

В Волжско-Камское межрегиональное  
управление Росприроднадзора

## ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

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

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

423450, РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Ленина, 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):  
06.10.1

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, 92-0116-001845-П (НГДУ «Нурлатнефть»)

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



М. П. (при наличии)

А.Ф. Алчинов

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ 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<sup>2</sup> 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. 3616; 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).



1.6.	13,699	5	Скважины № Пл-3, добывающая воду для технического водоснабжения (лицензия ТАТ № 01620 ВЭ)	5	5	5	5	5	5	5
1.7.	14	5	ООО "Промочистка"	5	5	5	5	5	5	5
1.8.	11,724	4279	ООО "УПТЖ для ППД"	4175	4231	4279	4246	4242	4238	4234

#### 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>							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	тыс.кВтч/год	259,01200	259,012	258,695	258,369	258,369	258,369	258,369	258,369	258,369

#### 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>						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Пар	Гкал	2425226	2425226	2297551	2140526	2140526	2140526	2140526	2140526
2	Горячая вода	Гкал	656	656	650	644	644	644	644	644

<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 2013—2020 годы<sup>1</sup>

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы<sup>2</sup>

№ 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	-	-	-	-	-

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы<sup>2</sup>

№ 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	10.02.2018	22.02.2018	533,36	Порыв нефтепровода от ГЗУ-606 до БГ-8111. Загрязнение земель площадью 210 кв.м.	1. Остановка работы нефтепровода. 2. Демонтаж участка нефтепровода и установка заглушек. 3. Уборка нефтесодержащей жидкости с береговой полосы и поверхности льда. 4. Уборка нефтесодержащей жидкости с водного объекта. 5. Передача нефтезагрязненного грунта и снега на утилизацию в специализированную организацию. 6. Рекультивация земельного участка на месте проведения ремонтных работ

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки 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 2)

Анализ объектов технологического нормирования представлен в пояснительной записке (приложение 2)

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"	<p>НДТ 1 - Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ). Установка предварительного сброса пластовой воды (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)</p>	-	-	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, снижение потребления энергетических ресурсов. Снижение рисков коррозионного износа трубопроводов.	1978 г.

2	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 2 - Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости. Применение автоматических устройств регулирования уровня раздела фаз продукции скважин в емкостных аппаратах установок типа УПСВ, УПН, ЦПС и др. обеспечивает возможность регулирования качества процесса разделения газодонефтяной смеси и чистоты продуктов разделения.</p>	-	-	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, осуществление контроля за выбросами углеводородов в атмосферу в пределах норм, установленных технологическим регламентом. Оптимизация технологического процесса подготовки нефти, воды, газа а также снижение риски возникновения аварий.	1983 г.
3	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 3 - Повышение энергоэффективности насосного оборудования. Применение технологических решений, направленных на повышение энергоэффективности насосного оборудования</p>	-	-	Снижение потребления энергетических ресурсов, повышение энергоэффективности насосного оборудования	2016 г.
4	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>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.</p>	Согласно приложению А к ИТС 28-2017 ограничений в отношении применения НДТ не установлено.	Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Уменьшение выбросов легких углеводородов (90 % -95 %)	2003 г.

5	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	-	-	Снижение выбросов в атмосферу и сокращение площадей землеотвода под строительство нефтеперекачивающих объектов.Снижение объемов сжигания ПНГ и повышение энергоэффективности производства.	31.12.2012
6	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 8 - Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ) Технологии позволяющие повысить объемы полезного использования ПНГ, такие как закачка газа в пласт для ППД, закачка в ПХГ, использование на собственные нужды предприятия, сдача газа в систему магистральных газопроводов.	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 $\leq 2$ Углерода оксид $\leq 0.004$	Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Утилизация ПНГ, снижение выбросов.	1988 г.
7	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 12 - Одновременно-раздельная эксплуатация Совмещение эксплуатационных объектов и осуществление при этом, посредством специального оборудования, контроля и регулирования процесса отбора запасов отдельно по каждому объекту.	-	-	Сокращение объемов бурения. Контроль обводнённости и извлекаемых объемов углеводородов. Повышение производительности скважин	с 22.09.2005

8	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 %	-	-	Сокращение затрат на электроэнергию. Добыча нефти в осложненных условиях	с 26.09.2008
9	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 14 - Установка штангового глубинного насоса	-	-	Снижение удельных энергозатрат на подъем продукции	с 1975 г
10	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 16 - Применение труб повышенной надёжности. Применение труб повышенной надёжности (ТПС-У, МПТ, КСР)	-	-	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Уменьшение удельной аварийности трубопровода.	1993г.
11	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	-	-	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.	1981г.
12	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 18 - Подавление жизнедеятельности сульфатовосстанавливающих бактерий. Применение бактерицидов в системе "Пласт-скважина-узел закачки воды" позволяет подавить СВБ	-	-	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.	1997г.



