

В Волжско-Камское межрегиональное  
управление Росприроднадзора

## ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина  
(Нефтегазодобывающее управление «Елховнефть»)

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

423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1021601623702

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 1644003838

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

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

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 92-0116-001782-П (НГДУ «Елховнефть»)

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

А.Ф. Алчинов

М.П. (при наличии)

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

15-118/16

20 21 г.

<sup>1</sup> Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25;

№ 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, № 7, ст. 834; № 27, ст. 3213; 2008, № 26, ст. 3012; № 29, ст. 3418; № 30, ст. 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261; № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 11, ст. 1164; № 27, ст. 3477; № 30, ст. 4059; № 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, № 11, ст. 1092, № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6642; 2015, № 1, ст. 11; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4359; № 48, ст. 4291; 2016, № 1, ст. 24; № 15, ст. 2066; № 26, ст. 3887; № 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, № 31, ст. 4829; 2018, № 1, ст. 47, ст. 87; № 30, ст. 4547; № 31, ст. 4841).

# СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

## Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) <sup>1</sup>	Код производимой продукции (товара) <sup>1</sup>	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам <sup>2</sup>						
					20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть	06.10.1	тыс. т	2970,2	2932,1	2970,2	2895,1	2858,9	2870,0	2870,1	2880,0
2	Нефтяной (попутный) газ	06.10.3	млн. м <sup>3</sup>	60,05	60,05	57,87	44,71	42,56	40,12	38,60	36,94

### 1.2. Информация об использовании сырья<sup>3</sup>

№ п/п	Наименование сырья <sup>1</sup>	Код сырья <sup>1</sup>	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам <sup>2</sup>						
					20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 1.3. Информация об использовании воды<sup>4</sup>

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам <sup>2</sup>						
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	15419,178	5628	река Кама	5628	5973,001	6350	6790	6800	6800	6800

### 1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам <sup>2</sup>							
			20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	тыс. кВтч/год	511175		375585	405599	459573	421175	471175	501175	511175

### 1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам <sup>2</sup>						
				20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Энергия тепловая на технологические нужды и обогрев зданий	тыс. Гкал	17225	16899	16635	16413	7317	7317	7317	7317

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

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

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

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

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 - 20 20 годы <sup>1</sup>

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 - 20 20 годы

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

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 - 20 21 годы

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

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности <sup>3</sup>

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

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

Определение объектов технологического нормирования и маркерных веществ представлено в пояснительной записке (Приложение 3).

Анализ объектов технологического нормирования представлен в пояснительной записке (Приложение 3).

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ <sup>1</sup>	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ <sup>1</sup>	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ <sup>2</sup>	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ). УПСВ позволяет осуществить, непосредственно на промысле, предварительный сброс воды с целью последующей закачки в систему поддержания пластового давления; сократить затраты на транспортировку нефти с остаточной обводненностью 0,5 – 10%; оптимизировать загрузки Централных пунктов сбора нефти (ЦПС) и Установок подготовки нефти (УПН); отделить попутный нефтяной газ (ПНГ) для последующего транспорта на Установки комплексной подготовки газа (УКПГ).	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1968 - по н.вр.
2	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазодонефтяной жидкости. Применение автоматических устройств регулирования уровня раздела фаз продукции скважин в емкостных аппаратах "жидкость-газ", "нефть-вода-газ", "нефть-вода" установок типа УПСВ, УПН, ЦПС и др. обеспечивает возможность регулирования качества процесса разделения газодонефтяной смеси и чистоты продуктов разделения.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1968 - по н.вр.

3	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования. Внедрение винтовых насосных установок на объектах перекачки скважинной жидкости.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	2018 - по н.вр.
4	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков. Технологические решения, направленные на уменьшение выбросов легких углеводородов из резервуаров, такие как система улавливания паров нефти (УЛФ) на базе емкости подземной с дыхательной свечей, создание "азотной подушки" путем закачивания азота в резервуар, соблюдение норм технологического режима (уровень давления насыщенных паров) в резервуарах на новых месторождениях и др.	Технологические показатели выбросов [кг/т н.э. продукции (год)]: Метан $\leq 5.8$ Сероводород $\leq 0.002$ Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 2.5$ Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 1.1$	Приказ от 13 июня 2019 года № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти".	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1991 - 2019
5	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 5. Системы сухого подавления выбросов NOx. При использовании технологии сухого подавления NOx в газовых турбинах, работающих на природном газе, возможно снизить уровень выбросов диоксидов азота до 90%.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	2018 - по н.вр.
6	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 6. Применение многофазных насосов для перекачки многофазной смеси. Применение многофазных насосов для сбора нефти на промыслах позволяют сократить эксплуатационные и энергетические затраты при обслуживании этих объектов. Сбор продукции скважин по нефтесборным и напорным трубопроводам без её разделения на жидкую и газовую фазы с применением винтовых многофазных насосов позволяет исключить необходимость использования ДНС с сепарационным и резервуарным оборудованием.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	2017 - по н.вр.

