

Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»



ООО «Башгипронефтехим»

Свидетельство № 003-4 от 31 января 2017 г.

Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»

Площадка газоперерабатывающего завода

«Реконструкция компрессорной установки сырого газа»

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Книга 2. Приложения

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»



Свидетельство № 003-4 от 31 января 2017 г.

**Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»
Площадка газоперерабатывающего завода**

«Реконструкция компрессорной установки сырого газа»

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Книга 2. Приложения

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Главный инженер

Н.Б. Сахибгареева

Главный инженер проекта

Н.В. Сibaгaтoвa

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Содержание

Приложение А	Карта-схема района расположения предприятия.....	4
Приложение Б	Ситуационный план расположения проектируемого объекта.....	5
Приложение В	Техническое задание на проведение оценки воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду объекта «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» Площадка газоперерабатывающего завода.....	6
Приложение Г	Санитарно-эпидемиологическое заключение № 16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011 г. и экспертное заключение на Проект расчетной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода.....	11
Приложение Д	Экспертные заключения на материалы по установлению размера санитарно-защитной зоны для Миннибаевского газоперерабатывающего завода.....	17
Приложение Е	Постановление Главного государственного санитарного врача РФ об установлении СЗЗ имущественного комплекса Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.....	25
Приложение Ж	Климатические характеристики.....	27
Приложение И	Письмо № 05-12-32/5143 от 20.02.2018 Министерства природных ресурсов и экологии РФ об особо охраняемых природных территориях федерального значения.....	29
Приложение К	Письмо № 1914-исх от 26.05.2020 Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам об особо охраняемых территориях регионального и местного значения и перечень редких видов животных и растений, занесенных в Красную книгу РТ.....	34
Приложение Л	Письмо № 22-32837 от 22.05.2020 Министерства Лесного хозяйства Республики Татарстан об отсутствии земель лесного фонда.....	38
Приложение М	Письмо № 7465-07 от 01.10.2014 Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия.....	40
Приложение Н	Письмо № 224 от 06.09.2019 Главного управления ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан об отсутствии биотермических ям и сибирезвенных захоронений.....	42
Приложение П	Разрешение № В.19.16.17.48 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ).....	43
Приложение Р	Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	51
Приложение С	Лицензия ПАО «Татнефть» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности № 16-00158 от 31 декабря 2015 г.....	52
Приложение Т	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.....	60

Согласно

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

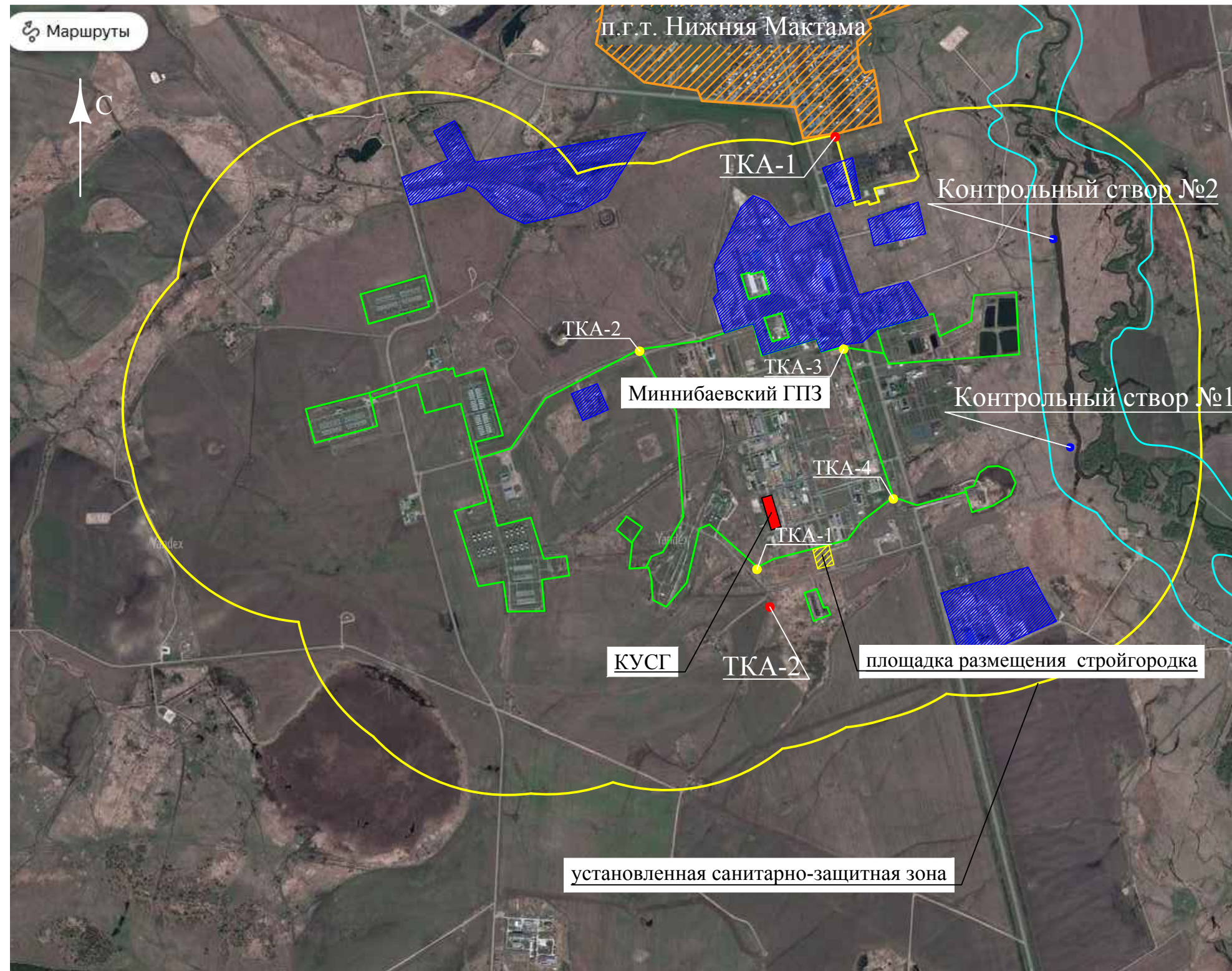
05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
	Разраб.	Кадесникова				Оценка воздействия на окружающую среду. Книга 2. Приложения	Стадия	Лист	Листов
	Проверил.	Яблонская					П	2	183
	Н. контр.	Яблонская					 ООО «Башгипронефтехим»		
	Нач. отд.	Рахматуллина							




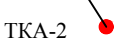

Приложение У	Сведения об использовании воды за 2019 г. по форме 2-ТП (водхоз) ПАО «Татнефть» Управление «Татнефтегазпереработка».....	73
Приложение Ф	Договор водопользования № 1221Д/17/0140/46/629 от 29 мая 2017 г.....	77
Приложение Х	Решение о предоставлении водного объекта в пользование № 1286/17 от 30.10.2017.....	88
Приложение Ц	Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) № СВ.19.16.17.58 сроком действия до 19.09.22.....	95
Приложение Ш	Результаты анализов поверхностных вод.....	99
Приложение Щ	Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 36/0002/311/33 от 12.02.2019 между ПАО «Татнефть» и АО «Альметьевск-Водоканал».....	100
Приложение Э	Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 16/22/500/0002/311/30 от 04.12.2018 между ПАО «Татнефть» и ООО «УПТЖ для ППД».....	119
Приложение Ю	Протокол лабораторных исследований сточных вод.....	132
Приложение Я	Письмо №1262/81-26-ПОрг (140) от 18.07.19 о фактических объемах стоков Управления «Татнефтегазпереработка» в 2018 г.....	135
Приложение 1	План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов Управления «Татнефтегазпереработка» на 2019 год.....	136
Приложение 2	План-график проведения лабораторных исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ объектов и населенных пунктов, находящихся в зоне влияния выбросов Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» на 2019 год.....	141
Приложение 3	Протоколы КХА исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ за 2018 г.....	144
Приложение 4	План водоохраных мероприятий на 2018 год по Управлению «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» по договору водопользования № 1221Д/17 от 29.05.2017 г.....	156
Приложение 5	Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной на период действия Договора водопользования № 1221Д/17 до 31.12.2021.....	158
Приложение 6	Свидетельство № CFELUROF от 2018-05-24.....	160
Приложение 7	Протоколы исследования воздуха рабочей зоны за 2019 г.....	162
Приложение 8	Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнения санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий управления «Татнефтегазпереработка»	171
Приложение 9	Протоколы лабораторных исследований (испытаний) поверхностных вод за 2019 год.....	174




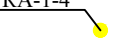

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

Приложение А
Карта-схема района расположения предприятия



Условные обозначения:

-  - территория промышленной застройки
-  - проектируемый объект
-  - территория промплощадки Миннибаевского ГПЗ
-  - точки контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ
-  - точки контроля атмосферного воздуха в 200м от границы территории предприятия

-  - санитарно-защитная зона промплощадки Миннибаевского ГПЗ
-  - жилая зона
-  - граница водоохранной зоны
-  - контрольные створы отбора проб воды
-  - точки производственного контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе территории предприятия

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение Б
Ситуационный план расположения проектируемого объекта

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Операторная	158/39К-ПЗУ
2	Площадка подземных дренажных емкостей Е-2, Е-3, Е-4	проект.
3	Площадка факельного сепаратора ФС-1, азотного ресивера Р-1 и воздухохранилища В-1	проект.
4	Площадка блока антифриза и подземной дренажной емкости Е-2.2	проект.
5	Площадка блока сепараторов	проект.
6	Площадка блока охлаждения	проект.
7	Площадка подземных дренажных емкостей Е-1, Е-2.3	проект.
8	Площадка емкостей для масла Е-5, Е-6, Н-5	проект.
9	ЗРУ-6кВ	158/39К-ПЗУ
10	Компрессорный цех сырого газа	проект.
11	Свеча	проект.
12	Совмещенная эстакада	проект.
13	Кабельная эстакада	проект.