13	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>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</p>	-	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности.	с 12.08.2005 г.
14	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>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.</p>	-	-	Повышение качества подготовки воды для закачки в нагнетательные скважины. Уменьшение количества обработок призабойных зон нагнетательных скважин, сокращение затрат на поддержание пластового давления на месторождении.	1979 г.

## 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	41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	6	3	НДТ-4 "Уменьшение выбросов резервуарных парков "
2	45. ЦКППН: МЦПС (Альметьевский район)	3		

<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 показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

<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) газозвушной 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
1	41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	6	т/г	0,0000000	Метан	-	кг/т н.э. продукции (год)	≤5.8	кг/т н.э. продукции (год)	0,0000000	-	-	-	0	0,0000000
				0,0200510	Сероводород	2		≤0.002		0,0000055	-	-	-	0,020050965	0,135291300
				24,2148908	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4		≤2.5		0,0067016	-	-	-	24,214890753	163,386789200
				8,9561009	Углеводороды предельные C6-C10	3		≤1.1		0,0024786	-	-	-	8,956100914	60,430112500
2	45. ЦКППН: МЦПС (Альметьевский район)	3	т/г	0,0000000	Метан	-	кг/т н.э. продукции (год)	≤5.8	кг/т н.э. продукции (год)	0,0000000	-	-	-	0	0,0000000
				0,1152403	Сероводород	2		≤0.002		0,0000319	-	-	-	0,115240324	0,135291300
				139,1718984	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4		≤2.5		0,0385166	-	-	-	139,171898444	163,386789200
				51,4740116	Углеводороды предельные C6-C10	3		≤1.1		0,0142457	-	-	-	51,474011569	60,430112500

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
41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	0015	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	42,1340750	0,0006741	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	50883,9164000	0,8141427	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	18819,8862750	0,3011182	

41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	0016	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	42,1340750	0,0006741	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	50883,9164000	0,8141427	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	18819,8862750	0,3011182	
41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	0017	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	39,6556000	0,0006741	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	47890,7448471	0,8141427	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	17712,8341412	0,3011182	
41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	0018	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	7,4905000	0,000074905	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	9046,0296000	0,0090460	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	3345,7576000	0,0033458	
41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	0019	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	1,8726250	0,000074905	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	2261,5074000	0,0090460	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	836,4394000	0,0033458	
41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)	0020	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	0,9363125	0,000074905	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	1130,7537000	0,0090460	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	418,2197000	0,0033458	
45. ЦКППН: МЦПС (Альметьевский район)	0001	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	85,6057371	0,0119848	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	103383,20	14,4736473	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	38237,2292571	5,3532121	

45. ЦКППН: МЦПС (Альметьевский район)	0002	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	85,6057371	0,0119848	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	103383,20	14,4736473	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	38237,2292571	5,3532121	
45. ЦКППН: МЦПС (Альметьевский район)	0003	дыхательный клапан	Метан	-	0,0000000	0,0000000	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
			Сероводород	2	85,6057371	0,0119848	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	103383,20	14,4736473	
			Углеводороды предельные C6-C10	3	38237,2292571	5,3532121	

<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<sup>1</sup>

#### 2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели физических воздействий

№ 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	-	-	-	-

<sup>1</sup> Заполняется в случае установления технологических показателей физических воздействий в порядке, предусмотренном статьей 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Раздел III. Расчеты нормативов допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ<sup>1</sup>

Расчеты нормативов допустимых выбросов представлены в приложении 3, 4 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. Расчеты нормативов допустимых сбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ<sup>2</sup>

НГДУ "Нурлатнефть" не является объектом, осуществляющим сброс в водные объекты.

Раздел IV.I. Расчеты нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов<sup>2</sup>

НГДУ "Нурлатнефть" 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).