7	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 7. Применение воздушной системы охлаждения. Применение воздушной системы охлаждения вместо водной позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1989 - 2015
8	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа. Технологии позволяющие повысить объемы полезного использования попутного нефтяного газа, такие как закачка газа в пласт для ППД (в основном без использования воды), закачка газа в подземные хранилища газа (ПХГ), использование на собственные нужды предприятия (печи подогрева нефти, котельные, газовые электростанции и др.), сдача газа в систему магистральных газопроводов, строительство ГТЭС, ГПЭС, ГПЗ и другие.	Технологические показатели выбросов [кг/т н.э. продукции (год)]: Метан $\leq 110$ Сероводород $\leq 0.6$ Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) $\leq 11$ Углеводороды предельные C6-C10 $\leq 2,0$ Углерода оксид $\leq 0.004$	Приказ от 13 июня 2019 года № 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1964 - по н.вр.
9	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 12. Одновременно-раздельная эксплуатация. ОРЭ применяется с целью повышения технико-экономической эффективности разработки за счет совмещения эксплуатационных объектов и осуществления при этом, посредством специального оборудования, контроля и регулирования процесса отбора запасов отдельно по каждому объекту.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1967 - по н.вр.
10	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 13. Применение в составе УСШН длинноходовых цепных приводов. Применение в составе УСШН длинноходовых цепных приводов, обеспечивает экономию энергозатрат 15 — 25% (КПД УСШН с такими приводами достигает 60%).	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	2015 - по н.вр.

11	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 14. Установка штангового глубинного насоса. Штанговый насос представляет собой плунжерный насос специальной конструкции, привод которого осуществляется с поверхности посредством штанги. Насосы погружаются значительно ниже уровня жидкости, которую планируется перекачать. Глубина погружения в скважину позволяет обеспечить не только стабильный подъём нефти с большой глубины, но и отличное охлаждение самого насоса. Также подобные насосы позволяют поднимать нефть с высоким процентным содержанием газа.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1965 - по н.вр.
12	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 16. Применение труб повышенной надёжности. Внедрение труб повышенной надёжности (ТПС-У, МПТ, КСР) позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	2021
13	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 17. Ингибиторная защита. Технология применения ингибиторов коррозии позволяет снизить агрессивность добываемых сред, а также предотвращения активного контакта металлической поверхности с окружающей средой. На металле образуется пленка, которая существенно ограничивает площадь контакта поверхности с коррозионной средой и служит надежным барьером, препятствующим протеканию процессов саморастворения.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1990 - по н.вр.
14	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 18. Подавление жизнедеятельности сульфатовосстанавливающих бактерий. Применение бактерицидов в системе "Пласт-скважина-узел закачки воды" позволяет подавить СВВ.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1998 - по н.вр.

15	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины. Перевод системы ППД на закачку через нагнетательные скважины пластовой воды, добываемой непосредственно на месторождении с помощью водозаборных скважин, то есть организация системы межскважинной перекачки (МСП).	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	2016 - по н.вр.
16	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины. Технология заключается в подаче водонефтяной эмульсии из добывающей скважины и других промысловых вод на сооружения последовательной очистки и бактерицидной обработки, с последующей подачей на кустовую насосную станцию и закачку в нагнетательные скважины.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	1968 - по н.вр.
17	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-3. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности. Исключение утечек вредных веществ из сальниковых уплотнений в окружающую среду и почву.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
18	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-1. Надлежащее проектирование конструкции резервуаров. Безопасная эксплуатация резервуаров и сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
19	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-2. Установление регламентов эксплуатации. Безопасная эксплуатация резервуаров и сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.



20	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-3. Надлежащее техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров. Безопасная эксплуатация резервуаров и сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
21	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-4. Надлежащее месторасположение резервуаров. Безопасная эксплуатация резервуаров и сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
22	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-5. Надлежащий цвет резервуаров. Безопасная эксплуатация резервуаров и сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
23	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-12. Предотвращение выбросов в атмосферу из резервуаров с неподвижной крышей. Безопасная эксплуатация резервуаров и сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
24	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-22. Применение мер противопожарной защиты. Безопасная эксплуатация резервуаров и сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
25	ИТС 8-2015 "Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях"	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
26	ИТС 8-2015 "Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях"	НДТ 1-2. Повышение квалификации персонала. НДТ включает наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах очистки сточных вод.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.

27	ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»	НДТ 4. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчётов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ).	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.
28	ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»	НДТ 7. Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении мониторинга, на основе обеспечения соответствия средств измерения и методов выполнения измерений, применяемых при контроле загрязнения окружающей среды, требованиям нормативных документов Государственной системы обеспечения единства измерений и нормативных документов на нормативы загрязнения и методы их контроля.	-	-	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам.	по н.вр.

## 2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание <sup>3</sup>
1	№05 - Скважины, ГЗУ (Черемшанский район)	1	4	ИТС 28-2017, НДТ-4 "Уменьшение выбросов резервуарных парков"
2	№07 - ЦДНГ-1: ГУ-43, ДНС-43с (Альметьевский район)	1	3	
3	№12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Лениногорский район)	3	4	
4	№33 - ЦДНГ-4: ДНС-21 (Заинский район)	1	3	
5	№37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	11	4	
6	№38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	8	4	
7	№41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	10	4	
1	№01 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Альметьевский район)	3	4	ИТС 28-2017, НДТ-8 "Утилизация попутного нефтяного газа"
2	№02 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Заинский район)	3	4	
3	№03 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Лениногорский район)	4	4	
4	№04 - Скважины, ГЗУ (Нижнекамский район)	1	4	
5	№05 - Скважины, ГЗУ (Черемшанский район)	2	4	
6	№12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Лениногорский район)	2	3	
7	№14 - ЦДНГ-3: ДНС-1, ДНС-5с (Альметьевский район)	2	4	
8	№25 - ЦДНГ-3: УПСВ-8с (Заинский район)	1	4	
9	№33 - ЦДНГ-4: ДНС-21 (Заинский район)	1	4	

