В Федеральную службу по надзору в сфере природопользования

ЗАЯВКА

НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью

организационно-правовая форма

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ноябрьск»

и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

629806, Российская Федерация, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Республики, 20

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1028900706647

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 8905026850

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД): 06.20

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя): Добыча природного газа и газового конденсата

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду,

 $71-0189-000001-\Pi$

код <1> (при наличии)

Вынгапуровский ГП

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

Заместитель генерального директора по перспективному развитию ООО «Газпром добычи Ноябрьск»

А.Г. Заугольных

М.П. (при наличии)

20×/ Γ.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

٦	Γ)	Ν/	Γ 1
		,	IVI	

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ2
Раздел І. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ5
1.1. Виды и объем производимой продукции (товара) 5
1.2. Информация об использовании сырья6
1.3. Информация об использовании воды
1.4. Информация об использовании электрической энергии
1.5. Информация об использовании тепловой энергии9
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
1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 - 2020 годы
1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности
Раздел II. РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ13
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) 13
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
2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов34
2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов
2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов
2.4. Технологические нормативы физических воздействий
Раздел III. НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ВЫСОКОТОКСИЧНЫХ 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 РАСЧЕТЬ
ТАКИХ НОРМАТИВОВ
Раздел IV.I. НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЬ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЙ ИЛИ ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ, А ТАКЖІ РАСЧЕТЫ ТАКИХ НОРМАТИВОВ7
Раздел V. ОБОСНОВАНИЕ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОІ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ 7
5.1. Обоснование нормативов образования отходов 7 5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства потребления 7
5.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления запрашиваемым лимитам на их размещение
Раздел VI. ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ8
Раздел VII. ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ МАТЕРИАЛОГО ОБОСНОВАНИЯ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ ИЛИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ОТНОСЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВИИ ОЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПОБЪЕКТАМ I КАТЕГОРИИ
Раздел VII.I. УТВЕРЖДЕННЫЕ КВОТЫ ВЫБРОСОВ
Разлел VIII. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 8

ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Проект программы производственного экологического контроля

TOM 4

Раздел І. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

	Наименование вида производимой продукции (товара)			Максимальный объем	ый Планируемый объем производства продукции (товара) по годам								
N п/п		_	Единица измерения	производимой продукции (товара) согласно проектной документации	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.м3	292,0	292,0	262,2	195,0	125,1	102,4	102,4	102,4	102,4	

1.2. Информация об использовании сырья

				Максимальный	Пл	анируем	ый объе	ем испол	ьзовани	ія сырья	по года	1M
N п/п	Наименование сырья	Код сырья	Единица измерения	объем используемого сырья в год	2021	2022	2023	23 2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	млн.м3	242,6	216	242,6	223	200,0	140,0	140,0	140,0	140,0
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.м3	128,8	128,8	84,0	56,0	30,0				

Объект негативного воздействия № 71-0189-000001-П Вынгапуровский ГП характеризуется неуклонно снижающимся давлением и объёмом добываемого газа, что соответствует падающему режиму работы объекта. Несмотря на снижение объёма подготавливаемого газа, требования к подготовленной продукции остаются неизменны. Для поддержания необходимых условий к товарному газу, ежегодно, на величину снижения давления сырья, необходимо затрачивать дополнительные эквивалентные энергетические мощности технологического оборудования для компенсации этого снижения. Т.е. снижение выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ по всем источникам выбросов (в том числе и по ГФУ), снижение образования отходов, с уменьшением объёмов подготавливаемого газа не происходит. За счёт применения энергосберегающих мероприятий на газовом промысле уровень выбросов загрязняющих веществ и количество образования отходов остается неизменным.

12 H 1

1.3. Информация об использовании воды

N п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник	Планируемое использование воды по годам								
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год	водоснабжения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	351	32,20	Водозаборные скважины	32,20	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической		Плани	пруемое испол	уемое использование электрической энергии по годам							
		энергии в год	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	4 5 6 7 8 9 10 1									
1	кВт∙час	24 500 000	24 500 000	500 000 24 000 000 24 000 000 24 000 000									

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

			Максимальное	Планируемое использование тепловой энергии по годам								
N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	использование тепловой энергии в год	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Тепловая энергия, выработанная котельной и котлами утилизаторами	Гкал	53300	53300	53000	53000	53000	53000	53000	53000	53000	

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

N п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2014-2020 гг. аварий, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-000001- Π Вынгапуровский ГП (далее - ВГП) ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Zomewnypoothum 111

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

N п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2014-2020 гг. инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-000001-П Вынгапуровский ГП ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

		Срок выполнения				Объем	Результат
N п/п	Наименование мероприятия	начало	конец	Объем финансирования, тыс. руб.	Источники финансирования	выполненных работ на дату представления заявки	выполненных работ на дату представления заявки
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 17 июля 2019 г. N 471 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа".

Раздел II. РАСЧЕТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

На объекте негативного воздействия 71-0189-000001-П Вынгапуровский ГП используются наилучшие доступные технологии, перечисленные в ИТС 29-2017 «Добыча природного газа». Полное описание применяемых на объекте технологий, отнесенных к наилучшим доступным, расположено в приложении 2 Заявки на получение комплексного экологического разрешения Вынгапуровский ГП.

Далее в табличных формах расписано наименование применяемых технологий, утвержденные технологические показатели, реквизиты документов и другая необходимая информация, так же произведён расчёт технологических нормативов.

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

N n/n	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	Подготовка газа горючего природного к транспорту на основе абсорбционного метода осушки газа	Азота диоксид <= 0,03 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <= 0,03 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 0,2 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. N 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 <= 0,03 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <= 0,03 кг/т.н.э продукции (год)	30.12.1978

N п/п	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	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 Метан <= 0,2 кг/т.н.э	7
					продукции (год)	
2	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. N 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)	30.12.1978
3	ИТС 29-2017 ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА	Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)	Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)	Приказ МПР РФ от 17 июля 2019 г. N 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 <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)	30.12.1978

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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
	Площадка: 1 УКПГ с ДКС			
1	3РА, фланцевые соединения	60	3	ТЕХНОЛОГИЯ
2	Продувочная линия	1		Подготовка газа горючего природного к
3	Отбор газа с технологической линии ТЛ№1	1		транспорту на основе абсорбционного метода осушки газа
4	Отбор газа с технологической линии ТЛ№5	1		Утвержденные технологические нормативы:
5	Отбор газа с технологической линии ТЛ№6	1		Азота диоксид <= 0,03 кг/т.н.э продукции
6	Свеча сбросная (сброс импульсного газа)	2		(год) Углерода оксид <= 0,03 кг/т.н.э продукции
7	Свеча сбросная БОР №1	1		(год)
8	Огневой регенератор № 1	1		Метан <= 0,2 кг/т.н.э продукции (год)
9	Свеча сбросная БОР №2	1		
10	Огневой регенератор № 2	1		
11	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
12	3РА, фланцевые соединения	12		Компримирование газа горючего
13	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы
14	Свеча остановки	1		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)

Ν п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
15	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
16	ЗРА, фланцевые соединения	11		Компримирование газа горючего
17	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
18	Свеча остановки	1		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)
19	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего природного Утвержденные технологические нормативы:
20	ЗРА, фланцевые соединения	11		
21	Свеча пуска	1		
22	Свеча остановки	1		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)
23	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
24	3РА, фланцевые соединения	11		Компримирование газа горючего
25	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
26	Свеча остановки	1		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)
27	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
28	3РА, фланцевые соединения	11		Компримирование газа горючего
29	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
30	Свеча остановки	1		Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Углерода оксид <=1 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
31	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
32	3РА, фланцевые соединения	19		Компримирование газа горючего
33	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
34	Свеча остановки	1		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)
35	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
36	ЗРА, фланцевые соединения	16		Компримирование газа горючего
37	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
38	Свеча остановки	1		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)
39	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
40	3РА, фланцевые соединения	11		Компримирование газа горючего
41	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
42	Свеча остановки	1		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)
43	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
44	ЗРА, фланцевые соединения	11		Компримирование газа горючего
45	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
46	Свеча остановки	1		з твержденные технологические нормативы.