**Таблица 3.2. Норматив допустимого выброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам**

№ п/п	Производство, цех, участок	№ источника	Установленный норматив допустимого выброса															
			Существующее положение		с разбивкой по годам													
			2020 г.		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027	
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>0110 Ванадия пятиокись</b>																		
<b>52. ПЧ-73 (г.Нурлат)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	ПЧ-73 / Учебный полигон	6002	0,0000011441	0,0000003346	0,0000011441	0,0000003346	0,0000011441	0,0000003346	0,0000011441	0,0000003346	0,0000011441	0,0000003346	0,0000011441	0,0000003346	0,0000011441	0,0000003346	0,0000011441	0,0000003346
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>	<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>	<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>	<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>	<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>	<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>	<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>	<b>0,0000011441</b>	<b>0,0000003346</b>
<b>0143 Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца)</b>																		
<b>11. ЦДНГ-1: База (Нурлатский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	База ЦДНГ-1 / Сварка металлоконструкций и нефтепроводов	6001	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600
	База ЦДНГ-1 / Сварка металлоконструкций и нефтепроводов	6002	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600	0,0000082356	0,0000370600
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0000741200</b>
<b>23. ЦДНГ-2: База (Черемшанский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	База ЦДНГ-2 / Сварка металлоконструкций и нефтепроводов	6001	0,0000082356	0,0000200124	0,0000082356	0,0000200124	0,0000082356	0,0000200124	0,0000082356	0,0000200124	0,0000082356	0,0000200124	0,0000082356	0,0000200124	0,0000082356	0,0000200124	0,0000082356	0,0000200124
	База ЦДНГ-2 / Сварка металлоконструкций и нефтепроводов	6002	0,0000082356	0,0001334160	0,0000082356	0,0001334160	0,0000082356	0,0001334160	0,0000082356	0,0001334160	0,0000082356	0,0001334160	0,0000082356	0,0001334160	0,0000082356	0,0001334160	0,0000082356	0,0001334160
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>	<b>0,0000164712</b>	<b>0,0001534284</b>
<b>41. ЦКППН: УПСВ №1 "Андреевка" (Нурлатский район)</b>																		
<i>Организованные источники</i>																		
	4 / - База ЦДНГ-3 / Сварочный пост	0022	0,0000041178	0,0000185300	0,0000041178	0,0000185300	0,0000041178	0,0000185300	0,0000041178	0,0000185300	0,0000041178	0,0000185300	0,0000041178	0,0000185300	0,0000041178	0,0000185300	0,0000041178	0,0000185300
<b>Итого по организованным:</b>			<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>	<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>	<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>	<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>	<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>	<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>	<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>	<b>0,0000041178</b>	<b>0,0000185300</b>
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	4 / - База ЦДНГ-3 / Сварка нефтепроводов	6013	0,0000090591	0,0000400248	0,0000090591	0,0000400248	0,0000090591	0,0000400248	0,0000090591	0,0000400248	0,0000090591	0,0000400248	0,0000090591	0,0000400248	0,0000090591	0,0000400248	0,0000090591	0,0000400248
	2 / - УПСВ №1 "Андреевка" / Сварочные работы	6019	0,0000092650	0,0000200124	0,0000092650	0,0000200124	0,0000092650	0,0000200124	0,0000092650	0,0000200124	0,0000092650	0,0000200124	0,0000092650	0,0000200124	0,0000092650	0,0000200124	0,0000092650	0,0000200124
	2 / - УПСВ №1 "Андреевка" / Сварочный пост	6020	0,0000029067	0,0000172656	0,0000029067	0,0000172656	0,0000029067	0,0000172656	0,0000029067	0,0000172656	0,0000029067	0,0000172656	0,0000029067	0,0000172656	0,0000029067	0,0000172656	0,0000029067	0,0000172656
	1 / - УПСВ-3 "Андреевка" / Сварочные работы	6028	0,0000094951	0,0000683648	0,0000094951	0,0000683648	0,0000094951	0,0000683648	0,0000094951	0,0000683648	0,0000094951	0,0000683648	0,0000094951	0,0000683648	0,0000094951	0,0000683648	0,0000094951	0,0000683648
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>	<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>	<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>	<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>	<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>	<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>	<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>	<b>0,0000307259</b>	<b>0,0001456676</b>
<b>42. ЦКППН: УПСВ №2 "Кутема" (Черемшанский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	3 / - УПСВ №2 "Кутема" / Сварочный пост	6008	0,0000181594	0,0001203532	0,0000181594	0,0001203532	0,0000181594	0,0001203532	0,0000181594	0,0001203532	0,0000181594	0,0001203532	0,0000181594	0,0001203532	0,0000181594	0,0001203532	0,0000181594	0,0001203532
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>	<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>	<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>	<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>	<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>	<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>	<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>	<b>0,0000181594</b>	<b>0,0001203532</b>
<b>43. ЦКППН: УПСВ-7 "Ашальчи" (Альметьевский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Покрасочные работы на объектах цеха	6007	0,0003026567	0,0021791280	0,0003026567	0,0021791280	0,0003026567	0,0021791280	0,0003026567	0,0021791280	0,0003026567	0,0021791280	0,0003026567	0,0021791280	0,0003026567	0,0021791280	0,0003026567	0,0021791280
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Сварочные работы на объектах цеха																	
	База ЦДСВН / Покрасочные работы на объектах цеха	6009	0,0001316236	0,0009476896	0,0001316236	0,0009476896	0,0001316236	0,0009476896	0,0001316236	0,0009476896	0,0001316236	0,0009476896	0,0001316236	0,0009476896	0,0001316236	0,0009476896	0,0001316236	0,0009476896
	База ЦДСВН / Сварочные работы на объектах цеха																	
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>	<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>	<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>	<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>	<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>	<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>	<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>	<b>0,0004342803</b>	<b>0,0031268176</b>
<b>50. ЦПО (г.Нурлат)</b>																		
<i>Организованные источники</i>																		
	1 / - ЦПО / Сварочный пост №1	0001	0,0000566194	0,0000861645	0,0000566194	0,0000861645	0,0000566194	0,0000861645	0,0000566194	0,0000861645	0,0000566194	0,0000861645	0,0000566194	0,0000861645	0,0000566194	0,0000861645	0,0000566194	0,0000861645
	1 / - ЦПО / Сварочный пост №2																	
	1 / - ЦПО / Сварочный пост №3	0002	0,0000566194	0,0000889440	0,0000566194	0,0000889440	0,0000566194	0,0000889440	0,0000566194	0,0000889440	0,0000566194	0,0000889440	0,0000566194	0,0000889440	0,0000566194	0,0000889440	0,0000566194	0,0000889440
<b>Итого по организованным:</b>			<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>	<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>	<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>	<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>	<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>	<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>	<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>	<b>0,0001132388</b>	<b>0,0001751085</b>
<i>Неорганизованные источники</i>																		

















