кВт	кВт	кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
14 Бухты связи	48 Сварочка №45		16	8760 Переработочный	1	6198	1	2	0	0	0	0	0	-60	-200	-57	-206	2		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
14 Бухты связи	48 Сварочка №45		16	8760 Переработочный	1	6199	1	2	0	0	0	0	0	-60	-204	-57	-204	2		0,00	0,00	0,00	Метан	4,402	33,13861	7,9236	7,9236	7,9236
14 Бухты связи	49 Сварочка №53		1	500 Фасел	1	0462	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1,6591	36	13	36	13	36	13	0	0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
14 Бухты связи	49 Сварочка №53		16	8760 Переработочный	1	6200	1	2	0	0	0	0	0	53	11	55	11	2		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
14 Бухты связи	49 Сварочка №53		16	8760 Переработочный	1	6201	1	2	0	0	0	0	0	79	13	81	13	2		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
14 Бухты связи	50 Сварочка №54		1	500 Фасел	1	0463	1	43,92	9,23	14,05	940,09	1,6591	-14	-74	-14	-74	-14	0		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
14 Бухты связи	50 Сварочка №54		16	8760 Переработочный	1	6202	1	2	0	0	0	0	0	-16	-75	-14	-75	2		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
14 Бухты связи	50 Сварочка №54		16	8760 Переработочный	1	6203	1	2	0	0	0	0	0	-13	-75	-12	-75	2		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
15 ДКС	1 Сети воздушные		1	0,5 Свечи	1	0464	1	5	0,05	309,65	0,61	20	2,5	-63	2,5	-63	-63	0		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
15 ДКС	1 Сети воздушные		1	0,5 Свечи	1	0465	1	5	0,05	309,65	0,61	20	2,5	-63,5	2,5	-63,5	0		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944	
15 ДКС	1 Сети воздушные		1	0,5 Свечи	1	0466	1	19	2,81	0,45	2,81	3,50	2,5	-73	0	0	0	0		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944
15 ДКС	2 ПТА, блок мерительный		1	8760 Дыховая труба	1	0468	1	19	2,81	0,45	2,81	3,50	2,5	-74	2,5	-74	0		0,00	0,00	0,00	Углерод (Cоакт)	176,08	1325,8437	316,944	316,944	316,944	





Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выделены заграждающих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ		Количество источников загрязнения (подземных сооружений)	Номер решения выброса	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтечности газонепроницаемой (%)	Средн. вел. эмиссии (г/ч)	Загрязняющее вещество			Велич. выброс по источнику (г/год)	Прич. мес. мес								
			номер и наименование	число работ в год					Объем на 1 т сырья (кг/т)	Температура (°С)	код	наименование					г/с	м³/с	г/год										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
15 ДКС	2 ПГА, блок энергетический	1	6	Свеча	1	0480	1	5	0,15	34,63	0,61	20		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15 ДКС	2 ПГА, блок энергетический	1	0,5	Свеча	1	0481	1	5	0,15	3,62	0,06	20		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15 ДКС	2 ПГА, блок энергетический	1	8760	Портландцемент	1	6205	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		6	8760	Флисовые соединения (головы колес)	6																								
		12	8760	Флисовые соединения (двигатель)	12																								
15 ДКС	2 ПГА, блок энергетический	1	8760	Портландцемент	1	6206	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		6	8760	Флисовые соединения (головы колес)	6																								
		12	8760	Флисовые соединения (двигатель)	12																								
15 ДКС	2 ПГА, блок энергетический	1	8760	Портландцемент	1	6207	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		6	8760	Флисовые соединения (головы колес)	6																								
		12	8760	Флисовые соединения (двигатель)	12																								
15 ДКС	2 ПГА, блок энергетический	1	8760	Портландцемент	1	6208	1	13	0,56	15,79	3,89	20		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		6	8760	Флисовые соединения (головы колес)	6																								
		12	8760	Флисовые соединения (двигатель)	12																								
15 ДКС	3 Участок сепарации шла	18	8760	Флисовые соединения (ЛНП)	18	0482	1	12	1	2,37	1,86	20		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		114	8760	Флисовые соединения (головы колес)	114																								