Источники шума проектируемого объекта:

- №67 - Аппараты АВЗ 2.1/1; №81 - Насос 2.1/3;
 №68 - Аппараты АВЗ 2.1/2; №82 - Насос 2.1/4;
 №69 - Аппараты АВЗ 2.1/3; №83 - Вытяжная вентиляция компрессорной В1;
 №70 - Аппараты АВЗ 2.1/4; №84 - Вытяжная вентиляция компрессорной В2;
 №71 - Аппараты АВХ-2/1; №85 - Вытяжная вентиляция компрессорной В3;
 №72 - Аппараты АВХ-2/2; №86 - Вытяжная вентиляция компрессорной В4;
 №73 - Насос Н-1; №87 - Вытяжная вентиляция компрессорной В5;
 №74 - Насос Н-2.2; №88 - Вытяжная вентиляция компрессорной В6;
 №75 - Насос Н-2.3; №89 - Вытяжная вентиляция компрессорной В7;
 №76 - Насос Н-5.1; №90 - Венткамера мастерской кладовой В8;
 №77 - Насос Н-5.2; №91 - Венткамера санузла В9;
 №78 - Насос Н-6; №92 - Блочной трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ.
 №79 - Насос 2.1/1;
 №80 - Насос 2.1/2;

Неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ:

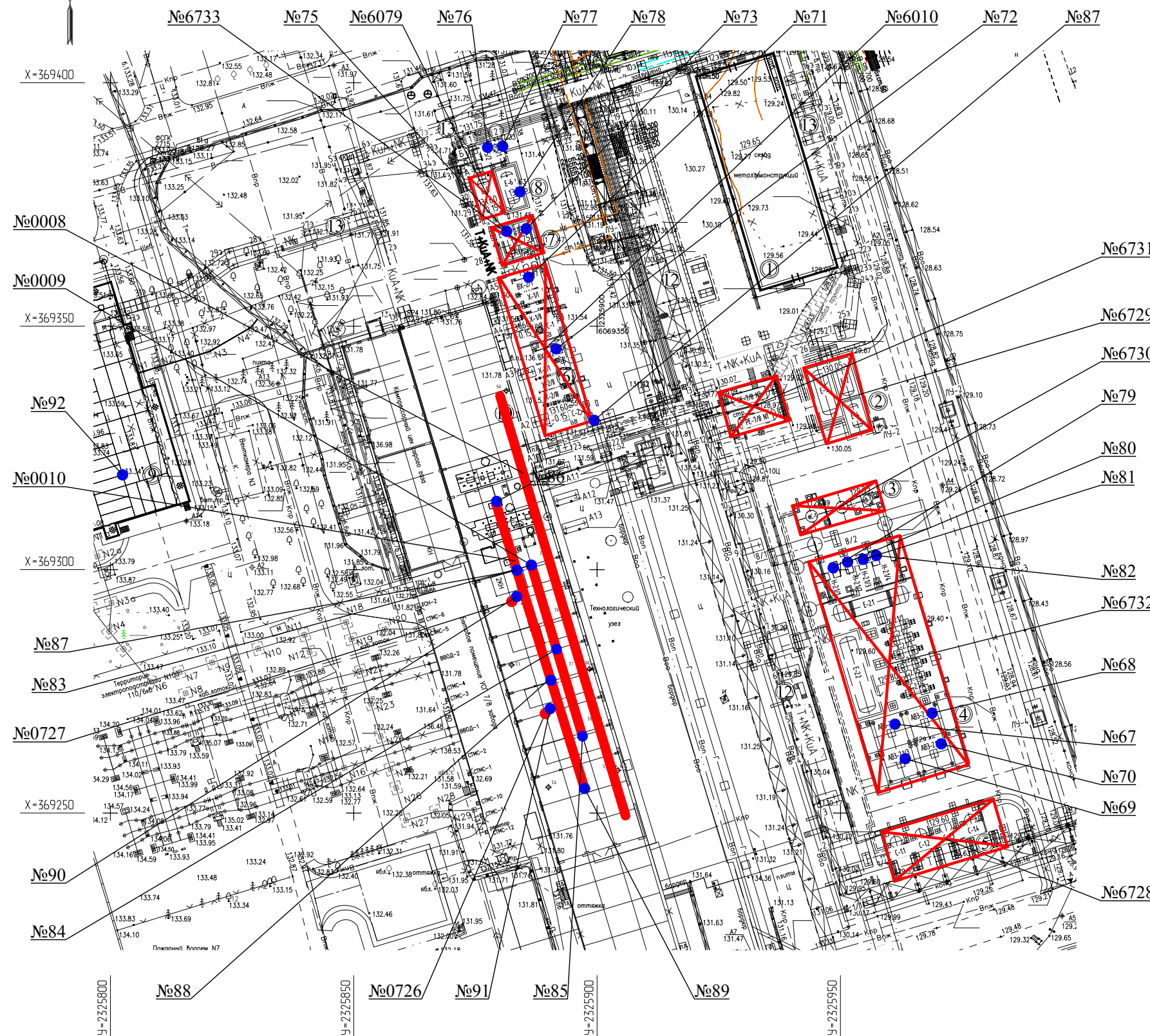
- №6010 - неорганизованный выброс от площадки блоков охлаждения КУСГ;
 №6728 - неорганизованный выброс от площадки блока приемных сепараторов С-1.1-С-1.4 КУСГ;
 №6079 - неорганизованный выброс от дыхательной арматуры емкости Е-5 хранения масла;
 №6729 - неорганизованный выброс от площадки наружной установки дренажных емкостей Е-2,3,4;
 №6730 - неорганизованный выброс от площадки блока факельного сепаратора КУСГ;
 №6731 - неорганизованный выброс от площадки блока разделительных емкостей РЕ-7/8 №1,2;
 №6732 - неорганизованный выброс от площадки блока антифриза (емкости Е-2.1, Е-2.2);
 №6733 - неорганизованный выброс от площадки дренажных емкостей Е1, Е-2.3.

Организованные линейные источники выбросов загрязняющих веществ:





- №0008 - дефлекторы ВЕ1-14 здания компрессорной сырого газа;
 №0009 - воздухопроводы здания компрессорной сырого газа В1-В3;
 №0010 - воздухопроводы здания компрессорной сырого газа В4-В7

Организованные источники выбросов загрязняющих веществ:

- №0726 - воздухопровод здания компрессорной сырого газа В8;
 №0727 - воздухопровод здания компрессорной сырого газа В9.



Условные обозначения:

-  - неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ
 - источники постоянного шума
 - организованные источники выбросов загрязняющих веществ
 - линейные источники выбросов загрязняющих веществ

Инд. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение В
(справочное)

Техническое задание на проведение оценки воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду объекта «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» Площадка газоперерабатывающего завода

<p align="center">«УТВЕРЖДАЮ» Главный инженер – первый заместитель начальника Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина</p> <p align="center">/ Р.Г. Гарифуллин /</p> <p align="center">2020г.</p>	<p align="center">«СОГЛАСОВАНО» Генеральный директор ООО «Башгипронефтехим»</p> <p align="center">/ Ю.В.Сизов /</p> <p align="center">2020г.</p>
--	---

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
 на проведение оценки воздействия планируемой хозяйственной
 и иной деятельности на окружающую среду объекта
 «Реконструкция компрессорной установки сырого газа»
 Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»
 Миннибаевский газоперерабатывающий завод

1. Адрес и наименование Заказчика	Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, промышленная площадка Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина Юридический адрес: Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75. тел/факс: (8553) 30-78-00 e-mail: tngp@tatneft.ru
2. Подрядчик (Исполнитель работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС))	ООО «Башгипронефтехим» 450064, г. Уфа, ул. М. Горького, 35, тел. (347) 242-25-78, факс (347) 242-89-35, e-mail: bgnh@bgnh.ru
3. Наименование проектируемого объекта	Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» Миннибаевский газоперерабатывающий завод «Реконструкция компрессорной установки сырого газа»
4. Географическое положение объекта	Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, промышленная площадка Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» территория компрессорной установки сырого газа. Участок застроен зданиями, сооружениями компрессорной установки сырого газа, имеются технологическое оборудование и инженерные коммуникации.
Требования к выполнению работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС)	
5. Сроки проведения ОВОС	2020 г.
6. Основные нормативно-правовые требования к выполнению работ	1. Федеральный закон от 10.01.2012г. №7 ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. Федеральный закон от 23.11.1995г. №174 ФЗ «Об экологической экспертизе». 3. Федеральный закон от 30.03.1999г. №52 ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». 4. Федеральный закон от 04.05.1999г. №96 ФЗ «Об охране атмосферного воздуха». 5. Федеральный закон от 24.06.1998г. №89 ФЗ «Об отходах производства и потребления». 6. Федеральный закон от 21.02.1992 г. №2395-1 «О недрах».