1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Газовая компрессорная станция	0040	0,0005596274	0,0176484091	0,0005596274	0,0176484091	0,0005596274	0,0176484091	0,0005596274	0,0176484091	0,0005596274	0,0176484091	0,0005596274	0,0176484091	0,0005596274	0,0176484091	0,0005596274	0,0176484091
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Площадка пуска скребка	0042	0,0000001134	0,0000064099	0,0000001134	0,0000064099	0,0000001134	0,0000064099	0,0000001134	0,0000064099	0,0000001134	0,0000064099	0,0000001134	0,0000064099	0,0000001134	0,0000064099	0,0000001134	0,0000064099
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Площадка приема скребка	0043	0,0000623534	0,0000578223	0,0000623534	0,0000578223	0,0000623534	0,0000578223	0,0000623534	0,0000578223	0,0000623534	0,0000578223	0,0000623534	0,0000578223	0,0000623534	0,0000578223	0,0000623534	0,0000578223
<b>Итого по организованному:</b>			<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>	<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>	<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>	<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>	<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>	<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>	<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>	<b>0,3248718252</b>	<b>9,8300244540</b>
<b>Неорганизованные источники</b>																		
1 / -	УПСВ-4 "Кутема" / Нефтепасосная	6001	0,0042760414	0,1348492391	0,0042760414	0,1348492391	0,0042760414	0,1348492391	0,0042760414	0,1348492391	0,0042760414	0,1348492391	0,0042760414	0,1348492391	0,0042760414	0,1348492391	0,0042760414	0,1348492391
1 / -	УПСВ-4 "Кутема" / СИКН																	
1 / -	УПСВ-4 "Кутема" / Технологическое оборудование																	
2 / -	УПСВ-5 "Кутема" / Технологическое оборудование	6002	0,0021323270	0,0672450633	0,0021323270	0,0672450633	0,0021323270	0,0672450633	0,0021323270	0,0672450633	0,0021323270	0,0672450633	0,0021323270	0,0672450633	0,0021323270	0,0672450633	0,0021323270	0,0672450633
2 / -	УПСВ-5 "Кутема" / СИКН	6003	0,0005129918	0,0161777083	0,0005129918	0,0161777083	0,0005129918	0,0161777083	0,0005129918	0,0161777083	0,0005129918	0,0161777083	0,0005129918	0,0161777083	0,0005129918	0,0161777083	0,0005129918	0,0161777083
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Технологическое оборудование	6004	0,0064478470	0,1894699848	0,0064478470	0,1894699848	0,0064478470	0,1894699848	0,0064478470	0,1894699848	0,0064478470	0,1894699848	0,0064478470	0,1894699848	0,0064478470	0,1894699848	0,0064478470	0,1894699848
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Нефтепасосная	6005	0,0018660754	0,0588485524	0,0018660754	0,0588485524	0,0018660754	0,0588485524	0,0018660754	0,0588485524	0,0018660754	0,0588485524	0,0018660754	0,0588485524	0,0018660754	0,0588485524	0,0018660754	0,0588485524
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Установка нейтрализации сероводорода в нефти	6007	0,0026853256	0,0846844296	0,0026853256	0,0846844296	0,0026853256	0,0846844296	0,0026853256	0,0846844296	0,0026853256	0,0846844296	0,0026853256	0,0846844296	0,0026853256	0,0846844296	0,0026853256	0,0846844296
6 / -	Узел учета "Б.Каменка - К.Брод" / Технологическое оборудование	6011	0,0006256538	0,0197306182	0,0006256538	0,0197306182	0,0006256538	0,0197306182	0,0006256538	0,0197306182	0,0006256538	0,0197306182	0,0006256538	0,0197306182	0,0006256538	0,0197306182	0,0006256538	0,0197306182
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / СИКН-216	6012	0,0010306471	0,0325024867	0,0010306471	0,0325024867	0,0010306471	0,0325024867	0,0010306471	0,0325024867	0,0010306471	0,0325024867	0,0010306471	0,0325024867	0,0010306471	0,0325024867	0,0010306471	0,0325024867
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Площадка пуска скребка	6013	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929	0,0000005929
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Площадка приема скребка	6014	0,0000039529	0,0000005929	0,0000039529	0,0000005929	0,0000039529	0,0000005929	0,0000039529	0,0000005929	0,0000039529	0,0000005929	0,0000039529	0,0000005929	0,0000039529	0,0000005929	0,0000039529	0,0000005929
<b>Итого по неорганизованному:</b>			<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>	<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>	<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>	<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>	<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>	<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>	<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>	<b>0,0195848149</b>	<b>0,6035081962</b>
<b>43. ЦКПНН: УПСВ-7 "Ашальчи" (Альметьевский район)</b>																		
<b>Организованные источники</b>																		
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Факельная установка	0001	0,0420796007	1,3270222877	0,0420796007	1,3270222877	0,0420796007	1,3270222877	0,0420796007	1,3270222877	0,0420796007	1,3270222877	0,0420796007	1,3270222877	0,0420796007	1,3270222877	0,0420796007	1,3270222877
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Технологическое оборудование	0003	0,0000599240	0,0002832253	0,0000599240	0,0002832253	0,0000599240	0,0002832253	0,0000599240	0,0002832253	0,0000599240	0,0002832253	0,0000599240	0,0002832253	0,0000599240	0,0002832253	0,0000599240	0,0002832253
	УПДВ "Ашальчи" / УПДВ	0020	0,0003495568	0,0068109235	0,0003495568	0,0068109235	0,0003495568	0,0068109235	0,0003495568	0,0068109235	0,0003495568	0,0068109235	0,0003495568	0,0068109235	0,0003495568	0,0068109235	0,0003495568	0,0068109235