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				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)
47	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
48	ЗРА, фланцевые соединения	11		Компримирование газа горючего
49	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
50	Свеча остановки	1		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)
51	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
52	ЗРА, фланцевые соединения	11		Компримирование газа горючего
53	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
54	Свеча остановки	1		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)
55	ГПА ГТН-6	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ
56	3РА, фланцевые соединения	15		Компримирование газа горючего
57	Свеча пуска	1		природного Утвержденные технологические нормативы:
58	Свеча остановки	I		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)
	Площадка: 2 Площадка газовых скважин			
59	Дефлекторы МКУ 5	5	3	

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
60	Свеча продувочная МКУ 5	1		
61	Свеча продувочная МКУ 5	1		
62	Свеча сбросная МКУ 5	1		
63	Дефлекторы МКУ 4	5		
64	Свеча продувочная МКУ 4	1		
65	Дефлекторы МКУ 9	5		
66	Свеча продувочная МКУ 9	1		
67	Дефлекторы МКУ 7	5		ТЕХНОЛОГИЯ
68	Свеча продувочная МКУ 7	1		Компримирование газа горючего природного
69	Свеча сбросная МКУ 7	1		Утвержденные технологические нормативы:
70	Дефлекторы МКУ 7.1	5		Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции
71	Свеча продувочная МКУ 7.1	1		(год) Углерода оксид <=1 кг/т.н.э продукции (год)
72	Дефлекторы МКУ 3.1	5		Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
73	Свеча продувочная МКУ 3.1	1		
74	Дефлекторы МКУ 3.2	5		
75	Свеча продувочная МКУ 3.2	1		
76	Дефлекторы МКУ 1.1	5		
77	Свеча продувочная МКУ 1.1	1		
78	Дефлекторы МКУ 1.2	5		
79	Свеча продувочная МКУ 1.2	1		
80	ГФЛ скважина 163	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
81	ГФЛ скважина 158	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
82	ГФЛ скважина 170	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
83	ГФЛ скважина 164	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
84	ГФЛ скважина 172	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)

N 11/11	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
85	ГФЛ скважина 153	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
86	ГФЛ скважина 180	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
87	ГФЛ скважина 184	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
88	ГФЛ скважина 151	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
89	ГФЛ скважина 150	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
90	ГФЛ скважина 188	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
91	ГФЛ скважина 187	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
92	ГФЛ скважина 182	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
93	ГФЛ скважина 183	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
94	ГФЛ скважина 146	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
95	ГФЛ скважина 147	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
96	ГФЛ скважина 142	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
97	ГФЛ скважина 143	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
98	ГФЛ скважина 156	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
99	ГФЛ скважина 157	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Азота диоксид $<=0.7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $<=5$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $<=1$ кг/т.н.э продукции (год)
100	ГФЛ скважина 195	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
101	ГФЛ скважина 193	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
102	ГФЛ скважина 101	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
103	ГФЛ скважина 100	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
104	ГФЛ скважина 140	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
105	ГФЛ скважина 141	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
106	ГФЛ скважина 178	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)

Ν п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
107	ГФЛ скважина 201	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
108	ГФЛ скважина 205	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
109	ГФЛ скважина 208	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
110	ГФЛ скважина 176	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год)

Ν п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
111	ГФЛ скважина 212	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
112	ГФЛ скважина 213	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
113	ГФЛ скважина 215	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
114	ГФЛ скважина 110	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Азота диоксид $<=0,7$ кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид $<=5$ кг/т.н.э продукции (год) Метан $<=1$ кг/т.н.э продукции (год)
115	ГФЛ скважина 112	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
116	ГФЛ скважина 113	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
117	ГФЛ скважина 117	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
118	ГФЛ скважина 120	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
119	ГФЛ скважина 121	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
120	ГФЛ скважина 118	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
121	ГФЛ скважина 114	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
122	ГФЛ скважина 108	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
123	ГФЛ скважина 106	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
124	ГФЛ скважина 135	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
125	ГФЛ скважина 139	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
126	ГФЛ скважина 128	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
127	ГФЛ скважина 124	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
128	ГФЛ скважина 125	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
129	ГФЛ скважина 122	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения)

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
				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)
130	ГФЛ скважина 123	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
131	ГФЛ скважина 144	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)
132	ГФЛ скважина 161	1	3	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид <= 0,7 кг/т.н.э продукции (год) Углерода оксид <=5 кг/т.н.э продукции (год) Метан <= 1 кг/т.н.э продукции (год)