10	№34 - ЦДНГ-4: ГЗНУ-717 (Заинский район)	1	4
11	№35 - ЦДНГ-4: ГЗНУ-787 (Заинский район)	2	4
12	№36 - ЦДНГ-4: ДНС-5 (Нижнекамский район)	1	4
13	№37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	13	4
14	№38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	19	4
15	№41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	25	4

<sup>1</sup> Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

<sup>2</sup> В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические

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

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологических показатель НДТ <sup>1</sup>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов <sup>2</sup>		Время работы источника(ов) выброса, час./год <sup>3</sup>	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности <sup>4</sup>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>НДТ 4</b>															
1	№05 - Скважины, ГЗУ (Черемшанский район)	1	т/г	2,819983261	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.002	кг/т н.э. продукции (год)	0,000786604	-	-	-	2,819983261	20,3026618
				24,218753305	Метан	-		≤5.8		0,006755565	-	-	-	24,218753305	272,910170795
				41,933279702	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤2.5		0,011696844	-	-	-	41,933279702	2965,470382116
				0,852684781	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤1.1		0,000237847	-	-	-	0,852684781	842,145963202
2	№07 - ЦДНГ-1: ГУ-43, ДНС-43с (Альметьевский район)	1	т/г	0,007847782	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.002	кг/т н.э. продукции (год)	0,000002189	-	-	-	0,007847782	20,3026618
				-	Метан	-		≤5.8		-	-	-	-	-	272,910170795
				9,477505191	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤2.5		0,002643650	-	-	-	9,477505191	2965,470382116
				3,505342798	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤1.1		0,000977778	-	-	-	3,505342798	842,145963202
3	№12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Ленингорский район)	3	т/г	0,015041440	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.002	кг/т н.э. продукции (год)	0,000004196	-	-	-	0,015041440	20,3026618
				0,068758403	Метан	-		≤5.8		0,000019179	-	-	-	0,068758403	272,910170795
				18,264984509	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤2.5		0,005094824	-	-	-	18,264984509	2965,470382116
				6,719155160	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤1.1		0,001874237	-	-	-	6,719155160	842,145963202

4	№33 - ЦДНГ-4: ДНС-21 (Заинский район)	1	т/г	0,00000563	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.002	кг/т н.э. продукции (год)	0,000000000	-	-	-	0,00000563	20,3026618
				-	Метан	-		≤5.8		-	-	-	-	272,910170795	
				0,000680436	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤2.5		0,000000190	-	-	-	0,000680436	2965,470382116
				0,000251666	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤1.1		0,000000070	-	-	-	0,000251666	842,145963202
5	№37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	11	т/г	0,481749921	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.002	кг/т н.э. продукции (год)	0,000134379	-	-	-	0,481749921	20,3026618
				0,068835338	Метан	-		≤5.8		0,000019201	-	-	-	0,068835338	272,910170795
				500,932125436	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤2.5		0,139729709	-	-	-	500,932125436	2965,470382116
				185,042057333	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤1.1		0,051615521	-	-	-	185,042057333	842,145963202
6	№38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	8	т/г	0,228244749	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.002	кг/т н.э. продукции (год)	0,000063666	-	-	-	0,228244749	20,3026618
				0,279433143	Метан	-		≤5.8		0,000077945	-	-	-	0,279433143	272,910170795
				306,370784738	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤2.5		0,085458885	-	-	-	306,370784738	2965,470382116
				124,452537554	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤1.1		0,034714717	-	-	-	124,452537554	842,145963202
7	№41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	10	т/г	1,893409870	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.002	кг/т н.э. продукции (год)	0,000528147	-	-	-	1,893409870	20,3026618
				1,508379095	Метан	-		≤5.8		0,000420746	-	-	-	1,508379095	272,910170795
				1347,460844503	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤2.5		0,375859927	-	-	-	1347,460844503	2965,470382116
				495,290219544	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤1.1		0,138155959	-	-	-	495,290219544	842,145963202

НДТ 8															
1	№01 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Альметьевский район)	3	т/г	1,387330458	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,019506896	-	-	-	1,387330458	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				32,118648335	Метан	-		≤110		0,451612041	-	-	-	32,118648335	272,910170795
				87,371846712	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		1,228513030	-	-	-	87,371846712	2965,470382116
				1,780245648	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,025031575	-	-	-	1,780245648	842,145963202
2	№02 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Зайнский район)	3	т/г	1,278334547	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,017974333	-	-	-	1,278334547	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				13,983724934	Метан	-		≤110		0,196621554	-	-	-	13,983724934	272,910170795
				36,522861103	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,513538542	-	-	-	36,522861103	2965,470382116
				0,805386687	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,011324335	-	-	-	0,805386687	842,145963202
3	№03 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Лениногорский район)	4	т/г	8,609938321	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,121062125	-	-	-	8,609938321	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				175,470846576	Метан	-		≤110		2,467250374	-	-	-	175,470846576	272,910170795
				504,027579981	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		7,087001968	-	-	-	504,027579981	2965,470382116
				15,437598686	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,217064099	-	-	-	15,437598686	842,145963202
4	№04 - Скважины, ГЗУ (Нижнекамский район)	1	т/г	1,473638313	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,020720449	-	-	-	1,473638313	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				10,018865825	Метан	-		≤110		0,140872692	-	-	-	10,018865825	272,910170795
				31,918035155	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,448791270	-	-	-	31,918035155	2965,470382116
				0,850316565	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,011956082	-	-	-	0,850316565	842,145963202