	УПСВН "Ашальчи" / СИКН	0023	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403
	УПСВН "Ашальчи" / СИКН	0024	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403	0,0000001134	0,0007438403
	УПСВН "Ашальчи" / СИКН	0025	0,0004474494	0,0141107662	0,0004474494	0,0141107662	0,0004474494	0,0141107662	0,0004474494	0,0141107662	0,0004474494	0,0141107662	0,0004474494	0,0141107662	0,0004474494	0,0141107662	0,0004474494	0,0141107662
<b>Итого по организованному:</b>			<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>	<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>	<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>	<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>	<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>	<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>	<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>	<b>0,0429367577</b>	<b>1,3497148833</b>
<b>Неорганизованные источники</b>																		
	УПСВН "Ашальчи" / Технологическое оборудование	6001	0,0026627182	0,0839678789	0,0026627182	0,0839678789	0,0026627182	0,0839678789	0,0026627182	0,0839678789	0,0026627182	0,0839678789	0,0026627182	0,0839678789	0,0026627182	0,0839678789	0,0026627182	0,0839678789
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Нефтепасосная	6002	0,0073702355	0,2353888055	0,0073702355	0,2353888055	0,0073702355	0,2353888055	0,0073702355	0,2353888055	0,0073702355	0,2353888055	0,0073702355	0,2353888055	0,0073702355	0,2353888055	0,0073702355	0,2353888055
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Технологическое оборудование																	
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Факельная установка	6003	0,0008015451	0,0004847745	0,0008015451	0,0004847745	0,0008015451	0,0004847745	0,0008015451	0,0004847745	0,0008015451	0,0004847745	0,0008015451	0,0004847745	0,0008015451	0,0004847745	0,0008015451	0,0004847745
	УПДВ "Ашальчи" / УПДВ	6011	0,0004512095	0,0142293441	0,0004512095	0,0142293441	0,0004512095	0,0142293441	0,0004512095	0,0142293441	0,0004512095	0,0142293441	0,0004512095	0,0142293441	0,0004512095	0,0142293441	0,0004512095	0,0142293441
	УПСВН "Ашальчи" / СИКН	6014	0,0008309775	0,0262057086	0,0008309775	0,0262057086	0,0008309775	0,0262057086	0,0008309775	0,0262057086	0,0008309775	0,0262057086	0,0008309775	0,0262057086	0,0008309775	0,0262057086	0,0008309775	0,0262057086
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Узел учета нефти	6015	0,0003760079	0,0118577867	0,0003760079	0,0118577867	0,0003760079	0,0118577867	0,0003760079	0,0118577867	0,0003760079	0,0118577867	0,0003760079	0,0118577867	0,0003760079	0,0118577867	0,0003760079	0,0118577867
<b>Итого по неорганизованному:</b>			<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>	<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>	<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>	<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>	<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>	<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>	<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>	<b>0,0124926937</b>	<b>0,3721342983</b>
<b>44. ЦКПНН: УПСВ-2 "Бурейка" (Иркутский район)</b>																		
<b>Организованные источники</b>																		
	УПСВ-2 "Бурейка" / Факельная установка	0003	0,1167007590	0,3024883673	0,1167007590	0,3024883673	0,1167007590	0,3024883673	0,1167007590	0,3024883673	0,1167007590	0,3024883673	0,1167007590	0,3024883673	0,1167007590	0,3024883673	0,1167007590	0,3024883673
	УПСВ-2 "Бурейка" / Технологические резервуары	0005	0,0000000002	0,0000000076	0,0000000002	0,0000000076	0,0000000002	0,0000000076	0,0000000002	0,0000000076	0,0000000002	0,0000000076	0,0000000002	0,0000000076	0,0000000002	0,0000000076	0,0000000002	0,0000000076
	УПСВ-2 "Бурейка" / Технолог. резервуары	0006	0,0012484170	0,0038782801	0,0012484170	0,0038782801	0,0012484170	0,0038782801	0,0012484170	0,0038782801	0,0012484170	0,0038782801	0,0012484170	0,0038782801	0,0012484170	0,0038782801	0,0012484170	0,0038782801
	УПСВ-2 "Бурейка" / Технологические резервуары	0007	0,0004993668	0,0034192184	0,0004993668	0,0034192184	0,0004993668	0,0034192184	0,0004993668	0,0034192184	0,0004993668	0,0034192184	0,0004993668	0,0034192184	0,0004993668	0,0034192184	0,0004993668	0,0034192184
	УПСВ-2 "Бурейка" / Технологическое оборуд.	0008	0,0000623534	0,0015789230	0,0000623534	0,0015789230	0,0000623534	0,0015789230	0,0000623534	0,0015789230	0,0000623534	0,0015789230	0,0000623534	0,0015789230	0,0000623534	0,0015789230	0,0000623534	0,0015789230
	УПСВ-2 "Бурейка" / СИКНС	0010	0,0002424786	0,007648059	0,0002424786	0,007648059	0,0002424786	0,007648059	0,0002424786	0,007648059	0,0002424786	0,007648059	0,0002424786	0,007648059	0,0002424786	0,007648059	0,0002424786	0,007648059
<b>Итого по организованному:</b>			<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>	<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>	<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>	<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>	<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>	<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>	<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>	<b>0,1187533750</b>	<b>0,3190116023</b>
<b>Неорганизованные источники</b>																		
	УПСВ-2 "Бурейка" / Технологическое оборудование	6001	0,0055991155	0,1765806589	0,0055991155	0,1765806589	0,0055991155	0,1765806589	0,0055991									