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N	Характеристика стацио (их совокуп	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				
п/п	Наименование	Кол-во источников	Мо Ед. изм.	Величина	Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Время источн выброс	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Площадка: 1 УКПГ с ДКС						,		,						
1	ЗРА, фланцевые соединения	60	тн/год	39,586084	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,2	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,100907005	-	-	-	39,586084	1974,62995*
2	Продувочная линия	1	тн/год	8,41128	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0,03	продукции (год)	0,021440794	-	-	-	8,41128	947,796236584*
3	Отбор газа с технологической линии ТЛ№1	1	тн/год	7,20534	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,03	кг/т. н.э. продукции (год)	0,01836679	-	-	-	7,20534	3527,720816136*
4	Отбор газа с технологической линии ТЛ№5	1													
5	Отбор газа с технологической линии ТЛ№6	1 2													
6 7	Свеча сбросная (сброс импульсного газа) Свеча сбросная БОР №1	1													
8	Огневой регенератор № 1	1													
9	Свеча сбросная БОР №2	1													
10	Огневой регенератор № 2	1					,		,						
11	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,76046	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,16507781	-	-	-	64,76046	
12	ЗРА, фланцевые соединения	12	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
13	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
14	Свеча остановки	1													
15	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,76027	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,165077325	-	-	-	64,76027	
16	ЗРА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
17	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
18	Свеча остановки	1					,								
19	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,76027	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,165077325	-	-	-	64,76027	
20	ЗРА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
21	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
22	Свеча остановки	1									1				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
23	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,7066	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,164940518	-	-	-	64,7066	
24	3РА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
25	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
26	Свеча остановки	1													
27	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,76027	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,165077325	-	-	-	64,76027	
28	3РА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
29	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
30	Свеча остановки	1					кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
31	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,86913	Метан	-	продукции (год)	≤1	продукции (год)	0,165354815	-	-	-	64,86913	
32	3РА, фланцевые соединения	19	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
33	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
34	Свеча остановки	1					кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
35	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,86856	Метан	-	продукции (год)	≤1	продукции (год)	0,165353362	-	-	-	64,86856	
36	ЗРА, фланцевые соединения	16	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
37	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
38	Свеча остановки	1					кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
39	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,7066	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,164940518	-	-	-	64,7066	
40	ЗРА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0,7	продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
41	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
42	Свеча остановки	1					кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
43	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,76027	Метан	-	продукции (год)	≤ 1	продукции (год)	0,165077325	-	-	-	64,76027	
44	ЗРА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106	
45	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603	
46	Свеча остановки	1					кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
47	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,76027	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	продукции (год)	0,165077325	-	-	-	64,76027	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 16
4.0			,		Азот (IV) оксид		кг/т. н.э.		кг/т. н.э.					
48	ЗРА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	(Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0.7	продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.					
49	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	продукции	≤ 1	продукции	0,655997637	-	-	-	257,349603
<u></u>							(год)		(год)					
50	Свеча остановки	1					кг/т. н.э.		кг/т. н.э.					
51	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,7066	Метан	_	продукции	≤ 1	продукции	0,164940518	-	-	_	64,7066
							(год)		(год)					
50	204 1	1.1	/_	75 (010)	Азот (IV) оксид	2	кг/т. н.э.	< 0.7	кг/т. н.э.	0.102040492				75 (010)
52	ЗРА, фланцевые соединения	11	тн/год	75,69106	(Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0.7	продукции (год)	0,192940482	-	-	-	75,69106
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.					
53	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	продукции	≤ 1	продукции	0,655997637	-	-	-	257,349603
54	Свеча остановки	1					(год)		(год)					
34	Свечи остановки	1					кг/т. н.э.		кг/т. н.э.					
55	ГПА ГТН-6	1	тн/год	64,8147	Метан	-	продукции	≤ 1	продукции	0,16521607	-	-	-	64,8147
							(год)		(год) кг/т. н.э.					
56	ЗРА, фланцевые соединения	15	тн/год	75,69106	Азот (IV) оксид	3	кг/т. н.э. продукции	≤ 0,7	продукции	0,192940482	_	_	_	75,69106
	1			,	(Азота диоксид)		(год)	= ***	(год)	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				
			,	257 240 602	37		кг/т. н.э.	- 1	кг/т. н.э.	0.655007627				257.240.002
57	Свеча пуска	1	тн/год	257,349603	Углерод оксид	4	продукции (год)	≤ 1	продукции (год)	0,655997637	-	-	-	257,349603
58	Свеча остановки	1					(Год)		(Год)					
Пло	ощадка: 2 Площадка газовых скважин			1	I	1	1					<u> </u>	1	
59	Дефлекторы МКУ 5	5	тн/год	38,94972	Метан	_	кг/т. н.э. продукции	≤ 1	кг/т. н.э. продукции	0,099284879	_			38,94972
	дефлекторы мік у	3	ТН/ТОД	36,94972	IVICIAH	_	продукции (год)	≥ 1	(год)	0,099284879	_	-	_	30,94972
					Азот (IV) оксид		кг/т. н.э.		кг/т. н.э.					
60	Свеча продувочная МКУ 5	1	тн/год	-	(Азота диоксид)	3	продукции	≤ 0.7	продукции	-	-	-	-	-
							(год) кг/т. н.э.		(год) кг/т. н.э.					
61	Свеча продувочная МКУ 5	1	тн/год	-	Углерод оксид	4	продукции	≤ 1	продукции	-	-	-	-	-
60	G G NEWS						(год)		(год)					
62	Свеча сбросная МКУ 5 Дефлекторы МКУ 4	1 5												
64	Свеча продувочная МКУ 4	1												
65	Дефлекторы МКУ 9	5												
66	Свеча продувочная МКУ 9	1												
67	Дефлекторы МКУ 7	5												
68	Свеча продувочная МКУ 7	1												
69	Свеча сбросная МКУ 7	1												
70	Дефлекторы МКУ 7.1	5												
72	Свеча продувочная МКУ 7.1 Дефлекторы МКУ 3.1	1 5												
73	дефлекторы МКУ 3.1 Свеча продувочная МКУ 3.1	ე 1												
74	Дефлекторы МКУ 3.2	5												
75	Свеча продувочная МКУ 3.2	1												
76	Дефлекторы МКУ 1.1	5												
70 71 72 73 74 75 76 77 78	Свеча продувочная МКУ 1.1	1												
78	Дефлекторы МКУ 1.2	5												
79	Свеча продувочная МКУ 1.2	1					,		,				1	
			тн/год	15,087921	Метан		кг/т. н.э.	≤ 1	кг/т. н.э.	0,038459902	_			15,087921
			тн/тод	13,00/921	IVICIAH	_	продукции (год)	≥ 1	продукции (год)	U,U304377UZ		-	_	13,00/721
80	ГФЛ скважина 163	1												
				0.476440	Азот (IV) оксид	2	кг/т. н.э.	< 0.7	кг/т. н.э.	0.001214422				0.476440
			тн/год	0,476449	(Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0.7	продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
							(104)		(тод)					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 16
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
81	ГФЛ скважина 158	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год)	≤ 5	продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
82	ГФЛ скважина 170	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
83	ГФЛ скважина 164	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
84	ГФЛ скважина 172	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
85	ГФЛ скважина 153	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
86	ГФЛ скважина 180	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
87	ГФЛ скважина 184	1	тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
	1 171 ORDUMNIM 10T	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
88	ГФЛ скважина 151	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
89	ГФЛ скважина 150	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
90	ГФЛ скважина 188	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
91	ГФЛ скважина 187	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
92	ГФЛ скважина 182	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
93	ГФЛ скважина 183	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
94	ГФЛ скважина 146	1	тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
			тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0,7	продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921	
95	ГФЛ скважина 147	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921	
96	ГФЛ скважина 142	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921	
97	ГФЛ скважина 143	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921	
98	ГФЛ скважина 156	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
99	ГФЛ скважина 157	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
100	ГФЛ скважина 195	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
101	ГФЛ скважина 193	1	тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
			тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 16
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
102	ГФЛ скважина 101	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
103	ГФЛ скважина 100	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
104	ГФЛ скважина 140	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
105	ГФЛ скважина 141	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
106	ГФЛ скважина 178	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
107	ГФЛ скважина 201	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815
108	ГФЛ скважина 205	1	тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921
			тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921	
109	ГФЛ скважина 208	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
110	ГФЛ скважина 176	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
111	ГФЛ скважина 212	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
112			тн/год	15,087921	Метан Азот (IV) оксид	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
112	ГФЛ скважина 213	1	тн/год	0,476449	(Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год)	≤ 5	продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год)	0,038459902	-	-	-	15,087921	
113	ГФЛ скважина 215	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
114	ГФЛ скважина 110	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
115	ГФЛ скважина 112	1	тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
			тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0,7	продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
116	ГФЛ скважина 113	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
117	ГФЛ скважина 117	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
118	ГФЛ скважина 120	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
119	ГФЛ скважина 121	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
120	ГФЛ скважина 118	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
121			тн/год	15,087921	Метан Алот (IV) околи	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
121	ГФЛ скважина 114	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
122	ГФЛ скважина 108	1	тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
			тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0,7	продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 5	кг/т. н.э. продукции (год)	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	кг/т. н.э. продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
123	ГФЛ скважина 106	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
124	ГФЛ скважина 135	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
125	ГФЛ скважина 139	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
126	ГФЛ скважина 128	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
127	ГФЛ скважина 124	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
120			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
128	ГФЛ скважина 125	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 0,7	продукции (год) кг/т. н.э.	0,001214493	-	-	-	0,476449	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 5	продукции (год) кг/т. н.э.	0,020241554	-	-	-	7,940815	
129	ГФЛ скважина 122	1	тн/год	15,087921	Метан	-	продукции (год) кг/т. н.э.	≤ 1	продукции (год) кг/т. н.э.	0,038459902	-	-	-	15,087921	
			тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	3	продукции (год)	≤ 0,7	продукции (год)	0,001214493	-	-	-	0,476449	