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения В

	<ol style="list-style-type: none"> 7. Федеральный закон от 03.06.2006г. №74 ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации». 8. Федеральный закон от 04.12.2006г. №200 «Лесной кодекс Российской Федерации». 9. Федеральный закон от 25.10.2001г. №136 ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации». 10. Федеральный закон от 24.04.1995г. №52 ФЗ «О животном мире». 11. Федеральный закон от 14.03.1995 г. №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях». 12. Федеральный закон от 25.06.2002г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». 13. Положение об оценке воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приложение к приказу Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372). 14. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996г. №997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи». 15. Постановление Правительства РФ от 03.03.2018г. №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»; 16. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция». 17. Решение Альметьевского городского совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 31.10.2008г. (с изм. от 30.05.2012, 25.04.2014) №63-«Положение о публичных слушаниях в городе Альметьевске Альметьевского муниципального района Республики Татарстан».
<p>7. Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Рекогносцировочные обследования. 2. Расчетные методы определения параметров воздействий по утвержденным методикам. 3. Методы анализа и учета мнений, пожеланий, рекомендаций заинтересованных сторон, полученных при обсуждении планируемой деятельности.
<p>8. Области исследований ОВОС на этапе разработки проектной документации</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Оценка воздействия на атмосферный воздух населенных мест: <ul style="list-style-type: none"> – провести расчеты выбросов загрязняющих веществ на стадиях реконструкции и эксплуатации объекта; – провести расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере с учетом фонового загрязнения атмосферы, выбросов промышленной площадки Миннибаевского газоперерабатывающего завода; – определить плату за выброс загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации объекта. 2. Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды: <ul style="list-style-type: none"> – по результатам разработки проектной документации необходимо проанализировать количество и качество сточных вод, образующихся при реконструкции и эксплуатации объекта на предмет влияния их на общий

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения В

	<p>состав стоков предприятия;</p> <ul style="list-style-type: none"> – описание особенностей негативного воздействия реконструируемого объекта на геологическую среду; – анализ потенциального риска загрязнения поверхностных и подземных вод. <p>3. Оценка воздействия на земельные ресурсы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – характеристика факторов воздействия на почвенный и земельные ресурсы; – проанализировать воздействие на почвенный покров в результате механического, а также геохимического загрязнения в период реконструкции и эксплуатации объекта. <p>4. Оценка воздействия на растительный мир в период реконструкции и эксплуатации объекта.</p> <p>5. Оценка воздействия на животный мир и среду их обитания в период реконструкции и эксплуатации объекта.</p> <p>6. Оценка воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления:</p> <ul style="list-style-type: none"> – определить класс опасности отходов, образующихся в период реконструкции и эксплуатации объекта; – разработать проектные решения по обращению с отходами; – провести расчет нормативов образования отходов; – определить размеры платежей (финансовых затрат) за объемы отходов в случае их размещения на специализированных объектах. <p>7. Шумовое воздействие на окружающую среду:</p> <ul style="list-style-type: none"> - провести проверочную расчетную оценку шумового воздействия после определения количественного и качественного состава оборудования при строительстве и эксплуатации объекта. <p>8. Оценка риска возникновения аварийных ситуаций, их последствий, требуемых предупредительных мер, в том числе, связанных с природными процессами и явлениями. Выполнить с учетом результатов предварительной экологической оценки.</p> <p>9. Оценка параметров техногенных воздействий с учетом принимаемых проектных решений.</p> <p>10. Прогноз изменений в компонентах окружающей среды с учетом прогнозных воздействий.</p> <p>11. Оценка эффективности и обоснование достаточности проектных мероприятий по охране окружающей среды.</p> <p>12. Программа производственного экологического мониторинга и контроля:</p> <ul style="list-style-type: none"> – разработать предложения по программе производственного экологического мониторинга и контроля при реконструкции и эксплуатации.
9. Рассматриваемые альтернативы	Рассмотреть альтернативные варианты.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения В

<p>10. Основные задачи при проведении ОВОС</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Изучение и учет мнения общественности и общественных организаций, результатов общественных обсуждений. 2. Анализ предполагаемых технических решений планируемой деятельности, определение основных источников и видов воздействий на окружающую среду. 3. Проведение оценки воздействия планируемой деятельности на компоненты природной окружающей среды, связанных с ними экологических последствий. 4. Подготовка рекомендаций для Заказчика и проектных организаций по изменению (при необходимости) проектных решений, включению в состав проекта превентивных и компенсационных природоохранных мероприятий. 5. Разработка мероприятий по охране окружающей среды и проведение оценки эффективности природоохранных мероприятий. 6. Обоснование достаточности существующей санитарно-защитной зоны Миннибаевского ГПЗ УТНГП. 7. Разработка программы экологического мониторинга и контроля на этапах реконструкции и эксплуатации. 8. Сопровождение материалов ОВОС при проведении общественных обсуждений.
<p>11. План проведения информирования общественности</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Заказчик информирует общественность о разработке материалов предварительной экологической оценки, технического задания на проведение ОВОС (ТЗ на ОВОС), материалов ОВОС и проектной документации и о возможности ознакомления с данными документами посредством публикации в официальных изданиях федеральных органов исполнительной власти, федеральных органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, на территории которых намечается реализация объекта экологической экспертизы. В публикации приводятся сведения в соответствии с п.4.3 Положения об ОВОС (утв. приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372). 2. Заказчик организует проведение общественных обсуждений, Подрядчик оказывает сопровождение при рассмотрении общественностью материалов предварительной экологической оценки, технического задания на проведение ОВОС объекта государственной экологической экспертизы, принимает и документирует замечания и предложения в течение 30 дней со дня публикации объявления в соответствии п.4.5 Положения об ОВОС (утв. приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372). 3. Заказчик совместно с Подрядчиком и органами местного самоуправления в соответствии с законодательством РФ проводят общественные обсуждения в очной форме (общественные слушания) по материалам проектной документации и предварительного варианта материалов ОВОС. 4. По окончании общественных обсуждений Подрядчик формирует протокол, в котором четко фиксируются основные вопросы обсуждения. Протокол подписывается представителями органов исполнительной власти и местного самоуправления, граждан, общественных организаций (объединений), Заказчиком и входит в качестве одного из приложений в окончательный вариант материалов по ОВОС. 5. Подрядчик осуществляет принятие от общественности замечаний и предложений в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения (общественных слушаний) в соответствии с п.4.10 Положения об ОВОС (утв. приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372).

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Окончание приложения В

12. Предполагаемый состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду

- Предварительная экологическая оценка;
- Техническое задание на проведение ОВОС;
- Предварительный вариант материалов по оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду;
- Окончательный вариант материалов по оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с включением материалов об информировании общественности и результатов общественных обсуждений;
- Резюме нетехнического характера.

ООО «Башгипронефтехим»:

Шо. Главный инженер

Шведов Д.В.
27.04.20

Н.Б. Сахибгареева
Шведов Д.В.

Главный инженер проекта

Сибгатов Н.В.
27.04.20

Н.В. Сибгатов

Начальник ОПБ

Рахматуллина А.Р.
27.04.20

А.Р. Рахматуллина

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

Приложение Г
(справочное)

Санитарно-эпидемиологическое заключение № 16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011
и экспертное заключение на Проект расчетной санитарно-защитной зоны
Миннибаевского газоперерабатывающего завода

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект расчетной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления "Татнефтегазпереработка" ОАО "Татнефть" им В.Д.Шашина, РТ, Альметьевск-10, н.п. Нижняя Махтама

ЗАО "Биосфера", РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция", СанПиН 2.2.1/2.1.1.2351-08 "Изменение №1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03", СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 "Изменение №2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03", Изменения и дополнения №3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция", СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", СН 2.2.4/2.1.8.562-95 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

экспертное заключение № 49616 от 12.10.2011г. ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)".

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Ф.И.О. МАЛАТЯШИНА

Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет. **№ 674376**

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2011 г. тираж 1 «Ф»

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Зарегистрировано в реестре «12» октября 2011 г. под № 49616-01001-
подпись регистратора



« » 2011 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Нами, врачом-экспертом ОКГ Гайнутдиновой Г.А., врачом по общей гигиене ОФФ Ботенковым Э.В.,

по заявлению директора ЗАО «Биосфера» С.Д.Коршунова
регистрационный №4538в от 20.09.2011г.

проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза проекта расчетной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазопереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина
юридический адрес: 423450, РТ, г.Альметьевск, ул.Ленина, 75

по предъявленным документам:

- 1) проект расчетной санитарно-защитной зоны;
- 2) акустические расчеты;
- 3) программа лабораторных исследований для обоснования расчетных границ СЗЗ;
- 4) графические материалы,
- 5) заключение по оценке риска здоровью населения.

Проект разработан: ЗАО «Биосфера» по адресу: 420095, г.Казань, ул.Восстания, д.100.

При рассмотрении проекта расчетной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазопереработка» (УТНПП) ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина **установлено:**

Основным видом деятельности Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазопереработка» является сбор, подготовка, транспортировка, утилизация и переработка нефтяного газа и широкой фракции легких углеводородов с получением сжиженных газов, стабильного бензина, сухого газа и этана.

Миннибаевский газоперерабатывающий завод расположен по адресу: Альметьевск-10, н.п. Нижняя Мактама, граничит сельхозугодиями и предприятиями.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНПП1-001-0100-ОВОС

Перечень предприятий расположенных в пределах СЗЗ

№	Наименование предприятия	Расстояние до границ МГПЗ, м	Основной вид деятельности
1	АБЗ	830	Производство асфальтобетона
2	ООО «СГ-Транс»	770	Транспортировка сжиженных углеводородов
3	ООО «NALCO»	510	Автотранспортное предприятие
4	ООО «Нефтегазтранс»	30	Автотранспортное предприятие
5	ООО «Поиск»	10	Производство и ремонт нефтепромыслового оборудования
6	ЛПУМГ	500	Обслуживание магистральных газопроводов
7	ООО «ТН-Мехсервис»	400	Диагностика и ремонт нефтепромыслового оборудования
8	ООО «Лутр»	130	Проведение тампонажных работ на скважинах
9	АУТ	10	Предприятие пассажирского транспорта
10	ЧП «Связьстрой»	40	Обустройство связи, коммуникаций по деревням

Ближайшая зона с нормируемым качеством атмосферного воздуха – сады-огороды – расположена на расстоянии 680 м к северо-востоку от промплощадки. Ближайшая жилая зона (населенный пункт Нижняя Мактама) расположена в 1010 м к северо-востоку от Миннибаевского газоперерабатывающего завода.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) (р.7.1.1 Химические объекты и производства, п.п. 13 – производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа) для Миннибаевского газоперерабатывающего завода ориентировочная санитарно-защитная зона - 1000м, определяемая от границ основного производства.