5	№05 - Сквжины, ГЗУ (Черемшанский район)	2	т/г	0,272907858	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,003837287	-	-	-	0,272907858	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				2,519727714	Метан	-		≤110		0,035429242	-	-	-	2,519727714	272,910170795
				4,196945851	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,059012175	-	-	-	4,196945851	2965,470382116
				0,077371881	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,001087906	-	-	-	0,077371881	842,145963202
6	№12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Лениногорский район)	2	т/г	0,000061448	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,000000864	-	-	-	0,000061448	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				1,121075832	Метан	-		≤110		0,015763158	-	-	-	1,121075832	272,910170795
				0,642593245	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,009035338	-	-	-	0,642593245	2965,470382116
				-	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		-	-	-	-	-	842,145963202
7	№14 - ЦДНГ-3: ДНС-1, ДНС-5с (Альметьевский район)	2	т/г	0,177092066	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,002490046	-	-	-	0,177092066	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				2,761540566	Метан	-		≤110		0,038829311	-	-	-	2,761540566	272,910170795
				4,206392115	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,059144996	-	-	-	4,206392115	2965,470382116
				0,221596661	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,003115814	-	-	-	0,221596661	842,145963202
8	№25 - ЦДНГ-3: УПСВ-8с (Заинский район)	1	т/г	0,000143562	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,000002019	-	-	-	0,000143562	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				0,327494609	Метан	-		≤110		0,004604817	-	-	-	0,327494609	272,910170795
				0,660701082	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,009289948	-	-	-	0,660701082	2965,470382116
				0,009991734	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,000140491	-	-	-	0,009991734	842,145963202



9	№33 - ЦДНГ-4: ДНС-21 (Заинский район)	1	т/г	0,127061739	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,001786582	-	-	-	0,127061739	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				0,681031527	Метан	-		≤110		0,009575809	-	-	-	0,681031527	272,910170795
				2,089346165	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,029377758	-	-	-	2,089346165	2965,470382116
				0,053527821	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,000752641	-	-	-	0,053527821	842,145963202
10	№34 - ЦДНГ-4: ГЗНУ-717 (Заинский район)	1	т/г	0,035297833	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,000496314	-	-	-	0,035297833	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				0,372284383	Метан	-		≤110		0,005234595	-	-	-	0,372284383	272,910170795
				1,106829561	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,015562845	-	-	-	1,106829561	2965,470382116
				0,030032512	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,000422279	-	-	-	0,030032512	842,145963202
11	№35 - ЦДНГ-4: ГЗНУ-787 (Заинский район)	2	т/г	0,008649730	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,000121622	-	-	-	0,008649730	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				0,054099273	Метан	-		≤110		0,000760676	-	-	-	0,054099273	272,910170795
				1,705323376	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,023978113	-	-	-	1,705323376	2965,470382116
				0,159561552	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,002243554	-	-	-	0,159561552	842,145963202
12	№36 - ЦДНГ-4: ДНС-5 (Нижнекамский район)	1	т/г	0,005722441	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,000080462	-	-	-	0,005722441	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				0,091290814	Метан	-		≤110		0,001283617	-	-	-	0,091290814	272,910170795
				0,607741098	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,008545291	-	-	-	0,607741098	2965,470382116
				0,032993448	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,000463912	-	-	-	0,032993448	842,145963202

13	№37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	13	т/г	0,704513160	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,009905978	-	-	-	0,704513160	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				1,774165260	Метан	-		≤110		0,024946081	-	-	-	1,774165260	272,910170795
				11,582594315	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,162859875	-	-	-	11,582594315	2965,470382116
				1,662320403	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,023373459	-	-	-	1,662320403	842,145963202
14	№38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	19	т/г	0,011179494	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,000157192	-	-	-	0,011179494	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				2,916281584	Метан	-		≤110		0,041005084	-	-	-	2,916281584	272,910170795
				16,170053953	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,227362963	-	-	-	16,170053953	2965,470382116
				3,413783641	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,048000332	-	-	-	3,413783641	842,145963202
15	№41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	25	т/г	0,764513281	Сероводород	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤0.6	кг/т н.э. продукции (год)	0,010749624	-	-	-	0,764513281	20,3026618
				-	Углерода оксид	4		≤0.004		-	-	-	-	0	
				2,554934279	Метан	-		≤110		0,035924273	-	-	-	2,554934279	272,910170795
				38,221333891	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4		≤11		0,537420330	-	-	-	38,221333891	2965,470382116
				1,748987130	Смесь углеводородов предельных C6-C10	3		≤2,0		0,024592058	-	-	-	1,748987130	842,145963202

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса <sup>5</sup>	Наименование источника выброса <sup>5</sup>	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание <sup>6</sup>
			Наименование	Класс опасности <sup>4</sup>	мг/куб. м	г/сек.	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>НДТ 4</b>							
05 №05 - Скважины, ГЗУ (Черемшанский район)	6003	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,091619072	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,767971629	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	3,984134636	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	1,008807251	
07 №07 - ЦДНГ-1: ГУ-43, ДНС-43с (Альметьевский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000249683	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,301534319	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,111525252	
12 №12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Ленингорский район)	0003	Вент. труба	Сероводород	2	0,000269	0,000000060	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	9,812397	0,002180315	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	14,587046	0,003241242	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,212273	0,000047167	
12 №12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Ленингорский район)	0004	Дыхательный патрубок	Сероводород	2	808,974151	0,000224715	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	976971,116698	0,271380887	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	361341,787573	0,100372727	
12 №12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Ленингорский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,005280804	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	6,377450855	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	2,358759080	