1		2		-		7	0	0	10	11	10	12	14	15	16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			,	7.040015	37	4	кг/т. н.э.	- 5	кг/т. н.э.	0.000041554				7.040015	
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции	≤ 5	продукции	0,020241554	-	-	-	7,940815	
							(год)		(год)						
			/	15,087921	Метан		кг/т. н.э.	<i>-</i> 1	кг/т. н.э.	0,038459902				15,087921	
			тн/год	13,08/921	Meran	-	продукции	≤ 1	продукции	0,038439902	_	-	-	13,067921	
							(год) кг/т. н.э.		(год) кг/т. н.э.						
130	ГФЛ скважина 123	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид	3		≤ 0,7		0,001214493		_	_	0,476449	
	1 ФЛ Скважина 125	1	ТН/ТОД	0,470449	(Азота диоксид)	3	продукции (год)	$\leq 0,7$	продукции (год)	0,001214493	_	-	-	0,470449	
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4		≤ 5	продукции	0,020241554	_	_	_	7,940815	
			ТН/ТОД	7,540013	этлерод оксид	7	продукции (год)	23	(год)	0,020241334		_	_	7,740013	
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
			тн/год	15,087921	Метан	_	продукции	≤ 1	продукции	0,038459902	_	_	_	15,087921	
			111.100	10,007,721	1,101411		(год)		(год)	0,000.0000				10,007,21	
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
131	ГФЛ скважина 144	1	тн/год	0,476449	Азот (IV) оксид	3	продукции	≤ 0.7	продукции	0,001214493	_	_	_	0,476449	
		_		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(Азота диоксид)		(год)	,,	(год)	.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				,,,,,,,,,,	
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции	≤ 5	продукции	0,020241554	-	-	-	7,940815	
				ŕ	1		(год)		(год)						
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
			тн/год	15,087921	Метан	-	продукции	≤ 1	продукции	0,038459902	-	-	-	15,087921	
							(год)		(год)						
122					Азот (IV) оксид		кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
132	ГФЛ скважина 161	1	тн/год	0,476449	(Азота диоксид)	3	продукции	≤ 0.7	продукции	0,001214493	-	-	-	0,476449	
					(дзога диоксид)		(год)		(год)						
							кг/т. н.э.		кг/т. н.э.						
			тн/год	7,940815	Углерод оксид	4	продукции	≤ 5	продукции	0,020241554	-	-	-	7,940815	
							(год)		(год)						

^{*}Указано общее количество загрязняющих веществ в целом по объекту негативного воздействия – Вынгапуровский ГП.

Подробная информация по расчёту технологических нормативов располагается в приложении №2.

Расчёт технологических нормативов, произведен на основании приказа Минприроды от 14.02.2019г. № 89 «Об утверждении правил разработки технологических нормативов». На основании пункта 13 данного приказа величина годового выпуска продукции определяется как показатель максимального объёма произведенной продукции на объекте технологического нормирования в течение года за несколько лет, но не более пяти лет, **предшествующих году**, в котором производятся расчёты технологических нормативов.

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

Наименование стационарного	Номер источника	Наименован ие	Загрязняющее в	зещество	технологичес	ьное значение кого показателя за выбросов	Примечание
источника (их совокупности)	выброса	источника выброса	Наименование	Класс опаснос ти	мг/куб.м	г/сек	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадка: 1 УКПГ с ДКС	·						
037 ЗРА, фланцевые соединения	1.0027	Дефлектор	Метан	-	7,3969	0,00344600	ТЕХНОЛОГИЯ
038 ЗРА, фланцевые соединения	1.0028	Дефлектор	Метан	-	7,3969	0,00344600	Подготовка газа
039 ЗРА, фланцевые соединения	1.0029	Дефлектор	Метан	-	7,3969	0,00344600	горючего природного к
040 ЗРА, фланцевые соединения	1.0030	Дефлектор	Метан	-	7,3969	0,00344600	транспорту на
041 ЗРА, фланцевые соединения	1.0031	Дефлектор	Метан	-	7,3969	0,00344600	основе
042 Продувочная линия	1.0032	Свеча	Метан	-	733037,9185	0,56894000	абсорбционного метода осушки газа
434 Отбор газа с технологической линии ТЛ№1	1.0238	Свеча	Метан	-	733037,9185	0,56894000	метода осушки газа
435 Отбор газа с технологической линии ТЛ№5	1.0239	Свеча	Метан	-	733037,9185	0,56894000	
436 Отбор газа с технологической линии ТЛ№6	1.0240	Свеча	Метан	-	733037,9185	0,56894000	
437 Свеча сбросная (сброс импульсного газа)	1.0241	Свеча	Метан	-	733036,6320	1517,77763000	
438 Свеча сбросная (сброс импульсного газа)	1.0242	Свеча	Метан	-	733036,6320	1517,77763000	
065 Свеча сбросная БОР №1	1.0042	Свеча	Метан	-	733036,6320	1517,77763000	
066 Огневой регенератор № 1	1.0043	Дымовая труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	69,8007	0,13336000	
			Углерода оксид (Углерод окись;	4	59,7933	0,11424000	

1	2	3	4	5	6	7	8
			углерод моноокись; угарный газ)				
			Метан	-	5,9825	0,01143000	
067 Свеча сбросная БОР №2	1.0044	Свеча	Метан	-	733036,6320	1517,77763000	
068 Огневой регенератор № 2	1.0045	Дымовая труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	69,8007	0,13336000	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	59,7933	0,11424000	
			Метан	-	5,9825	0,01143000	
110 ГПА ГТН-6	1.0074	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
116 ЗРА, фланцевые соединения	1.0080	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
117 ЗРА, фланцевые соединения							
118 ЗРА, фланцевые соединения							
119 ЗРА, фланцевые соединения							
120 ЗРА, фланцевые соединения	1.0081	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
121 ЗРА, фланцевые соединения							
122 ЗРА, фланцевые соединения							
123 ЗРА, фланцевые соединения							
172 ЗРА, фланцевые соединения	1.0094	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
173 ЗРА, фланцевые соединения							
174 ЗРА, фланцевые соединения							

1	2	3	4	5	6	7	8
175 ЗРА, фланцевые соединения							
191 Свеча пуска	1.0100	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
200 Свеча остановка	1.0106	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
111 ГПА ГТН-6	1.0075	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
124 ЗРА, фланцевые соединения	1.0082	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
125 ЗРА, фланцевые соединения							
126 ЗРА, фланцевые соединения							
127 ЗРА, фланцевые соединения							
128 ЗРА, фланцевые соединения	1.0083	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
129 ЗРА, фланцевые соединения							
130 ЗРА, фланцевые соединения							
131 ЗРА, фланцевые соединения							
176 ЗРА, фланцевые соединения	1.0095	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
177 ЗРА, фланцевые соединения							
178 ЗРА, фланцевые соединения							
192 Свеча пуска	1.0101	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
201 Свеча остановки	1.0107	Свеча	Метан	-	610863,8446	341,50000000	
112 ГПА ГТН-6	1.0076	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
132 ЗРА, фланцевые соединения	1.0084	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	

1	2	3	4	5	6	7	8
133 ЗРА, фланцевые соединения							
134 ЗРА, фланцевые соединения							
135 ЗРА, фланцевые соединения							
136 ЗРА, фланцевые соединения	1.0085	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
137 ЗРА, фланцевые соединения							
138 ЗРА, фланцевые соединения							
139 ЗРА, фланцевые соединения							
179 ЗРА, фланцевые соединения	1.0096	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
180 ЗРА, фланцевые соединения							
181 ЗРА, фланцевые соединения							
193 Свеча пуска	1.0102	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
202 Свеча остановки	1.0108	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
113 ГПА ГТН-6	1.0077	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
140 ЗРА, фланцевые соединения	1.0086	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
141 ЗРА, фланцевые соединения							
142 ЗРА, фланцевые соединения							
143 ЗРА, фланцевые соединения							
144 ЗРА, фланцевые соединения	1.0087	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
145 ЗРА, фланцевые соединения							
146 ЗРА, фланцевые соединения							
147 ЗРА, фланцевые соединения							
182 ЗРА, фланцевые соединения	1.0097	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
183 ЗРА, фланцевые соединения							
184 ЗРА, фланцевые соединения							

48

1	2	3	4	5	6	7	8
194 Свеча пуска	1.0103	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
203 Свеча остановки	1.0109	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
114 ГПА ГТН-6	1.0078	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
148 ЗРА, фланцевые соединения	1.0088	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
149 ЗРА, фланцевые соединения							
150 ЗРА, фланцевые соединения							
151 ЗРА, фланцевые соединения							
152 ЗРА, фланцевые соединения	1.0089	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
153 ЗРА, фланцевые соединения							
154 ЗРА, фланцевые соединения							
155 ЗРА, фланцевые соединения							
185 ЗРА, фланцевые соединения	1.0098	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
186 ЗРА, фланцевые соединения							
187 ЗРА, фланцевые соединения							
195 Свеча пуска	1.0104	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
204 Свеча остановки	1.0110	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
115 ГПА ГТН-6	1.0079	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
156 ЗРА, фланцевые соединения	1.0090	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
157 ЗРА, фланцевые соединения							