От 92 источников (из них 38 неорганизованных) загрязнения атмосферы предприятия выбрасываются загрязняющие вещества 52 наименований в количестве 9609,938 т/год (601,928 г/с).

3 вещества I класса опасности (0,0016 т/год),
 7 веществ II класса опасности (23,2766 т/год),
 13 веществ III класса опасности (1697,5896 т/год),
 11 веществ IV класса опасности (2565,0298 т/год),
 18 веществ с установленными ОБУВ, не имеющие класса опасности (5324,0403 т/год).

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнены по программе «РОСА» версии 3.2, разработанной фирмой «ЛиДа инж.» (г. Москва) и рекомендованной ГГО им. Воейкова для обоснования нормативов ПДВ.

Расчеты концентраций и рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере от источников предприятия показали, что при самых неблагоприятных условиях (одновременность работы всех источников выделения загрязняющих веществ, опасных скоростях и направлениях ветра) максимальные приземные концентрации

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

загрязняющих веществ за пределами промплощадок (в ближайшей жилой зоне, на границах СЗЗ и садов-огородов) не превышают значений 0,8 ПДК.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ
(в долях ПДК)

Наименования ЗВ	На границе расчетной 680м СЗЗ (сады-огороды)	На границе жилой зоны (Н.Мактама 1010м)	На границе ориентировочной 1000м СЗЗ
Азота диоксид	0,792	0,793	0,793
Сероводород	0,291	0,31	0,31
Углерода оксид	0,766	0,785	0,785
Суммация 6043	0,564	0,677	0,677
Суммация 6204	1,008	1,11	1,11

Концентрации остальных загрязняющих веществ на границе жилой зоны и расчетной СЗЗ менее 0,1 ПДК. Для суммации 6204 (диоксид азота + диоксид серы) коэффициент комбинированного действия составляет 1,6 (согласно ГН 2.1.6.2326-08), полученное значение 1,11 на границе СЗЗ и жилой зоны удовлетворяет гигиеническим нормам.

Согласно представленного заключения по оценке риска здоровью населения среднегодовые расчетные концентрации загрязняющих веществ не превышают установленные гигиенические нормативы. На границе расчетной санитарно-защитной зоны и за ее пределами уровни индивидуального и суммарного канцерогенного риска, коэффициенты опасности (HQ) и суммарный неканцерогенный риск (NI) на центральную нервную систему, кровь, развитие организма, почки, печень, нервную систему, сердечно-сосудистую систему, обусловленные вкладом предприятия (без учета фоновой загрязненности атмосферы) находятся на допустимом уровне.

Превышение суммарного неканцерогенного риска (NI) над допустимым уровнем отмечается при расчете рисков с учетом фоновой загрязненности атмосферы для органов дыхания, крови и центральной нервной системы за счет среднегодовых фоновых концентраций сероводорода, азота диоксида и серы диоксида.

Значения индивидуального канцерогенного риска за счет воздействия сажи достигают предельно-допустимых уровней риска (верхняя граница приемлемого риска), что требует постоянного контроля содержания сажи в атмосферном воздухе изучаемой территории.

Таким образом, результаты оценки риска, рассчитанные только от воздействия выбросов Миннибаевского газоперерабатывающего завода (без учета фоновой загрязненности атмосферы) **подтверждают** достаточность размеров расчетной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (проходит на расстоянии 1000 м от границы промышленной площадки Миннибаевского ГПЗ, по периметру, за исключением северо-восточного направления, где проходит на расстоянии 680 м от границы пром. площадки предприятия по границе садов-огородов).

Основным источником шума, согласно пояснительной записки проекта и данных инвентаризации, является насосное оборудование, расположенное на

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Г

следующих участках: цех очистки нефтяного газа от сернистых соединений, производство бензина и сжиженных газов (цех №1); цех по производству сжиженных газов и газового бензина (цех №2); цех №4 (цех резервуарных парков); цех №5 (цех пароводоснабжения).

Согласно представленных протоколов замеров ООО «Девон-Сервис» №712 от 21.09.2010г. и промышленно-санитарной лаборатории ОАО «Татнефть» №7 от 01.10.2010г. уровень звука от оборудования цехов составляет:

Источники шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								Общий уровень звука
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Оборудование ГФУ 2 (около колонны №3)	70	59	54	56	57	60	60	55	72
Цех №1 КУОГ	92	86	78	68	66	64	59	51	82
Цех №1 КУОГ	63	66	62	67	65	59	58	41	74
Венткамера №1 КХУ	71	66	63	59	55	54	49	45	75
Печи ПБ-22 ГФУ-300	75	74	84	76	74	76	81	77	90
Оборудование ГФУ-300	79	76	72	69	65	63	57	76	77

Непостоянными источниками шума являются:

Цех №5 (насосно-фильтровальная станция): эквивалентный – 55 дБА, максимальный - 94,4 дБА, цех №4 (склад ГСМ): эквивалентный – 73,4 дБА, максимальный - 94,7 дБА, РСУ столярная мастерская - эквивалентный – 74,3 дБА, максимальный - 104,2 дБА, ЦУП площадка насосов - эквивалентный – 78,7 дБА, максимальный - 98,6 дБА, ЦУП операторная - эквивалентный – 66,7 дБА, максимальный - 79,1 дБА, РСУ токарный участок - эквивалентный – 72 дБА, максимальный - 104,2 дБА, цех №1 УСО-1 - эквивалентный – 72,9 дБА, максимальный - 76,4 дБА.

Согласно представленных расчетов, выполненных по программе «Эколог – шум 1.0», разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербурга по СНиП 23-03-2003 «Защита от шума» ожидаемый уровень непостоянного звука (от автотранспорта) в расчетных точках, расположенных на границе расчетной санитарно-защитной зоны предприятия составляет:

	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со Среднегеометрическими частотами, Гц								Общий уровень звука
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
РТ 1-13	26-37	25-38	24-39	16-34	8-29	9-24	0-14	0	18-36
Нормативное значение СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях, общественных зданий и на территории жилой застройки"	75/67	66/57	59/49	54/44	50/40	47/37	45/35	44/33	55/45

Полученные результаты ожидаемых уровней звука от источников шума расположенных на территории промплощадки на границе расчетной санитарно-защитной зоны соответствуют нормативным значениям, установленные СН

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Представлена программа лабораторных исследований атмосферного воздуха и замеров шума для обоснования расчетных границ СЗЗ предприятия, где предусмотрены исследования атмосферного воздуха в 2 точках: на границе расчетной 680м СЗЗ с северо-восточной стороны (на границе садовых участков) и на границе 1000м СЗЗ с северной стороны на содержание сажи, азота диоксида, серы диоксида, сероводорода, углеводородов предельных С6-С10и С1-С5, С12-С19, углерода оксид.

Предложения:

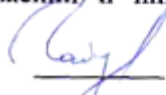
1. Обеспечить выполнение исследований атмосферного воздуха и уровня шума на границе предлагаемой расчетной санитарно-защитной зоны, согласно программе лабораторных наблюдений атмосферного воздуха и уровня шума для обоснования расчетных границ СЗЗ.

2. Для проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы представить проект установленной (окончательной) СЗЗ Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина во ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ» с результатами натурных наблюдений и измерений атмосферного воздуха и уровня шума для подтверждения расчетных параметров, согласно требованиям раздела 2.2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция), СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест".

Выводы:

На основании проведенной Федеральным бюджетным учреждением здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан» санитарно-эпидемиологической экспертизы, проект расчетной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина **СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменение №1, СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменение № 2, СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменение и дополнение №3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

Подписи: врач-эксперт ОКГ

 Гайнутдинова Г.А.

врач по общей гигиене ОФФ

 Ботенков Э.В.

1 экземпляр экспертного заключения получил

(Ф.И.О., подпись)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Д
(справочное)

Экспертные заключения на материалы по установлению размера санитарно-защитной зоны для
Миннибаевского газоперерабатывающего завода

Зарегистрировано в реестре «26» ноябрь 2013 г. под № 65943 08948 -
(подпись регистратора)

УТВЕРЖДАЮ
Главный врач
Федерального бюджетного
учреждения здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии
в Республике Татарстан (Татарстан)»

В.Б.Зиятдинов
«26» ноябрь 2013 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Нами, врачом-экспертом ОКГ и ГТ Гайнутдиновся Г.А., инженером-экологом ОКГ и ГТ Билаловой Р.Р. по заявлению Начальника Управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина Ф.А.Закиева регистрационный № 17982 от 11.11.2013г. проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза по проекту утверждения окончательной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина по юридическому адресу: 423450, РТ, г.Альметьевск, ул.Ленина, 75 по предъявленным документам:

- проект расчетной санитарно-защитной зоны;
- экспертное заключение на проект расчетной СЗЗ № 49616 от 12.10.2011г.;
- санэпид заключение №16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011г. на проект расчетной СЗЗ;
- программа лабораторных наблюдений атмосферного воздуха для обоснования границ расчетной СЗЗ;
- протоколы лабораторных исследований атмосферного воздуха и замеров уровня шума;
- заключение по оценке риска здоровью населения, выполненное ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ» от 26.05.2011г.;
- графические материалы.

Проект разработан: ЗАО «Биосфера» (420095, г.Казань, ул.Восстания, д.100) ИНН 1658051768, ОГРН 1031626812843.

При рассмотрении проекта утверждения окончательной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина **установлено:**

Основным видом деятельности Миннибаевского газоперерабатывающего завода является сбор, подготовка, транспортировка, утилизация и переработка нефтяного газа и широкой фракции легких углеводородов с получением сжиженных газов, стабильного бензина, сухого газа и этана.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Д

Миннибаевский газоперерабатывающий завод расположен по адресу: Альметьевск-10, н.п. Нижняя Мактама, граничит с сельхозугодиями и предприятиями.