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Исходная выделенная заправочных веществ		Наименование исходных выделенных веществ	Количество выделенных выделенных веществ	Номер выделенных веществ	Высота выделенных веществ	Диаметр устья (мм)	Температура выделенных веществ		Ширина лотка (мм)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекания (к)	Средняя температура выделенных веществ (°С)	Заправочные вещества			Выход	Вязкость по источнику (гПа·с)	Приемное								
		поверхности	в объеме						код	наименование					г/с	мПа·с	г/ч											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
15 ДКС	3 Участок сепарации газа	048501 Флэшное оседание (ПНГ)	18	8760 Вытяжная ветвь системы	1	0485	1	13	0,56	15,79	3,89	20		1,5	-60	1,5	-60	0	0405	0,00098	0,00098	0,00098	0,00098	0,00098	0,00098	0,00098	0,00098	0,00098
15 ДКС	3 Участок сепарации газа	048502 Флэшное оседание (ПНГ)	114	8760 Вытяжная ветвь системы	1	0485	1	12	1	2,37	1,86	20		1,5	-60,5	1,5	-60,5	0	0405	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064
15 ДКС	3 Участок сепарации газа	048501 Сброс газа с безразличиями	1	0,34 Свеча	1	0486	1	8	1	0,35	0,28	20		1,5	-61	0	0	0	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	3 Участок сепарации газа	048501 Сброс газа с безразличиями	1	0,34 Свеча	1	0487	1	8	1	0,12	0,09	20		1,5	-61,5	1,5	-61,5	0	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	3 Участок сепарации газа	048501 Сброс газа с безразличиями	1	0,34 Свеча	1	0488	1	8	1	0,35	0,28	20		1,5	-62	0	0	0	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	4 Участок подготовки газа	049001 Флэшное оседание (ПНГ)	220	8760 Вытяжная ветвь системы	1	0489	1	4	0,32	0,25	0,06	20		1,5	-62,5	1,5	-62,5	0	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	4 Участок подготовки газа	049001 Флэшное оседание (ПНГ)	6	8760	1	0490	1	5	0,05	4,07	0,01	20		1,5	-63	0	0	0	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	5 Насосная ветвь	049201 Флэшное оседание	86	8760 Вытяжная ветвь системы	1	0492	1	2	0,15	2,32	0,04	20		1,5	-63,5	1,5	-63,5	0	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	5 Насосная ветвь	049201 Флэшное оседание	86	8760 Вытяжная ветвь системы	1	0493	1	4	0,15	4,64	0,08	20		1,5	-64,5	1,5	-64,5	0	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	5 Насосная ветвь	620901 Емкость с маслом	1	8760 Перерисовочный	1	6209	1	2	0	0	0	0		6	-64	6,5	-64	2	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	5 Насосная ветвь	621001 Емкость с маслом	1	8760 Перерисовочный	1	6210	1	2	0	0	0	0		6,5	-64	7	-64	2	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	5 Насосная ветвь	621101 Дренажная емкость	1	8760 Перерисовочный	1	6211	1	2	0	0	0	0		7,5	-64	8	-64	2	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	5 Насосная ветвь	621201 Флэшное оседание	34	8760 Перерисовочный	1	6212	1	2	0	0	0	0		8	-64	8,5	-64	2	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059
15 ДКС	6 Емкость сляма масла	621301 Емкость сляма масла	1	8760 Перерисовочный	1	6213	1	2	0	0	0	0		8,5	-64	9	-64	2	0405	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059	0,00059

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выданы задания за границей		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество технологических подопалом люверсов	Номер участка выброса	Высота люверса (м)	Диаметр участка трубы (м)	Площадь поверхности			Ширина люверса (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обтекательности люверса (%)	Средняя степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ	Валовый выброс по источнику (т/год)			
		по номеру люверса	по наименованию						м <sup>2</sup>	т/е	мг/м <sup>3</sup>					т/год							
15 ДЭС	2	621401 Емкость для стимы	4	8760 Вертикальный	1	6214	10	2	8	9	1	1	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
	6 Емкость для стимы	2	8760 Вертикальный	1	6215	2	2	0	0	0	0	0	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
15 ДЭС	6 Емкость для стимы	2	8760 Вертикальный	1	6215	2	2	0	0	0	0	0	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
15 ДЭС	7 КНС	1	8760 Вертикальный	1	0494	1	4	0.32	0.56	0.04	20	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66
15 ДЭС	7 КНС	1	8760 Вертикальный	1	0495	1	4	0.32	0.56	0.04	20	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66	1.5	-66
15 ДЭС	7 КНС	1	8760 Вертикальный	1	0496	1	4	0.32	0.56	0.04	20	1.5	-139	-139	-139	-139	-139	-139	-139	-139	-139	-139	-139
15 ДЭС	8 ДЭС	1	12 Двуховая труба	1	0497	1	5.6	0.33	5.93	0.51	400	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64
15 ДЭС	9 Площадка резервуаров	12	8760 Вертикальный	1	6216	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 ДЭС	9 Площадка резервуаров	1	8760 Вертикальный	1	6217	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 ДЭС	9 Площадка резервуаров	1	8760 Вертикальный	1	6218	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 ДЭС	10 ДЭС	1	12 Двуховая труба	1	0498	1	5.6	0.33	5.93	0.51	400	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64	1.5	-64
15 ДЭС	11 Емкость для стимы	1	8760 Вертикальный	1	6219	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 ДЭС	11 Емкость для стимы	1	8760 Вертикальный	1	6220	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Итого выпущенная продукция		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество технологического оборудования по данному номеру	Номер разрешения на выбросы	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы (м)	Параметры выброса				Ширина лотка (м)	Наименование ГОУ	Коэффициент обеспеченности газоочистки (%)	Средняя годовая степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ	Валовой выброс по источнику (т/год)	Прич. мес. мес.	
		номер и наименование	количество в год						количество в год	количество в год	код	наименование					г/с	мг/м3	т/год				
15 ДЭС	11 Емкость для слива мела	622.01	Уплотнения лопастей	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28
		622.201	Уплотнения лопастей	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28
15 ДЭС	12 Емкость дренажная	622.01	Дренажная емкость	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28
		622.201	Дренажная емкость	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28
15 ДЭС	14 ДЭС аварийная	622.01	Дренажная емкость	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28
		622.201	Дренажная емкость	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28
15 ДЭС	15 Корешник	622.01	Корешник	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28
		622.201	Корешник	8760	Пористый	0499	1	6,4	0,32	6,07	0,49	400	1,5	-67,5	1,5	-67,5	1,5	-67,5	0,000027	134,71063	0,000027	0,000027	28