33 №33 - ЦДНГ-4: ДНС-21 (Заинский район)	0006	Дыхательный клапан	Сероводород	2	808,974151	0,000224715	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	976971,116698	0,271380887	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	361341,787573	0,100372727	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0008	Дыхательные патрубки	Сероводород	2	9,565573	0,000148798	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	11552,024230	0,179698155	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	4272,622818	0,066463022	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0009	Дыхательные патрубки	Сероводород	2	535,672117	0,005207923	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	646913,360235	6,289435432	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	239266,879027	2,326205763	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0010	Дыхательные патрубки	Сероводород	2	382,622941	0,003719945	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	462080,971596	4,492453880	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	170904,913591	1,661575545	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0011	Дыхательный патрубок	Сероводород	2	2,008770	0,000022320	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	2425,925098	0,026954723	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	897,250795	0,009969453	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0012	Дыхательный патрубок	Сероводород	2	2,008770	0,000022320	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	2425,925098	0,026954723	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	897,250795	0,009969453	

37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0013	Дыхательный патрубок	Сероводород	2	1,255486987	0,000022320	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	1516,209817974	0,026954723	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	560,784199868	0,009969453	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0014	Вент. труба	Сероводород	2	1,329416	0,000295425	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	1,348249	0,000299611	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	23,401536	0,005200336	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,630777	0,000140173	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0180	Дыхательный клапан	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	238,594106	0,000238594	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	182,612635	0,000182613	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6005	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,001867094	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,001904889	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,016545230	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,000385747	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6006	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,011604660	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	14,014561330	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	5,183414900	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6019	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000014349	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,017329316	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,006409408	

38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0007	Дыхательные патрубки	Сероводород	2	1617,948303	0,000224715	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	1953942,233397	0,271380887	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	722683,575145	0,100372727	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0008	Вент. труба	Сероводород	2	0,000389	0,000000086	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	4,430827	0,000984530	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	21,864126	0,004858209	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,553106	0,000122900	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0009	Дыхательные патрубки	Сероводород	2	952,306000	0,001190383	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	1150068,193360	1,437585242	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	425363,339520	0,531704174	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0019	Дыхательные патрубки	Сероводород	2	428,537659	0,000119038	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	517530,645602	0,143758524	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	191413,487471	0,053170417	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,019283818	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,007876237	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	23,326455239	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	8,614113210	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6005	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,006928714	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	9,270537135	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	3,785748635	

38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6010	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000306736	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,370434911	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,137008772	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6012	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000014349	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,017329316	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,006409408	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	0024	Вент. труба	Сероводород	2	1,115081	0,000247793	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	1,889359	0,000419853	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	23,249282	0,005166456	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,723457	0,000160767	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	0172	Дыхательный клапан	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	238,594106	0,000238594	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	182,612635	0,000182613	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,022711202	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	27,427561693	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	10,144336922	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,017977205	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	21,710470997	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	8,029818144	

41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6005	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,002244279	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,003178568	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,482514366	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,165207710	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6011	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,001617948	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	1,953942390	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,722683633	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6013	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,022762502	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,038427012	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,227049412	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,004422040	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6022	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,006217117	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	7,508204553	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	2,776978775	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6024	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000608592	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,005804954	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,739003971	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,270126041	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6025	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,007190882	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	8,684188399	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	3,211927258	



НДТ 8							
01 №01 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Альметьевский район)	0001	Вент. труба	Сероводород	2	22,004308039	0,019559385	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	633,445887118	0,563063011	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	1325,249273833	1,177999354	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	22,186965563	0,019721747	
01 №01 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Альметьевский район)	0002	Свеча	Сероводород	2	57,034106646	0,011121651	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	650188,815805738	126,786819082	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	3208387,860990130	625,635632893	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	81163,921001390	15,826964595	
01 №01 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Альметьевский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,024411833	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,218946129	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,425688371	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,007211047	
02 №02 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Заинский район)	0001	Вент. труба	Сероводород	2	26,526288503	0,023578923	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	330,416208033	0,293703296	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	853,145383394	0,758351452	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	17,627484675	0,015668875	
02 №02 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Заинский район)	0002	Свеча	Сероводород	2	3,997005697	0,000779416	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	45565,864968344	8,885343669	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	224846,943666333	43,845154015	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	5688,046571621	1,109169081	
02 №02 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Заинский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,016955376	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,133488775	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,319698403	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,007843889	

03 №03 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Лениногорский район)	0001	Вент. труба	Сероводород	2	21,259306648	0,018897161	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	453,180966373	0,402827526	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	861,576168602	0,765845483	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	13,277676742	0,011802379	
03 №03 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Лениногорский район)	0002	Свеча	Сероводород	2	5,595809636	0,001091183	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	63792,229843041	12,439484819	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	314785,814333441	61,383233795	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	7963,267558005	1,552837174	
03 №03 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Лениногорский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,005225323	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,071882272	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,126915485	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,002010268	
03 №03 - Скважины, ГЗУ, транспорт газа (Лениногорский район)	6004	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,259445227	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	5,066713726	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	27,719040738	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	5,185364374	
04 №04 - Скважины, ГЗУ (Нижнекамский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,047168362	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,317696151	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	1,543002067	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,223317120	
05 №05 - Скважины, ГЗУ (Черемшанский район)	0001	Вент. труба	Сероводород	2	1,783331	0,001585183	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	33,420053	0,029706714	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	57,390909	0,051014141	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	1,105569	0,000982728	