Перечень предприятий расположенных в пределах СЗЗ

№	Наименование предприятия	Расстояние до границ МГПЗ, м	Основной вид деятельности
1	АБЗ	830	Производство асфальтобетона
2	ООО «СГ-Транс»	770	Транспортировка сжиженных углеводородов
3	ООО «NALCO»	510	Автотранспортное предприятие
4	ООО «Нефтегазтранс»	30	Автотранспортное предприятие
5	ООО «Поиск»	10	Производство и ремонт нефтепромышленного оборудования
6	ЛПУМГ	500	Обслуживание магистральных газопроводов
7	ООО «ТН-Мехсервис»	400	Диагностика и ремонт нефтепромышленного оборудования
8	ООО «Лутр»	130	Проведение тампонажных работ на скважинах
9	АУТ	10	Предприятие пассажирского транспорта
10	ЧП «Связьстрой»	40	Обустройство связи, коммуникаций по деревням

Ближайшая зона с нормируемым качеством атмосферного воздуха – сады-огороды – расположена на расстоянии 680 м к северо-востоку от промплощадки. Ближайшая жилая зона (населенный пункт Нижняя Мактама) расположена в 1010 м к северо-востоку от Миннибаевского газоперерабатывающего завода.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) (р.7.1.1 Химические объекты и производства, п.п. 13 – производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа) для Миннибаевского газоперерабатывающего завода ориентировочная санитарно-защитная зона - 1000м, определяемая от границ основного производства.

Представлено положительное санитарно-эпидемиологическое заключение №16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011г. на проект расчетной СЗЗ, которым границы СЗЗ определены: в северо-восточном направлении на расстоянии 680м от границы промплощадки и на расстоянии 1000м в остальных направлениях.

По согласованной в составе проекта программе лабораторных наблюдений проведены исследования атмосферного воздуха в 2 точках: на северо-восточной границе 680м СЗЗ и на северной границе 1000м СЗЗ на содержание азота диоксида, серы диоксида, сероводорода, углерода оксид, углеводородов предельных С1-С5, С6-С10, С12-С19, сажи.

Исследования атмосферного воздуха проведены промышленно-санитарной лабораторией ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина Управление «Татнефтегазпереработка», аккредитованной в «Системе аккредитации аналитических лабораторий (центров)» Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии (аттестат аккредитации №РОСС RU0001.512034 до 12.05.2015г).

Изн. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Продолжение приложения Д

Исследования проведены разовым методом отбора по ГОСТ 17.2.301-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов», РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» с учетом розы ветров.

Результаты исследования атмосферного воздуха на границе С33

№ п/п	Определяемые показатели	Вид пробы	Макс.результаты испытаний, мг/м ³	Допустимый уровень (не более), мг/м ³	Кол-во анализов за год	Кол-во анализов с превышением ПДК
T1 – на северо-восточной границе 680м расчетной С33						
1	Диоксид азота	Максимально-разовая	0,152	0,20	50	-
2	Диоксид серы	Максимально-разовая	0,065	0,50	50	-
3	Сероводород	Максимально-разовая	0,006	0,008	50	-
4	Углерода оксида	Максимально-разовая	2,18	5,0	50	-
5	Углеводороды предельные С1-С5	Максимально-разовая	1,22	50,0	50	-
6	Углеводороды предельные С6-С10,	Максимально-разовая	2,95	60,0	50	-
7	Углеводороды предельные С12-С19	Максимально-разовая	Ниже предела обнаружения	1,0	50	-
8	Сажа	Максимально-разовая	Ниже предела обнаружения	0,15	50	-
T2 – на северной границе 1000м расчетной С33						
1	Диоксид азота	Максимально-разовая	0,13	0,20	50	-
2	Диоксид серы	Максимально-разовая	0,16	0,50	50	-
3	Сероводород	Максимально-разовая	0,0069	0,008	50	-
4	Углерода оксида	Максимально-разовая	2,25	5,0	50	-
5	Углеводороды предельные С1-С5	Максимально-разовая	Ниже предела обнаружения	50,0	50	-
6	Углеводороды предельные С6-С10,	Максимально-разовая	2,75	30,0	50	-
7	Углеводороды предельные С12-С19	Максимально-разовая	Ниже предела обнаружения	1,0	50	-
8	Сажа	Максимально-разовая	Ниже предела обнаружения	0,15	50	-

Взам. инв. №
 Подп. и дата
 Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Д

Результаты натуральных наблюдений показали, что в атмосферном воздухе на границе СЗЗ максимальные концентрации по углеводородам предельным С1-С5, С12-С19, сажи – ниже предела обнаружения в обеих точках проведения исследований во всех отобранных пробах.

Согласно протоколам исследований содержание ЗВ в атмосферном воздухе в точках контроля отвечает требованиям ГН 2.1.6.1338-03 «ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе», ГН 2.1.6.1983-05 «ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе» и требованиям СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

Предприятием проведены замеры уровня шума согласно программе лабораторных исследований лабораторией аккредитованной в «Системе аккредитации аналитических лабораторий (центров)» Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии (аттестат аккредитации №РОСС RU0001.512034 до 12.05.2015г).

Полученные результаты замеров уровней звука соответствуют нормативным значениям, установленными СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий на территории жилой застройки».

На основании проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу, оценке риска здоровью населения и результатов лабораторного исследования атмосферного воздуха и уровня шума проектом предлагается установление границ окончательной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина: с северо-восточной стороны на расстоянии 680м и 1000м с остальных сторон света.

Рекомендации:

Обеспечить организацию производственного контроля за состоянием воздушной среды в зоне влияния предприятия в соответствии с требованиями СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических мероприятий» и СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», п.4.2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения №3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция).

Выводы:

На основании проведенной Федеральным бюджетным учреждением здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан» санитарно-эпидемиологической экспертизы проект утверждения окончательной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина соответствует требованиям СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменение №1, СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменение № 2, СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменение и

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Д

дополнение №3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий на территории жилой застройки».

Подписи: врач-эксперт ОКГ и ГТ  Гайнутдинова Г.А.

инженер-эколог ОКГ и ГТ  Билалова Р.Р.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС




**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ МОСКВЕ»**

129626, Москва, Графский пер. д. 4/9 тел. (495) 687 4035, факс (495) 687 4067
Свидетельство об аккредитации № 31-АК от 26.02.2010
Испытательный лабораторный центр: ГСЭН.РУ.ЦОА.021, РОСС RU.0001.510895, DAkkS D-PL-14246-01-00

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о соответствии проектной, предпроектной, нормативно-технической документации действующим техническим регламентам, государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам

№ 77.01.30.Т.000215.01.14 Дата 21.01.2014
На основании заявления № 13/02.30.004147-3 от 26.12.2013

Заявитель: ЗАО "Биотех"
Юридический адрес: 420111, г. Казань, ул. Университетская, д.17А
Наименование документации: Материалы по установлению размера санитарно-защитной зоны для Мининбаевского газоперерабатывающего завода управления "Татнефтегазпереработка" ОАО "Татнефть"
Фактический адрес: 423450, г. Альметьевск, республики Татарстан, ул. Ленина, д.75

Разработчик документации: ЗАО "Биотех"
Юридический адрес разработчика: 420111, г. Казань, ул. Университетская, д.17А

Акт санитарно-эпидемиологической экспертизы № 0130-00120/ПР от **21.01.2014**

Экспертиза проведена в соответствии с действующими техническими регламентами, государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами, с использованием методов и методик, утвержденных в установленном порядке.

Указанная документация соответствует
СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки"
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов". Новая редакция; СанПиН № 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест"; ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. Гигиенические нормативы"; ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест".

Главный врач
(заместитель главного врача)
_____ М. П.

Иваненко А.В.
Ф. И. О.




ИЗДАТОВА В.
№ 013676

© ЗАО "Первый печатный двор", г. Москва, 2013г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ «ЦЕНТР
ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ МОСКВЕ»**

Испытательный центр ГСЭН.КИ.ЦОА.021
Государственный реестр № РОСС ГШ.000 1.510895
129626, г. Москва. Графский пер., д. 4/9, тел. (495)-687-40-35, факс (495)-616-65-69

наименование филиала, адрес, телефон, факс, испытательный центр. Государственный
реестр №

**Акт
санитарно-эпидемиологической экспертизы
проектной, предпроектной, нормативно-технической документации.**

Регистрационный № *0730-80120/117* Дата *21.01.2014г*
На основании заявления 13/02.30.004147-3 от 26.12.2013г

Заявитель: ЗАО «Биотех»

Юридический адрес: 420111, РТ, г. Казань, ул. Университетская, д. 17А

Наименование документации: Материалы по установлению размера санитарно-защитной зоны для Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть»

Фактический адрес объекта: 423450, ТР, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75.

Разработчик проектной документации: ЗАО «Биотех»

Юридический адрес разработчика: 420111, РТ, г. Казань, ул. Университетская, д. 17А

Перечень проектной документации, представленной для экспертизы:

- Материалы по установлению размера санитарно-защитной зоны для Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть»
- результаты инструментальных измерений на границе расчетной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
- экспертное заключение по проекту расчетной санитарно-защитной зоны для Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, выданное ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан» 12.10.2011г. № 49616; Заключение по отчету на тему «Оценка риска для здоровья населения от воздействия выбросов химических веществ Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина,
- санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан на «Проект расчетной санитарно-защитной зоны для Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина № 16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011г;
- экспертное заключение по проекту утверждения окончательной санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, выданное ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан» 26.11.2013г. № 65973

Основным видом деятельности Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина является сбор, подготовка, транспортировка, утилизация и переработка нефтяного газа и широкой фракции легких углеводородов с получением сжиженных газов, стабильного бензина, сухого газа и этана.

Ближайшая зона с нормируемыми объектами расположена на расстоянии 680 м к северо-востоку от промышленной площадки – сады-огороды; населенный пункт Нижняя Мактама расположен в 1010 м к северо-востоку от Миннибаевского газоперерабатывающего завода.