1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>0344 Фтористые соединения: плохо растворимые неорг. фториды</b>																		
<b>41. ЦКППН: УПВСН №1 "Андреевка" (Нурлатский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
2 / -	УПВСН №1 "Андреевка" / Сварочный пост	6020	0,000066667	0,0000396000	0,000066667	0,0000396000	0,000066667	0,0000396000	0,000066667	0,0000396000	0,000066667	0,0000396000	0,000066667	0,0000396000	0,000066667	0,0000396000	0,000066667	0,0000396000
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>	<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>	<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>	<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>	<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>	<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>	<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>	<b>0,000066667</b>	<b>0,0000396000</b>
<b>42. ЦКППН: УПВСН №2 "Кутема" (Черемшанский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
3 / -	УПВСН №2 "Кутема" / Сварочный пост	6008	0,0000416500	0,0002760395	0,0000416500	0,0002760395	0,0000416500	0,0002760395	0,0000416500	0,0002760395	0,0000416500	0,0002760395	0,0000416500	0,0002760395	0,0000416500	0,0002760395	0,0000416500	0,0002760395
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>	<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>	<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>	<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>	<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>	<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>	<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>	<b>0,0000416500</b>	<b>0,0002760395</b>
<b>43. ЦКППН: УПСВ-7 "Ашальчи" (Альметьевский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Покрасочные работы на объектах цеха	6007	0,0006941667	0,0049980000	0,0006941667	0,0049980000	0,0006941667	0,0049980000	0,0006941667	0,0049980000	0,0006941667	0,0049980000	0,0006941667	0,0049980000	0,0006941667	0,0049980000	0,0006941667	0,0049980000
	УПСВ-7 "Ашальчи" / Сварочные работы на объектах цеха																	
	База ЦДСВН / Покрасочные работы на объектах цеха	6009	0,0003018889	0,0021736000	0,0003018889	0,0021736000	0,0003018889	0,0021736000	0,0003018889	0,0021736000	0,0003018889	0,0021736000	0,0003018889	0,0021736000	0,0003018889	0,0021736000	0,0003018889	0,0021736000
	База ЦДСВН / Сварочные работы на объектах цеха																	
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>	<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>	<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>	<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>	<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>	<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>	<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>	<b>0,0009960556</b>	<b>0,0071716000</b>
<b>51. ЦПРС (г.Нурлат)</b>																		
<i>Организованные источники</i>																		
	База ЦПРС / Сварочный пост	0001	0,0000833708	0,0001290300	0,0000833708	0,0001290300	0,0000833708	0,0001290300	0,0000833708	0,0001290300	0,0000833708	0,0001290300	0,0000833708	0,0001290300	0,0000833708	0,0001290300	0,0000833708	0,0001290300
<b>Итого по организованным:</b>			<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>	<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>	<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>	<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>	<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>	<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>	<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>	<b>0,0000833708</b>	<b>0,0001290300</b>
<b>Итого по предприятию:</b>			<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>	<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>	<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>	<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>	<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>	<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>	<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>	<b>0,0011277431</b>	<b>0,0076162695</b>
<b>0349 Хлор</b>																		
<b>35. ЦДСВН: Котельная "Ашальчи" и УПС (Альметьевский район)</b>																		
<i>Организованные источники</i>																		
	УПС / Установка подготовки стоков	0007	0,0002500000	0,0078840000	0,0002500000	0,0078840000	0,0002500000	0,0078840000	0,0002500000	0,0078840000	0,0002500000	0,0078840000	0,0002500000	0,0078840000	0,0002500000	0,0078840000	0,0002500000	0,0078840000