05 №05 - Скважины, ГЗУ (Черемшанский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,007068669	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,050193328	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,082070138	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,001470718	
12 №12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Лениногорский район)	0164	Дефлекторы	Сероводород	2	0,000063	0,000000131	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	1,191090	0,002448881	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,682725	0,001403682	
12 №12 - ЦДНГ-2: ДНС-11 (Лениногорский район)	0167	Вент. труба	Сероводород	2	0,000870	0,000001818	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	16,316547	0,034101583	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	9,352537	0,019546802	
14 №14 - ЦДНГ-3: ДНС-1, ДНС-5с (Альметьевский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000263576	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,058163057	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,367471417	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,106007967	
14 №14 - ЦДНГ-3: ДНС-1, ДНС-5с (Альметьевский район)	6003	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,006026068	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,029404820	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,579990335	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,202113056	
25 №25 - ЦДНГ-3: УПСВ-8с (Зайнский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000229249	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,010384786	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,292310005	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,100681582	

33 №33 - ЦДНГ-4: ДНС-21 (Заинский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,004029101	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,021595368	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,066252732	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,001697356	
34 №34 - ЦДНГ-4: ГЗНУ-717 (Заинский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,001343993	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,011805060	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,306467434	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,101321061	
35 №35 - ЦДНГ-4: ГЗНУ-787 (Заинский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000493317	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,001630419	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,314341206	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,104328315	
35 №35 - ЦДНГ-4: ГЗНУ-787 (Заинский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000005671	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,000085058	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,011104343	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,001100086	
36 №36 - ЦДНГ-4: ДНС-5 (Нижнекамский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000181457	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,002894813	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,019271344	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,001046215	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	0018	Продувочные свечи	Сероводород	2	222,054122	0,013070106	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	376,241837	0,022145595	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	4629,798677	0,272509950	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	144,067286	0,008479800	

37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,005771251	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,005888075	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,051141858	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,001192357	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6002	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,005482967	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,003835015	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,066564302	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,001794209	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6003	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,002353619	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,002386963	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,041430473	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,001116739	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6004	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,001025257	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,000719065	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,012480807	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,000336414	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6009	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000085066	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,102731150	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,037996064	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6010	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000017012	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000	0,020544381	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000	0,007598529	

37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6012	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000376743	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,000384369	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,003338499	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,000077836	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6013	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000004052	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,004893405	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,001809871	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6015	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,004173707	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,001498053	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	3,282572330	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	1,205173585	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6020	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000	0,000000320	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,000003342	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,000381960	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000	0,000000267	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6179	Площадка компрессорной	Сероводород	2	20,369607	0,002159765	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	145,956382	0,015475580	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	132,980011	0,014099711	
37 №37 - ЦКППН: Кичуйская УПВСН (Альметьевский район)	6184	Площадка	Сероводород	2	0,000000	0,003704490	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000	0,026544159	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000	0,024184230	

38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0006	Вент. труба	Сероводород	2	0,028699	0,000006378	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	34,658667	0,007701918	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	12,818828	0,002848626	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0014	Дефлекторы	Сероводород	2	0,032494	0,000006380	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	39,241586	0,007705067	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	14,513863	0,002849790	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0016	Вент. труба	Сероводород	2	0,082051	0,000121222	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	99,089987	0,146396281	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	36,649347	0,054146016	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0018	Продувочные свечи	Сероводород	2	0,193429	0,000009111	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	2205,096284	0,103860035	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	10881,153257	0,512502318	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	275,265056	0,012964984	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0156	Дефлекторы	Сероводород	2	0,000041	0,000000004	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	11,461589	0,001125239	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	20,797413	0,002041781	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	0160	Вент. труба	Сероводород	2	0,000076140	0,000000056	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	21,347917071	0,015669371	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	38,736465601	0,028432566	

38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6001	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000000275	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,003137453	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,015481914	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,000391652	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6004	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000014887	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,015725732	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,023372734	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,000084360	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6006	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000010364	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,012515617	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,004629017	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6007	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000494837	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,597598090	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,221027171	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6008	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000104144	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,020583574	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,061067467	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,001358436	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6013	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000471751	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,569718489	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,210715643	



38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6016	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000000022	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,000498294	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,001274387	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,000026787	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6017	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000000275	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,003137453	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,015481914	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,000390187	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6018	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000000070	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,000794145	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,003918744	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,000097669	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6019	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000003242	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,003914724	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,001447897	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6024	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000000550	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,006274907	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,030963827	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,000783305	
38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6025	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000244645	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,295449382	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,109274682	

38 №38 - Кичуйская промбаза: ЦКППН (Альметьевский район)	6160	Площадка	Сероводород	2	0,000000000	0,000000060	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,026076448	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,047316533	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заянский район)	0008	Вент. труба	Сероводород	2	0,502392029	0,000017756	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	606,721424757	0,021443305	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	224,401520402	0,007931004	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заянский район)	0010	Вент. трубы	Сероводород	2	0,027090942	0,000092937	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	35,718054120	0,122532769	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	1,163413662	0,003991155	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заянский район)	0011	Дефлекторы	Сероводород	2	0,024911798	0,000004891	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	32,844961484	0,006449093	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	1,069830870	0,000210061	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заянский район)	0014	Вент. труба	Сероводород	2	0,282595517	0,000017756	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	341,280801728	0,021443305	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	126,225855338	0,007931004	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заянский район)	0016	Вент. труба	Сероводород	2	0,457036643	0,000070714	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	607,401371624	0,093978490	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	2,056663972	0,000318212	