1	2	3	4	5	6	7	8
158 ЗРА, фланцевые соединения							
159 ЗРА, фланцевые соединения							
160 ЗРА, фланцевые соединения	1.0091	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
161 ЗРА, фланцевые соединения							
162 ЗРА, фланцевые соединения							
163 ЗРА, фланцевые соединения							
164 ЗРА, фланцевые соединения	1.0092	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
165 ЗРА, фланцевые соединения							
166 ЗРА, фланцевые соединения							
167 ЗРА, фланцевые соединения							
168 ЗРА, фланцевые соединения	1.0093	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
169 ЗРА, фланцевые соединения							
170 ЗРА, фланцевые соединения							
171 ЗРА, фланцевые соединения							
188 ЗРА, фланцевые соединения	1.0099	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
189 ЗРА, фланцевые соединения							
190 ЗРА, фланцевые соединения							
199 Свеча пуска	1.0105	Свеча	Метан	-	549779,5731	426,87500000	
205 Свеча остановки	1.0111	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
218 ГПА ГТН-6	1.0124	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
224 ЗРА, фланцевые соединения	1.0130	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
225 ЗРА, фланцевые соединения							
226 ЗРА, фланцевые соединения							
227 ЗРА, фланцевые соединения							

1	2	3	4	5	6	7	8
228 ЗРА, фланцевые соединения	1.0131	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
229 ЗРА, фланцевые соединения							
230 ЗРА, фланцевые соединения							
231 ЗРА, фланцевые соединения							
232 ЗРА, фланцевые соединения	1.0132	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
233 ЗРА, фланцевые соединения							
234 ЗРА, фланцевые соединения							
235 ЗРА, фланцевые соединения							
280 ЗРА, фланцевые соединения	1.0144	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
281 ЗРА, фланцевые соединения							
282 ЗРА, фланцевые соединения							
283 ЗРА, фланцевые соединения							
299 Свеча пуска	1.0150	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
305 Свеча остановки	1.0156	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
219 ГПА ГТН-6	1.0125	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
236 ЗРА, фланцевые соединения	1.0133	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
237 ЗРА, фланцевые соединения							
238 ЗРА, фланцевые соединения							
239 ЗРА, фланцевые соединения							
240 ЗРА, фланцевые соединения	1.0134	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
241 ЗРА, фланцевые соединения							
242 ЗРА, фланцевые соединения							
243 ЗРА, фланцевые соединения							
284 ЗРА, фланцевые соединения	1.0145	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	

1	2	3	4	5	6	7	8
285 ЗРА, фланцевые соединения							
286 ЗРА, фланцевые соединения							
300 Свеча пуска	1.0151	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
306 Свеча остановки	1.0157	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
220 ГПА ГТН-6	1.0126	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
244 ЗРА, фланцевые соединения	1.0135	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
245 ЗРА, фланцевые соединения							
246 ЗРА, фланцевые соединения							
247 ЗРА, фланцевые соединения							
248 ЗРА, фланцевые соединения	1.0136	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
249 ЗРА, фланцевые соединения							
250 ЗРА, фланцевые соединения							
251 ЗРА, фланцевые соединения							
287 ЗРА, фланцевые соединения	1.0146	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
288 ЗРА, фланцевые соединения							
289 ЗРА, фланцевые соединения							
301 Свеча пуска	1.0152	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
307 Свеча остановки	1.0158	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
221 ГПА ГТН-6	1.0127	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного

1	2	3	4	5	6	7	8
252 ЗРА, фланцевые соединения	1.0137	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
253 ЗРА, фланцевые соединения							
254 ЗРА, фланцевые соединения							
255 ЗРА, фланцевые соединения							
256 ЗРА, фланцевые соединения	1.0138	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
257 ЗРА, фланцевые соединения							
258 ЗРА, фланцевые соединения							
259 ЗРА, фланцевые соединения							
290 ЗРА, фланцевые соединения	1.0147	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
291 ЗРА, фланцевые соединения							
292 ЗРА, фланцевые соединения							
302 Свеча пуска	1.0153	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
308 Свеча остановки	1.0159	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
222 ГПА ГТН-6	1.0128	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
260 ЗРА, фланцевые соединения	1.0139	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
261 ЗРА, фланцевые соединения							
262 ЗРА, фланцевые соединения							
263 ЗРА, фланцевые соединения							
264 ЗРА, фланцевые соединения	1.0140	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
265 ЗРА, фланцевые соединения							
266 ЗРА, фланцевые соединения							
267 ЗРА, фланцевые соединения							
293 ЗРА, фланцевые соединения	1.0148	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
294 ЗРА, фланцевые соединения							

53

1	2	3	4	5	6	7	8
295 ЗРА, фланцевые соединения							
303 Свеча пуска	1.0154	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
309 Свеча остановки	1.0160	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
223 ГПА ГТН-6	1.0129	Выхлопная труба	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	124,5746	2,92017980	ТЕХНОЛОГИЯ Компримирование газа горючего
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	423,5537	9,92861120	природного
268 ЗРА, фланцевые соединения	1.0141	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00342800	
269 ЗРА, фланцевые соединения							
270 ЗРА, фланцевые соединения							
271 ЗРА, фланцевые соединения							
272 ЗРА, фланцевые соединения	1.0142	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
273 ЗРА, фланцевые соединения							
274 ЗРА, фланцевые соединения							
275 ЗРА, фланцевые соединения							
276 ЗРА, фланцевые соединения	1.0143	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172600	
277 ЗРА, фланцевые соединения							
278 ЗРА, фланцевые соединения							
279 ЗРА, фланцевые соединения							
296 ЗРА, фланцевые соединения	1.0149	Дефлектор	Метан	-	3,6663	0,00172000	
297 ЗРА, фланцевые соединения							
298 ЗРА, фланцевые соединения							
304 Свеча пуска	1.0155	Свеча	Метан	-	733036,6300	426,87500000	
310 Свеча остановки	1.0161	Свеча	Метан	-	733036,6300	341,50000000	
	Площадка: 2 Площадка газовых скважин						
015 Дефлекторы МКУ 5	2.0015	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	