<b>Итого по организованным:</b>			<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>	<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>	<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>	<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>	<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>	<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>	<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>	<b>0,0002500000</b>	<b>0,0078840000</b>
<b>46. ЦКППН: УПСВН "Каменка" (Черемшанский район)</b>																		
<i>Организованные источники</i>																		
	ЦКППН: УППДВ / Помещение доп. реагентного хозяйства	0021	0,0538773148	0,2234400000	0,0538773148	0,2234400000	0,0538773148	0,2234400000	0,0538773148	0,2234400000	0,0538773148	0,2234400000	0,0538773148	0,2234400000	0,0538773148	0,2234400000	0,0538773148	0,2234400000
<b>Итого по организованным:</b>			<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>	<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>	<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>	<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>	<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>	<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>	<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>	<b>0,0538773148</b>	<b>0,2234400000</b>
<b>Итого по предприятию:</b>			<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>	<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>	<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>	<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>	<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>	<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>	<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>	<b>0,0541273148</b>	<b>0,2313240000</b>
<b>0602 Бензол</b>																		
<b>01. Скважины, ГЗУ (Нурлатский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	ЦДНГ-1: объекты нефтедобычи / ГЗУ	6001	0,0568204513	0,0029352150	0,0568204513	0,0029352150	0,0568204513	0,0029352150	0,0568204513	0,0029352150	0,0568204513	0,0029352150	0,0568204513	0,0029352150	0,0568204513	0,0029352150	0,0568204513	0,0029352150
	ЦДНГ-1: объекты нефтедобычи / Скважины																	
	ЦДНГ-2: объекты нефтедобычи / ГЗУ																	
	ЦДНГ-2: объекты нефтедобычи / Скважины																	
	ЦДНГ-3: объекты нефтедобычи / ГЗУ																	
	ЦДНГ-3: объекты нефтедобычи / Скважины																	
	ЦДНГ-1: объекты нефтедобычи / Скв. 1054 (свабирование)	6004	0,0003429435	0,0041321728	0,0003429435	0,0041321728	0,0003429435	0,0041321728	0,0003429435	0,0041321728	0,0003429435	0,0041321728	0,0003429435	0,0041321728	0,0003429435	0,0041321728	0,0003429435	0,0041321728
	ЦДНГ-1: объекты нефтедобычи / Скв. 1161 (свабирование)																	
	ЦДНГ-1: объекты нефтедобычи / Скв. 1219 (свабирование)																	
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>	<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>	<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>	<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>	<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>	<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>	<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>	<b>0,0571633948</b>	<b>0,0070673878</b>
<b>02. Скважины, ГЗУ (Черемшанский район)</b>																		
<i>Неорганизованные источники</i>																		
	ЦДНГ-2: объекты нефтедобычи / ГЗУ	6001	0,0374661863	0,0024355792	0,0374661863	0,0024355792	0,0374661863	0,0024355792	0,0374661863	0,0024355792	0,0374661863	0,0024355792	0,0374661863	0,0024355792	0,0374661863	0,0024355792	0,0374661863	0,0024355792
	ЦДНГ-2: объекты нефтедобычи / Скважины																	
	ЦДСВН: объекты нефтедобычи / ГЗУ																	
	ЦДСВН: объекты нефтедобычи / Скважины																	
<b>Итого по неорганизованным:</b>			<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>	<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>	<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>	<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>	<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>	<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>	<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>	<b>0,0374661863</b>	<b>0,0024355792</b>
<b>03. Скважины, ГЗУ (Альметьевский район)</b>																		





