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». Новая редакция (раздел 7.1.1, класс I, п. 13) размер ориентировочной санитарно-защитной зоны составляет 1000м.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

В соответствии с выполненными расчетами рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, акустическими расчетами, работе по теме: «Оценка риска для здоровья населения от воздействия выбросов химических веществ Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, проектом обоснована расчетная СЗЗ в северо-восточном направлении на расстоянии 680 м от границы промплощадки и на расстоянии 1000 м в остальных направлениях.

Для подтверждения расчетных данных и объективного доказательства достижения уровней химического загрязнения атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух до ПДК и ПДУ на границе СЗЗ и за её пределами, были выполнены лабораторно-инструментальные исследования по определению концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и степени шумового воздействия на атмосферный воздух в 2 контрольных точках.

Лабораторные исследования атмосферного воздуха выполнены промышленно-санитарной лабораторией ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина Управление «Татнефтегазпереработка» (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.512034 от 12.05.2010г.) в двух точках: на северо-восточной границе СЗЗ 680 м; на северной границе СЗЗ 1000 м. Контроль уровней загрязнения атмосферного воздуха выполнен по определению концентраций в атмосферном воздухе 8-ми веществ: азота диоксид, диоксид серы, сероводород, углерода оксид, углеводороды С1-С5; С6-С10; С12-С19, сажа в течение 20011-20012гг посезонно. Концентраций загрязняющих веществ с превышением ПДК не зафиксировано. Максимальные концентрации составляют для оксида углерода 2,18-2,25 мг/м³ при ПДК м.р. 5 мг/м³; диоксида азота 0,13-0,15 мг/м³ при ПДКм.р. 0,2 мг/м³; сероводород 0,006-0,007 при ПДКм.р. 0,008 мг/м³; диоксид серы 0,065 – 0,16 мг/м³ при ПДКм.р. 0,5 мг/м³; углеводороды предельные С1-С5 1,22 мг/м³ при ПДКм.р. 50 мг/м³; углеводороды предельные С6-С10 2,75-2,95 мг/м³ при ПДКм.р. 60 мг/м³; максимальные концентрации по углеводородам С12-С19, сажи – ниже предела обнаружения. Исследования атмосферного воздуха проведены в течение 50 дней в каждой контрольной точке. В точке № 1 – 680 м к северо-востоку от границ промплощадки завода отбор проб атмосферного воздуха проводился при ЮЗ направлении ветра; в точке № 2 – 1000 м в северном направлении от границ промплощадки завода при Южном направлении ветра.

Предприятием проведены замеры уровня шума лабораторией аккредитованной в «Системе аккредитации аналитических лабораторий (центров)» Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии (аттестат аккредитации № РОСС RU0001.512034 до 12.05.2015г). Представлены два протокола измерений уровней шума с датами измерений 13, 14 февраля 2012г и 28, 29 августа 2012г. Полученные результаты замеров уровней звука соответствуют нормативным значениям согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Таким образом, на основании результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, результатов акустических расчетов, оценки риска для здоровья населения, результатов лабораторного исследования атмосферного воздуха и уровня шума обоснована возможность установления размера санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина с северо-восточной стороны на расстоянии 680 м, в остальных направлениях 1000 м.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Материалы по установлению размера санитарно-защитной зоны для Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина соответствуют СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». (Новая редакция); СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки». ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. Гигиенические нормативы»; ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Заведующий отделом гигиены окружающей среды
и градостроительства

О.В. Небнев

Врач по коммунальной гигиене

Елисеева Г.И.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Е
(справочное)

Постановление Главного государственного санитарного врача РФ об установлении СЗЗ
имущественного комплекса Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления
«Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина»



**ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2014

Москва

№ 85

Об установлении размера
санитарно-защитной зоны
имущественного комплекса
Миннибаевского газо-
перерабатывающего завода
Управления «Татнефтегазпереработка»
ОАО «ТАТНЕФТЬ» им. В.Д. Шашина



Я, Главный государственный санитарный врач Российской Федерации А.Ю. Попова, рассмотрев материалы по вопросу об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «ТАТНЕФТЬ» им. В.Д. Шашина по адресу: г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75 и в целях предотвращения угрозы возникновения массовых неинфекционных заболеваний (отравлений), на основании статьи 51 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 14, ст. 1650; 2002, №1 (ч.1), ст.2; 2003, №2, ст.167; № 27 (ч.1), ст. 2700; 2004, № 35, ст.3607; 2005, №19, ст.1752; 2006, №1, ст.10; № 52 (ч. 1), ст. 5498; 2007, № 1 (ч. 1), ст. 21, 29; № 27, ст. 3213; № 46, ст. 5554; № 49, ст. 6070; 2008, №24, ст. 2801; № 29, (ч. 1), ст. 3418; № 30 (ч. 2), ст. 3616; №44, ст. 4984; №52 (ч.1), ст. 6263; 2009, № 1, ст. 17; 2010, № 40 ст. 4969; 2011, №1, ст.6; №30, (ч.1), ст.4563; № 30, (ч.1), ст.4590; №30, (ч.1), ст.4591; №30, (ч.1), ст.4596; №50 ст.7359; 2012, №24, ст. 3069; №26, ст. 3446; 2013, №27, ст.3477; №30, (ч.1), ст.4079; № 48, ст.6165) 2014, №26 (ч.1) ст. 3366; №26 (ч.1) ст. 3377) и в соответствии с п. 4.2 и 4.5 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в новой редакции (введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, зарегистрированы в Минюсте России от 25.01.2008, регистрационный номер 10995), с изменениями №1 (утверждены и введены в действие

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10.04.2008 № 25, зарегистрированы в Минюсте России 07.05.2008 регистрационный номер 11637; с изменениями №2 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 06.10.2009 № 61, зарегистрированы в Минюсте России 27.10.2009, регистрационный номер 15115), с изменениями и дополнениями №3 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122, зарегистрированы в Минюсте России 12 октября 2010 года, регистрационный номер 18699), с изменениями №4 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации 25.04.2014 №31, зарегистрированы в Минюсте России 20.05.2014, регистрационный номер 32330) п о с т а н о в л я ю :

1. Установить для имущественного комплекса Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «ТАТНЕФТЬ» им. В.Д. Шашина по адресу: г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75, санитарно-защитную зону от границы территории предприятия следующего размера: в северо-восточном направлении – 680 м от границы территории промплощадки; в остальных направлениях – 1000 м от границы территории промплощадки.
2. Руководителю Управления Роспотребнадзора по по Республике Татарстан М.А. Пяташиной обеспечить контроль за соблюдением размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «ТАТНЕФТЬ» им. В.Д. Шашина по адресу: г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75.
3. Заместителю Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагиной довести настоящее постановление до сведения заинтересованных лиц.
4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагину.



А.Ю. Попова

А.Ю. Попова



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Ж
(справочное)

Климатологические характеристики

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420034, г. Казань, ул. Декабристов, д.81 для корреспонденции: 420034, г. Казань, д/я 120, meteoort@mail.ru
ИНН КИП 1654005351/165801001 Телефон/факс: (843) 562-23-15 / (843) 562-23-18, www.tatarmeteo.ru

03.10.2014 г. № 10 / 2767
На № 1818 от 29.09.2014 г.

Генеральному директору
ООО «Технопроект НВТИСИЗ»
М. А. Игошиной

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «Технопроект НВТИСИЗ» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ 804 от 12.09.14) направляет климатические характеристики по данным наблюдений МС Актан (ближайшей к запрашиваемому району) для разработки отчета по инженерно-экологическим изысканиям по объекту ОАО «Татнефть»: «Реконструкция компрессорной установки сырого газа», расположенного в Альметьевском районе.

Климатические характеристики

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-11,6	-11,4	-4,5	5,8	13,8	18,3	20,0	17,6	11,7	4,8	-3,7	-9,7	4,3

2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
33,7	26,4	27,2	26,2	40,3	59,5	54,8	56,3	53,4	48,9	41,2	40,6	508,5

3. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3,1	3,0	3,0	3,1	3,2	2,7	2,4	2,4	2,7	3,2	3,1	2,9	2,9

4. Повторяемость направлений ветра и штудей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штуд.
I	7	3	2	20	37	12	11	8	12
II	8	4	4	18	32	11	12	11	13
III	8	4	3	17	34	14	12	8	11
IV	11	7	4	14	26	12	14	12	8
V	14	8	6	12	21	10	13	16	9
VI	12	7	6	15	21	10	13	16	11
VII	16	9	6	12	17	7	12	21	15
VIII	15	7	5	13	21	9	12	18	12
IX	9	5	5	17	24	13	15	12	11
X	8	4	3	16	27	14	15	13	6
XI	7	4	2	17	30	14	15	11	7
XII	5	3	3	20	36	13	10	10	13
год	10	5	4	16	27	12	13	13	11



Инд. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Окончание приложения Ж

5. Повторяемость различных градаций скорости ветра за год, %:

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
26,1	40,7	22,2	7,7	2,7	0,5	0,1	0	0	0	-

6. Скорость ветра, суммарная вероятность которой составляет 5%, равна 8 м/с.

7. Число дней с осадками > 1,0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
9	6	7	6	7	10	9	9	10	10	10	10	103

8. Число дней с туманами:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
0	1	1	0	0	0	1	1	2	1	0	0	7

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна 25,7 °С.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна - 17,1 °С.

11. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160.