1	2	3	4	5	6	7	8
017 Свеча продувочная МКУ 5	2.0017	Свеча	Метан	-	725531,1330	284,58356000	
018 Свеча продувочная МКУ 5	2.0018	Свеча	Метан	-	725531,1330	284,58356000	
019 Свеча сбросная МКУ 5	2.0019	Свеча	Метан	-	2473408,065 5	284,58356000	
020 Емкость дренажная МКУ 5 (в резерве)	2.0020	дыхательный клапан					
021 Дефлекторы МКУ 4	2.0021	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	
023 Свеча продувочная МКУ 4	2.0023	Свеча	Метан	-	725559,8690	569,16644000	
025 Дефлекторы МКУ 9	2.0025	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	
027 Свеча продувочная МКУ 9	2.0027	Свеча	Метан	-	725559,8690	569,16644000	
029 Дефлекторы МКУ 7	2.0029	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	
031 Свеча продувочная МКУ 7	2.0031	Свеча	Метан	-	725525,9092	284,58356000	
032 Свеча сбросная МКУ 7	2.0032	Свеча	Метан	-	725525,9092	284,58356000	ТЕХНОЛОГИЯ
034 Дефлекторы МКУ 7.1	2.0034	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	Компримирование
035 Свеча продувочная МКУ 7.1	2.0035	Свеча	Метан	-	725559,8690	569,16644000	газа горючего природного
037 Дефлекторы МКУ 3.1	2.0037	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	
039 Свеча продувочная МКУ 3.1	2.0039	Свеча	Метан	-	725559,8690	569,16644000	
041 Дефлекторы МКУ 3.2	2.0041	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	
043 Свеча продувочная МКУ 3.2	2.0043	Свеча	Метан	-	725559,8690	569,16644000	
045 Дефлекторы МКУ 1.1	2.0045	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	
047 Свеча продувочная МКУ 1.1	2.0047	Свеча	Метан	-	725559,8690	569,16644000	
049 Дефлекторы МКУ 1.2	2.0049	Дефлекторы	Метан	-	0,0882	0,00006600	
051 Свеча продувочная МКУ 1.2	2.0051	Свеча	Метан	-	725559,8690	569,16644000	
061 ГФЛ скважина 163	2.6002	ГФЛ скважина 163	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	148515,3525	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
077 ГФЛ скважина 158	2.6004	ГФЛ скважина 158	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
085 ГФЛ скважина 170	2.6005	ГФЛ скважина 170	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
093 ГФЛ скважина 164	2.6006	ГФЛ скважина 164	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
101 ГФЛ скважина 172	2.6007	ГФЛ скважина 172	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
109 ГФЛ скважина 153	2.6008	ГФЛ скважина 153	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
117 ГФЛ скважина 180	2.6009	ГФЛ скважина 180	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
133 ГФЛ скважина 184	2.6011	ГФЛ скважина 184	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
141 ГФЛ скважина 151	2.6012	ГФЛ скважина 151	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
149 ГФЛ скважина 150	2.6013	ГФЛ скважина 150	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
157 ГФЛ скважина 188	2.6014	ГФЛ скважина 188	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
173 ГФЛ скважина 187	2.6016	ГФЛ скважина 187	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
181 ГФЛ скважина 182	2.6017	ГФЛ скважина 182	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
189 ГФЛ скважина 183	2.6018	ГФЛ скважина 183	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
197 ГФЛ скважина 146	2.6019	ГФЛ скважина 146	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
205 ГФЛ скважина 147	2.6020	ГФЛ скважина 147	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
213 ГФЛ скважина 142	2.6021	ГФЛ скважина 142	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
221 ГФЛ скважина 143	2.6022	ГФЛ скважина 143	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
229 ГФЛ скважина 156	2.6023	ГФЛ скважина 156	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
237 ГФЛ скважина 157	2.6024	ГФЛ скважина 157	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
261 ГФЛ скважина 195	2.6027	ГФЛ скважина 195	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
277 ГФЛ скважина 193	2.6029	ГФЛ скважина 193	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
285 ГФЛ скважина 101	2.6030	ГФЛ скважина 101	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
293 ГФЛ скважина 100	2.6031	ГФЛ скважина 100	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	- 0,0000 0,53472000		
301 ГФЛ скважина 140	2.6032	ГФЛ скважина 140	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
309 ГФЛ скважина 141	2.6033	ГФЛ скважина 141	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
325 ГФЛ скважина 178	2.6035	ГФЛ скважина 178	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
341 ГФЛ скважина 201	2.6037	ГФЛ скважина 201	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
349 ГФЛ скважина 205	2.6038	ГФЛ скважина 205	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
357 ГФЛ скважина 208	2.6039	ГФЛ скважина 208	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
365 ГФЛ скважина 176	2.6040	ГФЛ скважина 176	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
381 ГФЛ скважина 212	2.6042	ГФЛ скважина 212	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
389 ГФЛ скважина 213	2.6043	ГФЛ скважина 213	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
397 ГФЛ скважина 215	2.6044	ГФЛ скважина 215	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
405 ГФЛ скважина 110	2.6045	ГФЛ скважина 110	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
421 ГФЛ скважина 112	2.6047	ГФЛ скважина 112	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
429 ГФЛ скважина 113	2.6048	ГФЛ скважина 113	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
437 ГФЛ скважина 117	2.6049	ГФЛ скважина 117	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
445 ГФЛ скважина 120	2.6050	ГФЛ скважина 120	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
453 ГФЛ скважина 121	2.6051	ГФЛ скважина 121	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
461 ГФЛ скважина 118	2.6052	ГФЛ скважина 118	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
469 ГФЛ скважина 114	2.6053	ГФЛ скважина 114	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
477 ГФЛ скважина 108	2.6054	ГФЛ скважина 108	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
493 ГФЛ скважина 106	2.6056	ГФЛ скважина 106	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
501 ГФЛ скважина 135	2.6057	ГФЛ скважина 135	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
509 ГФЛ скважина 139	2.6058	ГФЛ скважина 139	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
517 ГФЛ скважина 128	2.6059	ГФЛ скважина 128	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
525 ГФЛ скважина 124	2.6060	ГФЛ скважина 124	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
533 ГФЛ скважина 125	2.6061	ГФЛ скважина 125	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
541 ГФЛ скважина 122	2.6062	ГФЛ скважина 122	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
549 ГФЛ скважина 123	2.6063	ГФЛ скважина 123	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
557 ГФЛ скважина 144	2.6064	ГФЛ скважина 144	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	
565 ГФЛ скважина 161	2.6065	ГФЛ скважина 161	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,0000	0,53365690	ТЕХНОЛОГИЯ Эксплуатация скважин (газовые,

1	2	3	4	5	6	7	8
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	0,0000	8,89428210	газоконденсатные, нефтегазоконденсат ные месторождения)
			Метан	-	0,0000	0,53472000	

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

На Вынгапуровском ГП отсутствуют сбросы загрязняющих веществ в водные объекты. Подраздел 2.3 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
1	Горелка БСТ-Г-2,5	3	шум
2	Hacoc KM50-32-125	3	шум
3	Насос Х45/3131 Д	2	шум
4	Машина сварочная МС-1602	1	шум
5	Насос Х45/3131 Д	2	шум
6	Компрессор XAS47Dd	6	шум
7	Компрессор XAS47Dd	5	шум
8	Аппарат воздушного охлаждения	8	шум
9	Аппарат воздушного охлаждения	8	ШУМ
10	Станок горизонтально-расточной 2M615	3	шум
11	Станок универсальный 3А64Д	4	Шум
12	Станок круглошлифовальный 3Б12	1	Шум
13	Станок токарно-револьверный 1341	2	Шум
14	Станок фрезерный 3Д642Е	1	ШУМ
15	Станок универсальный 3М640	1	шум
16	Станок универсальный ТЧПА-5	1	шум
17	Станок круглошлифовальный 3Б12	1	шум
18	Станок универсальный 3А64Д	1	шум
19	Пила циркулярная 28-021	1	шум
20	Станок радиально-сверлильный 255	1	шум
21	Станок токарно-револьверный 1341	1	шум
22	Станок вертикально-сверлильный	2	шум
23	Машина сварочная МС-1602	1	шум
24	Газовый резак «НОРД»	1	шум
25	Станок универсальный 3М640	1	шум
26	Станок вертикально-сверлильный	3	шум
27	Станок универсальный 3А64Д	1	шум
28	Станок радиально-сверлильный 255	1	шум
29	Машина сварочная МС-1602	1	шум
30	Машина сварочная МС-1602	1	шум
31	Станок вертикально-сверлильный	1	шум
32	Станок универсальный 3М640	1	шум

 1
 2
 3
 4

 33
 Станок универсальный ЗА64Д
 1
 шум

 34
 Станок универсальный
 1
 шум

 35
 КАМАЗ
 2
 шум

На Вынгапуровском ГП отсутствуют технологии, для которых установлены технологические показатели физического воздействия. Таблица 2.4.2 не заполняется.