90	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	т/год	0,5020000000	0,5020	-	-	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				
91	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и депопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/год	4,3122000000	4,3122	-	-	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				
92	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/год	1,6506000000	1,6506	-	-	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				
93	Обреть натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	т/год	8,6097000000	8,6097	-	-	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				
94	Опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5	т/год	2,8360000000	2,8360	-	-	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				
95	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	т/год	1,6850000000	1,6850	-	-	7,5250	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750	1,0750				
								4,2000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
								0,0700	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
96	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/год	0,1909000000	0,1909	-	-	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				
97	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/год	5,1064000000	5,1064	-	-	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				
98	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/год	5,8265000000	5,8265	-	-	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				
99	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	т/год	4,0267000000	4,0267	-	-	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				
100	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/год	16,2600000000	16,2600	Полгон ТБО г. Нуралат, РТ	16-00044-3-00377-300415	113,8200	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600	16,2600			
101	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/год	0,4496000000	0,4496	-	-	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				
102	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/год	480,6958000000	480,6958	-	-	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				
103	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	т/год	4,9416000000	4,9416	-	-	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				
104	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	т/год	2,6631000000	2,6631	-	-	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				
105	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	т/год	56,7050000000	56,7050	-	-	372,4350	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050	53,2050				
								24,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000
106	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий	7 37 100 02 72 5	т/год	1,2000000000	1,2000	Полгон ТБО г. Нуралат, РТ	16-00044-3-00377-300415	8,4000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000				
107	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений	7 37 100 01 72 5	т/год	1,9000000000	1,9000	Полгон ТБО г.Казань, ул. Химическая,33	16-00051-3-00377-300415	13,3000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000	1,9000				
108	Прочие изделия из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства, пригодные для изготовления ветоши	4 02 131 99 62 5	т/год	1,8130000000	1,8130	-	-	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				
109	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/год	0,2200000000	0,2200	-	-	1,4112	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016				
								0,1036	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
								0,0252	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
110	Отходы песка незагрязненные	8 19 100 01 49 5	т/год	66,3900000000	66,3900	-	-	111,3000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000	15,9000				
								121,0650	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950	17,2950
111	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	т/год	45,0255000000	45,0255	-	-	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				
112	Резинометаллические изделия отработанные незагрязненные	4 31 300 01 52 5	т/год	0,1250000000	0,1250	-	-	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				
113	Отходы потребления обойной, печной, шупальной и других видов бумаги	4 05 403 01 20 5	т/год	0,0384000000	0,0384	-	-	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				
114	Лом строительного кирпича незагрязненный	8 23 101 01 21 5	т/год	3009,600000	3009,6000	-	-	5280,9750	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250	754,4250				
								5252,6250	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750	750,3750
115	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	т/год	4323,38100000	4323,3810	-	-	7571,8335	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905	1081,6905				
								7560,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000	1080,0000
								6300,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000
116	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	т/год	3600,00000000	3600,0000	-	-	6300,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000	900,0000				
								210,1085	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155	30,0155
								210,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000
117	Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	т/год	120,03100000	120,0310	-	-	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	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
118	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	т/год	1,0000000000	1,0000	-	-	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					
119	Шкурка шиферная отработанная	4 56 200 01 29 5	т/год	1,2000000000	1,2000	-	-	4,2000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000				
								4,2000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6																





## 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 8, 9)

## 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 VIII. Иная информация<sup>3</sup>

Заявка составлена на 49 листах.

Количество приложений: 23, на 2995 листах.

Уполномоченное контактное лицо: \_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, факса, адрес электронной почты)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

А.Ф. Алчинов



М. П. (при наличии)

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.