12. Параметры, определяющие потенциал загрязнения атмосферы:

повторяемость приземных инверсий, % (по данным АС Казань) - 48

мощность приземных инверсий, км (по данным АС Казань) - 0,33

повторяемость скорости ветра 0-1 м/с, % - 26

продолжительность туманов, часы - 56

Справка выдана ООО «Технопроект НВТЭСИЗ»



Начальник
ФГБУ «УРМС» Республики Татарстан»

С. Д. Захаров

Ю. А. Наифутова
(843) 562-23-20



Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение И
(справочное)

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ
об особо охраняемых природных территориях федерального значения

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ПИСЬМО
от 20 февраля 2018 г. N 05-12-32/5143

**О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ
ИНФОРМАЦИИ ДЛЯ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее - Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 N 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее - ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 "Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения", утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 N 1033/пр (далее - СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел "Изученность экологических условий", включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе "Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)" раздела "Результаты инженерно-экологических работ и исследований" должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 N 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее - Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно-территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения А

государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 N 20, от 05.03.2007 N 145, от 16.02.2008 N 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 N 52 "О животном мире".

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

М.К.КЕРИМОВ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения А

Приложение
к письму Минприроды России
от 20.02.2018 N 05-12-32/5143

**ПЕРЕЧЕНЬ
МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,
В ГРАНИЦАХ КОТОРЫХ ИМЕЮТСЯ ООПТ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ,
ИХ ОХРАННЫЕ ЗОНЫ, А ТАКЖЕ ТЕРРИТОРИИ, ЗАРЕЗЕРВИРОВАННЫЕ
ПОД СОЗДАНИЕ НОВЫХ ООПТ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ СОГЛАСНО
ПЛАНУ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ КОНЦЕПЦИИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ
ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
НА ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА, УТВЕРЖДЕННОМУ РАСПОРЯЖЕНИЕМ
ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 22.12.2011 N 2322-Р,
НАХОДЯЩИЕСЯ В ВЕДЕНИИ МИНПРИРОДЫ РОССИИ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальной единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения А

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России
	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Казанский (Приволжский) федеральный университет"

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения А

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальной единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Боткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России
	Удмуртская Республика	г. Ижевск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Удмуртского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Удмуртский государственный университет"

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	
Лист	33

Приложение К
(справочное)

Письмо № 1914-исх от 26.05.2020 Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам об особо охраняемых территориях регионального и местного значения и перечень редких видов животных и растений, занесенных в Красную книгу РТ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

26.05.2020 № 1914-исх

На № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «Башгипронефтехим»

Н.Б. САХИБГАРЕЕВОЙ
bgnh@bgnh.ru

О предоставлении информации

Уважаемая Наиля Баймиевна!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам, рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для разработки проектной документации по объекту: «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина», сообщает следующее.

Согласно представленному картографическому материалу, испрашиваемый участок не затрагивает особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, в соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 № 520.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Альметьевском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, непосредственно в зоне проекта могут быть получены только в рамках натуральных обследований.

Информируем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 1996 г. № 997 «Об утверждении Требований по

Документ создан в электронной форме. № 1914-исх от 26.05.2020. Исполнитель: Стукова А.В.
Страница 1 из 4. Страница создана: 26.05.2020 12:36



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
34

Продолжение приложения К

предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

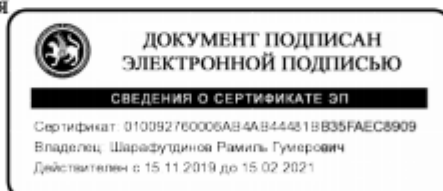
Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» установлена ответственность юридических лиц и граждан за ущерб, нанесенный объектам животного мира и среде их обитания. Исчисление ущерба осуществляется на основании утверждённых такс и методик.

Дополнительно сообщаем, что в целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211 69 07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



А.В.Стукова
(843) 211 68 62

Документ создан в электронной форме. № 1914-исх от 26.05.2020. Исполнитель: Стукова А.В.
Страница 2 из 4. Страница создана: 26.05.2020 12:36



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных на территории Альметьевского муниципального района Республики Татарстан

Животные, всего видов 34:

Класс Млекопитающие – 5 видов: бурозубка крошечная, ночница водяная, заяц-беляк, соя лесная, полевка красная;

Класс Птицы 22 вида - выпь большая, выпь малая, цапля большая белая, гусь серый, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, змеяд, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, чайка малая, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, неясыть серая, козодой обыкновенный, сизоворонка, дятел седой;

Рыбы 1 вид: форель ручьевая

Рептилии 1 вид: гадюка обыкновенная;

Амфибии 1 вид: жерлянка краснобрюхая;

Беспозвоночные - 4 вида: голубянка дафнис, орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная, степной муравей-жнец.

Растения, всего 21 вид:

Отдел покрытосеменные – 20 видов:

горичник русский, астра альпийская, василек русский, пижма тысячелистная, прутняк простертый, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, сценус ржавый, шпажник тонкий, жирянка обыкновенная, углостебельник татарский, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник Фукса, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик темно-красный, любка двулистная, белозор болотный, ковыль сарептский, миндаль низкий,

Отдел голосеменные – 1 вид:

хвойник двухколосковый.

Грибы, всего 1 вид:

феофисция скученная.

ИТОГО 56 видов.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Окончание приложения К

Лист согласования к документу № 1914-исх от 26.05.2020
 Инициатор согласования: Стукова А.В. Старший специалист 1 разряда отдела
 биоразнообразия
 Согласование инициировано: 26.05.2020 12:36

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: последовательное				
1	Миннегулова Р.Т.		Согласовано 26.05.2020 - 14:44	-
Тип согласования: последовательное				
2	Шарафутдинов Р.Г.		Подписано 26.05.2020 - 15:17	-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Документ создан в электронной форме. № 1914-исх от 26.05.2020. Исполнитель: Стукова А.В.
 Страница 4 из 4. Страница создана: 26.05.2020 15:34



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение Л
(справочное)

Письмо № 22-32837 от 22.05.2020 Министерства лесного хозяйства
Республики Татарстан об отсутствии земель лесного фонда.

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань, 420124



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУҖАЛЫҖЫ
МИНИСТРЛЫҖЫ
Ямашева пр., 37ичы А йорт, Казан шәһ, 420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

№
На №22-32837 от 22.05.2020

Главному инженеру
ООО «Башгипронефтехим»
Н.Б.Сахибгареевой

О предоставлении сведений

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении данных о наличии (отсутствии) на участках работ земель лесного фонда для разработки комплекта проектной документации по объекту: «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» на площадке Миннибаевского ГПЗ сообщаем, что согласно представленной схеме размещения участки изысканий находятся за пределами земель лесного фонда Альметьевского лесничества.

Первый заместитель министра

И.Н.Зарипов

В.И.Чернов
(843) 221-37-42

Документ создан в электронной форме. № 14-4331 от 26.05.2020. Исполнитель: Чернов В.И.
Страница 1 из 2. Страница создана: 25.05.2020 15:38

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

И.Н.Зарипов	Взам. инв. №
И.Н.Зарипов	Подп. и дата
И.Н.Зарипов	И.Н.Зарипов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
38

Окончание приложения Л

Лист согласования к документу № 14-4331 от 26.05.2020
 Инициатор согласования: Чернов В.И. Ведущий советник отдела государственного
 лесного реестра, использования лесов и лесоустройства
 Согласование инициировано: 25.05.2020 15:39

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Тюкаева Н.М.		Согласовано 25.05.2020 - 16:56	-
2	Гильманшин Р.Р.		Согласовано 25.05.2020 - 17:24	-
Тип согласования: последовательное				
3	Зарипов И.Н.		Подписано 25.05.2020 - 19:36	-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Документ создан в электронной форме. № 14-4331 от 26.05.2020. Исполнитель: Чернов В.И.
 Страница 2 из 2. Страница создана: 26.05.2020 08:01



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение М
(справочное)

Письмо № 7465-07 от 01.10.2014 Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия

**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН**

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015



**ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МӘДӘНИЯТ МИНИСТРЛЫҖЫ**

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 264-74-01, факс: (843) 292-07-26 mkr@tatar.ru, minculit.tatarstan.ru

01.10.2014 № 7465-07
На № 1438 от 28.09.14

Директору филиала
ООО «Технопроект
НВТИСИЗ»
А.Р. Газизовой
446206,
РФ, г.Новокуйбышевск,
ул.Сафразьяна, д.10

Заключение
о наличии ограничений для территорий, подлежащих хозяйственному освоению

Министерство культуры Республики Татарстан рассмотрело представленные Вами материалы для выдачи заключения о наличии ограничений на территории инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция компрессорной установки сырого газа», расположенному на территории Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, северо-восточнее н.п. Верх. Мактама (в соответствии с представленным ситуационным планом расположения объекта) и сообщает следующее.

На момент составления заключения на представленной территории отсутствуют зарегистрированные земли историко-культурного назначения, зоны охраны недвижимых культурных и исторических ценностей, недвижимые культурные и исторические ценности.

В соответствии со ст.ст.30, 31 Федерального Закона от 25 июня 2002 г. №73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" земельные участки, подлежащие хозяйственному освоению являются объектом историко-культурной экспертизы, которая проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелноративных, хозяйственных и иных работ.

В соответствии со ст.36 Федерального Закона от 25 июня 2002 г. №73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" в случае обнаружения на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, в проекты проведения землеустроительных, земляных, строительных,

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Окончание приложения М

мелиоративных, хозяйственных и иных работ должны быть внесены разделы об обеспечении сохранности обнаруженных объектов.

Согласно ст.18 Федерального Закона от 25 июня 2002 г. №73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" объекты археологического наследия считаются выявленными объектами культурного наследия со дня их обнаружения.

На основании изложенного, в случае обнаружения выявленных объектов культурного наследия на территории, подлежащей хозяйственному освоению, Вам необходимо внести в проект проведения земляных, хозяйственных и иных работ раздел об обеспечении сохранности обнаруженных объектов, и повторно обратиться в адрес Министерства культуры Республики Татарстан для согласования проектной документации на проведение работ по сохранению выявленных объектов культурного наследия.