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 Вынгапуровского ГП имеется 15 веществ I, II классов опасности. Общий перечень веществ I, II классов опасности указан в таблице 3.1. Общий перечень высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), выбрасываемых в атмосферу в целом по ВГП

таблица 3.1. Общий перечень высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), выбрасываемых в атмосферу в целом по Вынгапуровскому ГП

	Загрязняющее вещество				Суммарный
код	наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м	Класс опас- ности	выброс загрязняющих веществ, т/г (за год)
1	2	3	4	5	6
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,00995200
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00100 0,00030 0,00015	1	0,00000200
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 0,15000 0,04000	2	0,00641000
0316	Гидрохлорид (по молекуле НС1) (Водород хлорид)	ПДК м/р ПДК с/с	0,20000 0,10000	2	0,00169200

код	Загрязняющее вещество наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м	Класс опас- ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/г (за год)
1	2	3	4	5	6
		ПДК с/г	0,02000		
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 0,00100	2	0,00041600
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 0,00200	2	0,00000547
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,00484800
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 	2	0,00840000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,00315400
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00e-06 1,00e-06	1	0,00000230
0906	Тетрахлорметан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	4,00000 0,04000 0,01700	2	0,00632000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,01980037
Всего ве	еществ: 12	·			0,06100213
в том чи	исле твердых: 4				0,01835630
	/газообразных: 8				0,04264583
жидких/ 6035	/газообразных: 8 Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (ком (2) 333 1325 Сероводород, формальдегид	ибинированным действие	м):		0,042

	Загрязняющее вещество				Суммарный
код	наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м	Класс опас- ности	выброс загрязняющих веществ, т/г (за год)
1	2	3	4	5	6
6045	(3) 302 316 322 Сильные минеральные кислоты (серная, соляная и азо	тная)			
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора				

Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), располагаются в приложении 3 заявки на получение комплексного экологического разрешения Вынгапуровского ГП.

Объект негативного воздействия № 71-0189-000001-П Вынгапуровский ГП характеризуется неуклонно снижающимся давлением и объёмом добываемого газа, что соответствует падающему режиму работы объекта. Несмотря на снижение объёма подготавливаемого газа, требования к подготовленной продукции остаются неизменны. Для поддержания необходимых условий к товарному газу, ежегодно, на величину снижения давления сырья, необходимо затрачивать дополнительные эквивалентные энергетические мощности технологического оборудования для компенсации этого снижения. Т.е. снижение выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ по всем источникам выбросов (в том числе и по ГФУ), снижение образования отходов, с уменьшением объёмов подготавливаемого газа не происходит. За счёт применения энергосберегающих мероприятий на газовом промысле уровень выбросов загрязняющих веществ и количество образования отходов остаётся неизменным.

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

На Вынгапуроский ГП отсутствуют сбросы загрязняющих веществ в водные объекты и воздействие на биоресурсы и среду их обитания не оказывает. 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

Вынгапуровский ГП не является объектом централизованной системь 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

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение расположен в **приложении 4** Заявки на получение комплексного экологического разрешения Вынгапуровского ГП.

В соответствии с проведенной инвентаризацией и расчётами ПНООЛР на Вынгапуровском ГП образуются и нормируются следующие отходы и их количество:

- 1 класса опасности 2 наименования 0,909 т/год;
- 2 класса опасности 1 наименование 6,099 т/год;
- 3 класса опасности 17 наименований 98,361 т/год;
- 4 класса опасности 31 наименований 5359,504 т/год;
- 5 класса опасности 28 наименований 269,651 т/год.

Объект негативного воздействия № 71-0189-000001-П Вынгапуровский ГП характеризуется неуклонно снижающимся давлением и объёмом добываемого газа, что соответствует падающему режиму работы объекта. Несмотря на снижение объёма подготавливаемого газа, требования к подготовленной продукции остаются неизменны. Для поддержания необходимых условий к товарному газу, ежегодно, на величину снижения давления сырья, необходимо затрачивать дополнительные эквивалентные энергетические мощности технологического оборудования для компенсации этого снижения. Т.е. снижение выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ по всем источникам выбросов (в том числе и по ГФУ), снижение образования отходов, с уменьшением объёмов подготавливаемого газа не происходит. За счёт применения энергосберегающих мероприятий на газовом промысле уровень выбросов загрязняющих веществ и количество образования отходов остается неизменным.

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления

В процессе производственной деятельности Вынгапуровского ГП образуются 79 видов отходов. Все образуемые отходы подлежат передаче в специализированные организации с целью:

- ✓ обработки передается 10 видов отходов;
- ✓ утилизации передается 15 видов отходов;
- ✓ обезвреживания передается 30 видов отходов.

Остальные отходы (24 вида), в связи с отсутствием в регионе специализированных организаций, способных переработать данные отходы, передаются с целью размещения на полигон.

Отходы ТКО (3 вида) передаются с целью размещения региональному оператору ООО «Инновационные технологии», на городской полигон бытовых отходов г. Ноябрьск (согласно территориальной схеме ЯНАО по обращению с твердыми коммунальными отходами).

21 отход, не относящихся к ТКО также передаются на городской полигон бытовых отходов г. Ноябрьск в ООО «Инновационные технологии».

Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск внесен в Государственный реестр объектов размещения отходов приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования под номером 89-00163-3-00518-31102017.

Обосновывающие материалы по лимитам размещения отходов на полигоне ООО «Инновационные технологии» расположены в ПНООЛР приложении 4 Заявки на получение комплексного экологического разрешения Вынгапуровского ГП.

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

	Сведения об образо	овании отходов про	оизводства и	потреблени	ия	(Этходы, переда	аваемые для	я размещен	ия другим и	ндивидуаль	ным предпр	оинимателя	м, юридичес	ским лицам		Отходь	ы, размещ	аемые н			но эксплу ения отхо		мых (со	бственн	ых) объ	ектах
			Норм				Номер объекта			Л	имиты на р	азмещение	отходов, тог	нн							Лимиті	ы на раз	мещени	е отходо	в, тонн		
			образо отхо	вания Одов	Максим - альное		размещен ия			В том чис	ле по годам	, с указание	м даты нач	ала и даты о	жончания		Наиме нован	Номер объек		Вто	ом числе	е по года	м, с ука оконч		даты на	чала и д	аты
№ ст ро ки	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Единиц а измерен ия	Величи на	годовое количес тво образов ания отходов, тонн	Наименов ание объекта размещен ия отходов	отходов в государст венном реестре объектов размещен ия отходов, далее - ГРОРО	Всего	15.10.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	14.10.2028	ие объек та разме щения отходо в	та разме щения отходо в в ГРОР	Всег	15.10.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	14.10.2028
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	4 71 101 01 52 1	г/г	1,000	0,907			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	кг/кг	1,000	0,002			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого 1 класса опасности:				0,909			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	кг/кг	1,000	6,099			-	-	-	,	-	-	-	-	ı			-	-	-	-	-	1	-	-	-
	Итого 2 класса опасности:				6,099			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	кг/кг	0,930	0,095			-	-	-	-	-	-	-	-	1			-	-	-	-	-	-1	-	-	-
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	T/T	0,260	0,520			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	T/T	0,600	2,160			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	T/T	0,500	0,600			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	T/T	0,600	0,480			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	T/T	0,550	1,276			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	T/T	0,600	11,400			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	кг/м3	0,617	40,105			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 11 61 3	т/т	1,485	2,056			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	т/т	1,640	2,324			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
14	Керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 751 01 49 3	T/T	1,580	12,008		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	1	-	-	-	-	1	-
15	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	T/T	0,034	20,400		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	1	-
16	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/чел.	0,037	2,220		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	кг/кг	0,950	0,712		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	кг/кг	1,507	0,041		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	кг/кг	1,222	0,054		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	9 18 302 85 52 3	кг/кг	1,504	1,910		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого 3 класса опасности:				98,361		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	кг/кг	1,223	0,029		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Фильтрующие элементы (патроны) фильтр- сепаратора для очистки природного газа отработанные	9 11 287 32 52 4	кг/кг	1,000	0,139		-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Ткани хлопчатобумажные и смешанные суровые фильтровальные отработанные незагрязненные	4 02 111 01 62 4	кг/кг	1,006	0,069	Проезд, подъезд и площадка 89-00163 полигона 3-00518- бытовых 31102017 отходов г. Ноябрьск	0,483	0,015	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,054			-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	кг/кг	0,806	0,649	Проезд, подъезд и площадка 89-00163 полигона 3-00518- бытовых 31102017 отходов г. Ноябрьск	4,543	0,139	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,510			-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	кг/кг	0,927	0,270	Проезд, подъезд и площадка полигона 3-00518- бытовых 31102017 отходов г. Ноябрьск	1,890	0,058	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,212			-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
26	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	кг/кг	1,000	0,700	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	4,900	0,150	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,550			-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	T/T	0,100	0,600	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	4,200	0,128	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,472			-	-	-			-	-	-	-
28	Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	кг/тыс. шт.	1,500	0,248	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	1,736	0,053	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,195			-	-	-	ı	-	-	-	-	-
29	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	кг/кг	1,074	2,771			-	1	-	-	·	1	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	кг/кг	0,0364	0,355			-	ı	-	-	ı	1	-	-	-			-	-	-	ı	-	-	-	-	-
31	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	кг/кг	1,069	0,047			-	-	-	-	•	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	кг/кг	1,000	0,320			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	кг/кг	1,000	0,378			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	,	1	-	-	-	-
34	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	кг/кг	1,000	0,381			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Клавиатура, манипулятор	4 81 204 01 52 4	кг/кг	1,000	0,041			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	кг/кг	1,000	0,324			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	кг/кг	1,000	0,024			1	-	-	1	-	-	-	-	-			-	-	-		,	-	-	-	-
38	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	кг/место *год	190,000	50,400	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г.	89-00163- 3-00518- 31102017	352,800	10,770	50,400	50,400	50,400	50,400	50,400	50,400	39,630			-	-	-	,	1	-	-	-	-
						Ноябрьск																				2	