41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	0017	Дефлекторы	Сероводород	2	0,075819378	0,000003722	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	100,763898807	0,004946236	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,341187047	0,000016748	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	0025	Продувочные свечи	Сероводород	2	1,934294988	0,000113853	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	1146,441759157	0,067479562	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	5244,915251189	0,308715712	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	139,120447095	0,008188630	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	0027	Продувочные свечи	Сероводород	2	277,496934565	0,013070106	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	470,182473588	0,022145595	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	5785,773887728	0,272509950	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	180,038225648	0,008479800	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	0171	Дефлекторы	Сероводород	2	1,389740935	0,000196470	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	3,188191261	0,000450720	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	17,324186891	0,002449149	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	0177	Вент. труба	Сероводород	2	1,367959002	0,002735918	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	3,138221540	0,006276443	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	17,052658389	0,034105317	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6003	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,003821332	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,008216323	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	4	0,000000000	0,065080218	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	3	0,000000000	0,001926328	

41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6004	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,004367332	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,002992364	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,316543085	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,099774419	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6006	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,004737936	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,008027816	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,098785321	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,003073942	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6007	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000582013	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,001031500	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,006078421	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,000126068	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6009	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,004382088	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,007690947	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,248415138	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,063461183	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6010	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,0000000	0,002008164	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,0000000	0,004962489	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,0000000	0,028798156	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,0000000	0,000807630	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6014	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000157377	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,208121643	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,004469184	

41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6017	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000030644	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,022367195	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,051487280	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,001169689	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6018	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,0000000	0,000140911	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,0000000	0,006310937	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,0000000	0,174258906	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,0000000	0,059408271	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6019	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000001063	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,001084178	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,003409715	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,000095131	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6020	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000123346	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,159798433	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,015599009	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6021	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000059548	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,079139781	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,000267968	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6027	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000000165	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов проедельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,000380930	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,000931748	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,000004445	

41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6028	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,000003986	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,009223488	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	0,022560477	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	0,000107621	
41 №41 - ЦКППН: АУПВСН (Заинский район)	6040	Неорг. выброс	Сероводород	2	0,000000000	0,003935547	В ИТС 28-2017 технологический показатель определен в кг/т н.э., поэтому показатели в мг/м3 и г/с не рассчитываются, в графах 6, 7 указаны значения из установленных нормативов предельно допустимых выбросов
			Метан	-	0,000000000	0,002099267	
			Смесь углеводородов предельных С1-С5	4	0,000000000	3,282399633	
			Смесь углеводородов предельных С6-С10	3	0,000000000	1,205276555	

<sup>1</sup> Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

<sup>2</sup> Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.

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

<sup>4</sup> Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 № 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный № 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 № 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный № 51367).

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

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

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ <sup>1</sup>	Примечание
1	2	3	4	5
1	-	-	-	-

#### 2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <sup>1</sup>		Технологический показатель, установленный для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника(ов) сброса, час./год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Наименование	Класс опасности <sup>2</sup>	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

<sup>2</sup> Класс опасности указывается в соответствии с нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный № 45203).

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	-	-	-

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
1	-	-	-	-



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 <sup>1</sup>

Расчеты нормативов допустимых выбросов представлены в Приложениях 4, 5 согласно описи. Приложение к разделу III в составе основной заявки состоит из таблиц 3.1 и 3.2.

В таблице 3.1 представлен перечень и количество высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), разрешенных к выбросу в атмосферный воздух.

В таблице 3.2 представлен норматив допустимого выброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам.

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 <sup>2</sup>

НГДУ "Елховнефть" осуществляет сброс загрязняющих веществ в следующие водные объекты:

- выпуск №1 (ДОЛ "Факел"): р. Зыча (Разрешение № СВ.19.18.18.59 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) от 21.11.2018 г., прил. 14);

- выпуск №2 (БПО "Маврино"): р. Мустайка (Разрешение № СВ.19.19.18.59 на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) от 21.11.2018 г., прил. 12).

В сбросах загрязняющих веществ по выпускам №1 (ДОЛ "Факел") и №2 (БПО "Маврино") присутствует вещество, относящееся ко 2 классу опасности: нитрит-анион.

Расчеты нормативов допустимых сбросов представлены в разделе 12 "Расчет НДС" Проектов нормативов допустимых сбросов (НДС) веществ и микроорганизмов, сбрасываемых со сточными водами в поверхностные водные объекты: по выпуску №1 (ДОЛ "Факел") - прил. 15, стр. 57-58; по выпуску №2 (БПО "Маврино") - прил. 13, стр. 30.

Расчеты нормативов произведены в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 N 333, с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 N 332, приказом Минприроды России от 29.07.2014 N 339, приказом Минприроды России от 15.11.2016 N 598, приказом Минприроды России от 31.07.2018 N 342.

Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), в водные объекты представлены в таблицах ниже.

**Наименование выпуска: Выпуск №1.**

Наименование водного объекта: р. Зыча (приток р. Степной Зай).

Цели использования: сброс сточных вод.

Место сброса сточных, в том числе дренажных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков)): 55°27'13"с.ш., 52°05'13"в.д. Расстояние от устья р. Зыча 10 км.