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
39	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	кг/чел.*г од	100,000	19,900	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	139,300	4,253	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900	15,647			-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	T/T	0,132	204,600	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	1432,200	43,723	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	160,877			-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	T/T	0,100	0,387	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	2,709	0,083	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,304			-	·	-	-	-	-	-	-	-
42	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,046	4,099			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	1	-	-	-	-	-
43	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 12 60 4	т/т	0,468	0,487			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел.	0,037	2,812			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Трубы насосно- компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	T/T	1,069	235,180			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	1	-	-	-	-	-
46	Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	4 69 521 11 51 4	T/T	1,000	1311,000			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	T/T	1,000	3500,000			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	T/T	1,032	21,672			1	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Светодиодные лампы, угратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	г/г	1,000	0,213			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Приборы КИПиА и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	кг/кг	1,000	0,817			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Противогазы в комплекте, угратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	кг/кг	1,000	0,592			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого 4 класса опасности:				5359,504			1944,761	59,372	277,823	277,823	277,823	277,823	277,823	277,823	218,451			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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
52	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	3 05 291 11 20 5	T/T	0,080	2,652	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	18,564	0,567	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,085			-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Обрезки вулканизованной резины	3 31 151 02 20 5	кг/кг	1,000	0,974	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	6,818	0,208	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,766			-	1	-			-	-	-	-
54	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	кг/кг	1,000	13,750	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	96,250	2,938	13,750	13,750	13,750	13,750	13,750	13,750	10,812			-	ı	-	ı	ī	ı	-	-	-
55	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	кг/кг	0,100	1,143			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	кг/кг	1,000	0,139			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	кг/кг	1,000	0,392			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	кг/кг	1,000	0,700			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	кг/кг	1,000	1,006			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	кг/кг	1,000	1,256			1	-	-	-	1	-	-	-	-			-	1	-	1	1	-	-	-	-
61	Лом и отходы изделий из полистирола незагрязненные	4 34 141 03 51 5	кг/кг	1,000	0,485			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	кг/кг	1,036	2,176	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	15,232	0,465	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	1,711			-		-			-	-	-	-
63	Ткань фильтровальная из натуральных и смешанных волокон отработанная незагрязненная	4 43 210 11 62 5	кг/кг	1,050	0,672	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	4,704	0,144	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,528			-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Песок кварцевый фильтров очистки природной воды отработанный незагрязненный	4 43 701 02 49 5	т/т	1,000	5,760	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	40,320	1,231	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	4,529			-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	кг/кг	1,000	0,403			-	=	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	кг/кг	0,300	0,395	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	2,765	0,084	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,311			-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
67	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	т/т	0,125	0,876			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	T/T	0,077	79,310			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы в виде изделий, кусков, несортированные	4 62 100 01 20 5	T/T	0,002	0,400			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	T/T	0,002	0,380			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	кг/кг	1,000	2,951			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод аэробно стабилизированная, обезвоженная практически неопасная	7 22 431 12 39 5	кг/м3	0,172	1,376	полигона 3-0	00163- 0518- 02017	9,632	0,294	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,082			-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Отходы из жилищ крупногабаритные	7 31 110 02 21 5	кг/кг	1,000	9,256	полигона 3-0	00163- 0518- 02017	64,792	1,978	9,256	9,256	9,256	9,256	9,256	9,256	7,278			-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	т/м2	0,0075	118,905	полигона 3-0	00163- 0518- 02017	832,335	25,410	118,905	118,905	118,905	118,905	118,905	118,905	93,495			-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Лом черепицы, керамики незагрязненный	8 23 201 01 21 5	кг/кг	1,000	0,224	полигона 3-0	00163- 0518- 02017	1,568	0,048	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,176			-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	T/T	0,063	0,276			-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/бл.	0,0201	22,512	полигона 3-0	00163- 0518- 02017	157,584	4,811	22,512	22,512	22,512	22,512	22,512	22,512	17,701			-	-	-	-	-	-	-	1	-
78	Спецодежда из натуральных волокон, угратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	кг/кг	0,834	1,217	полигона 3-0	00163- 0518- 02017	8,519	0,260	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	0,957			-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
79	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	кг/кг	1,000	0,065	Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов г. Ноябрьск	89-00163- 3-00518- 31102017	0,455	0,014	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,051			-	1	1	1	-	-	-	-	-
	Итого 5 класса опасности:				269,651			1259,538	38,452	179,934	179,934	179,934	179,934	179,934	179,934	141,482			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	итого:				5734,524		•	3204,299	97,824	<u>457,757</u>	<u>457,757</u>	457,757	<u>457,757</u>	457,757	457,757	359,933			0,000	0,000	0,000	<u>0,000</u>	0,000	0,000	0,000	<u>0,000</u>	0,000

Раздел VI. ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

С целью обеспечения соблюдения всех норм, установленных законодательством Российской Федерации, международными правовыми актами и руководящими документами ПАО «Газпром» в области охраны окружающей среды, промышленной и экологической безопасности при эксплуатации объектов ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (далее Общество), рациональному использованию природных ресурсов на объектах Общества 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 Вынгапуровского ГП 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 отчёта об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Проект программы производственного экологического контроля расположен в **приложении 5** Заявки на получение комплексного экологического разрешения Вынгапуровского ГП.

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 не заполняется, так как Объект не включен в перечень квотируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 №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".

88

Раздел VIII. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Заявка составлена на 89 листе.	
Количество приложений: 5, на листах	
Уполномоченное контактное лицо:	
начальник ОРПД ИТЦ Ляшко	Гатьяна Александровна
должность, фамилия, имя, отче	ство (при наличии),
8(3496)368464, 89224538864, lyashko.ta	a@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru
номер телефона, факса, адрес з	лектронной почты
Заместитель генерального директора	
по перспективному развитию	4.77.79
ООО «Газпром добычи Ноябрьск»	А.Г. Заугольных
	М.П. (при наличии)