Утвержденный расход сточных, в том числе дренажных вод, для установления НДС: 1,97 куб.м/час; 9,55 тыс. куб.м/год.

Нормативы допустимого сброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в водный объект

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности и*	Установленный норматив допустимого сброса веществ, мг/куб.дм	Установленный норматив допустимого сброса веществ									
				январь		февраль		март		апрель		май	
				г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Нитрит - анион	2	0,08	0,158	0,000065	0,158	0,000059	0,158	0,000065	0,158	0,000063	0,158	0,000065

Установленный норматив допустимого сброса веществ														
июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		Установленный норматив допустимого сброса веществ
г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
0,158	0,000063	0,158	0,000065	0,158	0,000065	0,158	0,000063	0,158	0,000065	0,158	0,000063	0,158	0,000065	0,00077

\* по гигиеническим нормативам (санитарно-токсикологический ЛПВ).

**Наименование выпуска: Выпуск №2.**

Наименование водного объекта: р. Мустайка (является левым притоком р. Ст. Зай, притоком второго порядка Камского отрога Куйбышевского водохранилища).

Цели использования: сброс сточных вод.

Место сброса сточных, в том числе дренажных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков)): 55°04'07,89"с.ш., 52°05'00"в.д. Расстояние от устья р. Мустайка 1 км.

Утвержденный расход сточных, в том числе дренажных вод, для установления НДС: 8,9 куб.м/час; 32,74 тыс. куб.м/год.

Нормативы допустимого сброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в водный объект

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности*	Установленный норматив допустимого сброса веществ, мг/куб.дм	Установленный норматив допустимого сброса веществ									
				январь		февраль		март		апрель		май	
				г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Нитрит - анион	2	0,08	0,712	0,000222	0,712	0,000201	0,712	0,000222	0,712	0,000215	0,712	0,000222

Установленный норматив допустимого сброса веществ														
июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		Установленный норматив допустимого сброса веществ
г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	г/ч	т/мес	
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
0,712	0,000215	0,712	0,000222	0,712	0,000222	0,712	0,000215	0,712	0,000222	0,712	0,000215	0,712	0,000222	0,00262

\* по гигиеническим нормативам (санитарно-токсикологический ЛПВ).

#### Раздел IV.I. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов<sup>2</sup>

НГДУ "Елховнефть" не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

<sup>1</sup> Расчеты производятся в соответствии с:

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

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

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

































































112	Лом и отходы алюминия несортированные	46220006205	т/год	7,7730	7,7730	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
					<b>7866,7355</b>	Поллигон ТБО г.Альметьевская, РТ	16-00012-3-00692-311014	10559,8073	1508,5439	1508,5439	1508,5439	1508,5439	1508,5439	1508,5439	1508,5439	1508,5439	1508,5439														
						Поллигон ТБО г.Бавлы, РТ	16-00045-3-00377-300415	592,7023	84,6718	84,6718	84,6718	84,6718	84,6718	84,6718	84,6718	84,6718	84,6718														

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



## Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля<sup>1</sup>

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598) (Приложение 16).

## 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<sup>2</sup>

В соответствии с ч. 10 ст. 11 ФЗ от 21.07.2014 № 219-ФЗ "Положения подпункта 7.5 статьи 11 Федерального закона от 23 ноября 1995 года N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" не применяются к проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, в случаях, если такие объекты введены в эксплуатацию или разрешение на их строительство выдано до 1 января 2019 года, если проектная документация таких объектов представлена на экспертизу проектной документации или на указанную проектную документацию получено заключение такой экспертизы до 1 января 2019 года, а также если подготовка проектной документации таких объектов предусмотрена подготовленной, согласованной и утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах до 1 января 2019 года проектной документацией на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа".

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:  
приказ: \_\_\_\_\_  
(наименование государственного органа)  
об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_  
Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы: \_\_\_\_\_  
Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы \_\_\_\_\_

## Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

НГДУ "Елховнефть" не является объектом для которого установлены квоты выбросов.

## Раздел VIII. Иная информация<sup>3</sup>

Заявка составлена на 43 листах.

Количество приложений: 22, на 1168 листах.

Уполномоченное контактное лицо: эксперт в области эк.без-ти Адетух Г.В. 89033134793  
(должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона/факса, адрес электронной почты)  
eco-profexpert@yandex.ru

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель) \_\_\_\_\_ А.Ф. Алчинов



\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

<sup>1</sup> В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598).

<sup>2</sup> В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4556; 1998, № 16, ст. 1800; 2004, № 35, ст. 3607; № 52, ст. 5276; 2006, № 1, ст. 10; № 50, ст. 5279; № 52, ст. 5498; 2008, № 20, ст. 2260; № 26, ст. 3015; № 30, ст. 3616, ст. 3618; № 45, ст. 5148, 2009, № 1, ст. 17; № 15, ст. 1780; № 19, ст. 2283; № 51, ст. 6151; 2011, № 27, ст. 3880; № 30, ст. 4591, ст. 4594, ст. 4596; 2012, № 26, ст. 3446; № 31, ст. 4322; 2013, № 19, ст. 2331; № 23, ст. 2866; № 52, ст. 6971; 2014, № 26, ст. 3387; № 30, ст. 4220, ст. 4262; 2015, № 1, ст. 11, ст. 72; № 7, ст. 1018; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4347; 2016, № 1, ст. 28; 2017, № 50, ст. 7564; 2018, № 1, ст. 6; № 32, ст. 5114).

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