Заместитель министра



С.Г.Персова

Нуриев А.Г., 8(843)2647518

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение Н
(справочное)

Письмо № 224 от 06.09.2019 Главного управления ветеринарии Кабинета Министров Республики Татарстан об отсутствии биотермических ям и сибиреязвенных захоронений

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Государственное бюджетное учреждение
«АЛЬМЕТЬЕВСКОЕ РАЙОННОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ВЕТЕРИНАРНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ»
ул. Геофизическая, 15Б, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫНЫҢ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ
ИДАРӘСЕ
«ӘЛМӘТ РАЙОНЫ ДӘУЛӘТ
ВЕТЕРИНАРИЯ БЕРЛӘШМӘСЕ»
дәүләт бюджет учреждениесе
Геофизик ур., 15Б, Әлмәт ш., 423450

Тел./факс: (8553) 31-27-27. E-mail: Alm.Gvo@tatar.ru

06.09.2019г № 224

На № _____ от _____

Начальнику Главного управления
ветеринарии Кабинета Министров
Республики Татарстан -
Главному государственному
ветеринарному инспектору
Республики Татарстан

А.Г.ХИСАМУТДИНОВУ

Уважаемый Алмаз Гаптраупович!

ГБУ «Альметьевское районное государственное ветеринарное объединение» доводит до Вашего сведения, что на территории проектируемого объекта: «Реконструкция установки очистки и осушки газа (УООГ)» Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина» биотермические ямы и сибиреязвенные захоронения отсутствуют, в том числе и на допустимой санитарно-защитной зоне 1000м.

Начальник
ГБУ «Альметьевское РГВО»

Р.Р.Мухаметзянов

Исп.Набиев М.А.
Тел.8(8553)31-27-27

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение II
(справочное)

Разрешение № В.19.16.17.48 на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д.26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____
на № _____

РАЗРЕШЕНИЕ

Экз. № ____

№В.19.16.17.48

**на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)**

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан
от 01.01.2018 г. №16-в/н

**ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина по филиалу Управление
"Татнефтегазпереработка"**

<i>Организационно- правовая форма</i>	Публичные акционерные общества
<i>Местонахождение</i>	Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75, 423450
<i>ОГРН</i>	1021601623702
<i>ИНН</i>	1644003838

Разрешается в период с 01.01.2018 г. по 25.01.2022 г.
осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.
Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в
атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на:
Производственной территории №1 Бавлинский участок сероочистки - Республика
Татарстан, Бавлинский район, с. Исергапово;
Производственной территории №2 Цех научно-исследовательских производственных
работ - Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул.
Индустриальная, д. 18;
Производственной территории №3 Северо-Альметьевская насосная станция цеха №12 -
Республика Татарстан, Альметьевский район, в границах земель СПКХ "Урсалтау";
Производственной территории №4 Якеевская насосная станция цеха №12 - Республика
Татарстан, Азнакаевский район, с. Алькеево;
Производственной территории №5 Азнакаевская насосная станция цеха №12 -
Республика Татарстан, Азнакаевский район, с. Агерзе;
Производственной территории №6 Карабашская насосная станция цеха №12 -
Республика Татарстан, Бугульминский район, земли совхоза "Карабашский";

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения II

Производственной территории №7 Миннибаевская установка сероочистки цеха №1 - Республика Татарстан, Альметьевский район, в границах земель СКХ "Нива";
 Производственной территории №8 Санаторий - профилакторий "Ромашкино" - Республика Татарстан, Заинский район, с. Бухарай;
 Производственной территории №9 Территория Завода - Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск
 условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях №1-4 (на ___ листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.
 Дата выдачи разрешения: 01.01.2018 г.

Руководитель Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан



Хайрутдинов Ф.Ю.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения II

Приложение *) № 1
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
от 01.01.2018 г. № В.19.16.17.48, выданному
Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан

Экз. № _____

Перечень и количество
вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух **)
ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина по филиалу Управление "Татнефтегазпереработка"

По производственной территории №1 Бавлинский участок сероочистки
Республика Татарстан, Бавлинский район, с. Исергапово, ОКТМО: 92614424101, Рег. номер: 920010629460023

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ГДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ						
			г/с	т/год	с разбивкой по годам, тонн					г/с	т/год	с разбивкой по годам, тонн							
					2018 с 01.01	2019	2020	2021	2022 до 25.01			2018 с 01.01	2019 до 01.01						
1	0123 - диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0.0094505	0.00528470 4	0	0.00528470 4	0.00528470 4	0.00528470 4	0.00528470 4	0.00528470 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
2	0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0.00016643 9	0.00023158 2	0	0.00023158 2	0.00023158 2	0.00023158 2	0.00023158 2	0.00023158 2	0	0	0	0	0	0	X	X	X
3	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	5.67318965 5	4.65880756 4	0	4.65880756 4	4.65880756 4	4.65880756 4	4.65880756 4	4.65880756 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
4	0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0.92189331 9	0.75705623 1	0	0.75705623 1	0.75705623 1	0.75705623 1	0.75705623 1	0.75705623 1	0	0	0	0	0	0	X	X	X
5	0316 - Гидрохлорид (Водород хлористый, Соляная кислота) (по молекуле HCl)	2	0.000132	0.00014256	0	0.00014256	0.00014256	0.00014256	0.00014256	0.00014256	0	0	0	0	0	0	X	X	X
6	0328 - Углерод (Сажа)	3	102.232088 414	58.2404513 69	0	58.2404513 69	58.2404513 69	58.2404513 69	58.2404513 69	58.2404513 69	0	0	0	0	0	0	X	X	X
7	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	200.677210 032	173.944294 973	0	173.944294 973	173.944294 973	173.944294 973	173.944294 973	173.944294 973	0	0	0	0	0	0	X	X	X
8	0331 - Сера элементарная	-	0.0055565	0.002282	0	0.002282	0.002282	0.002282	0.002282	0.002282	0	0	0	0	0	0	X	X	X
9	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	3.68622536 5	3.57416126 8	0	3.57416126 8	3.57416126 8	3.57416126 8	3.57416126 8	3.57416126 8	0	0	0	0	0	0	X	X	X
10	0337 - Углерод оксид	4	852.482783 261	489.284129 3	0	489.284129 3	489.284129 3	489.284129 3	489.284129 3	489.284129 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X
11	0342 - Фтористые газообразные соединения - гидрофторид, кремний тетрафторид [Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)] (в пересчете на фтор)	2	0.00006587 5	0.00039841 2	0	0.00039841 2	0.00039841 2	0.00039841 2	0.00039841 2	0.00039841 2	0	0	0	0	0	0	X	X	X
12	0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) [Фтористые соединения; плохо растворимые неорганические фториды (фторид алюминия, фторид кальция, Гексафторалюминат натрия)] (в пересчете на фтор)	2	0.00007083 3	0.0004284	0	0.0004284	0.0004284	0.0004284	0.0004284	0.0004284	0	0	0	0	0	0	X	X	X
13	0402 - Бутан	4	22.1376220 9	15.8091067 95	0	15.8091067 95	15.8091067 95	15.8091067 95	15.8091067 95	15.8091067 95	0	0	0	0	0	0	X	X	X
14	0403 - Гексан	4	1.92946654	1.29211304 4	0	1.29211304 4	1.29211304 4	1.29211304 4	1.29211304 4	1.29211304 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения II

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
16	1401 - Пропан-2-он (Ацетон)	4	0.02329234 4	0.25951828 7	0	0.25951828 7	0.25951828 7	0.25951828 7	0.25951828 7	0.25951828 7	0	0	0	0	0	0	X	X	X
17	2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	0.03694444 4	0.0380267	0	0.0380267	0.0380267	0.0380267	0.0380267	0.0380267	0	0	0	0	0	0	X	X	X
18	2732 - Керосин	-	0.00394444 4	0.00434364	0	0.00434364	0.00434364	0.00434364	0.00434364	0.00434364	0	0	0	0	0	0	X	X	X
19	2752 - Уайт-спирит	-	0.015625	0.0738	0	0.0738	0.0738	0.0738	0.0738	0.0738	0	0	0	0	0	0	X	X	X
20	2908 - Пыль неорганическая. 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	3	0.00003777 8	0.0000544	0	0.0000544	0.0000544	0.0000544	0.0000544	0.0000544	0	0	0	0	0	0	X	X	X
Итого по промплощадке			0.75728616 2	2.02055141 3	0	2.02055141 3	2.02055141 3	2.02055141 3	2.02055141 3	2.02055141 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X

По производственной территории №9 Территория Завода
Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ОКТМО: 92608101001, Рег. номер: 920010629460035

№ п.п.	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ						
			г/с	т/год	с разбивкой по годам, тонн					г/с	т/год	с разбивкой по годам, тонн							
					2018 с 01.01	2019	2020	2021	2022 до 25.01			2018 с 01.01	2019 до 01.01						
1	0101 - диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	0.00003777 8	0.00000020 4	0	0.00000020 4	0.00000020 4	0.00000020 4	0.00000020 4	0.00000020 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
2	0113 - Вольфрам триоксид (Ангидрид вольфрамовый)	3	0.00002644 3	0.00000014 3	0	0.00000014 3	0.00000014 3	0.00000014 3	0.00000014 3	0.00000014 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X
3	0123 - диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0.18952209 2	0.64558147 4	0	0.64558147 4	0.64558147 4	0.64558147 4	0.64558147 4	0.64558147 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
4	0138 - Магний оксид	3	0.00001511 1	0.00000008 2	0	0.00000008 2	0.00000008 2	0.00000008 2	0.00000008 2	0.00000008 2	0	0	0	0	0	0	X	X	X
5	0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0.00263810 5	0.00703460 8	0	0.00703460 8	0.00703460 8	0.00703460 8	0.00703460 8	0.00703460 8	0	0	0	0	0	0	X	X	X
6	0150 - Натрий гидроксид (Натрия гидроксид, Натр едкий, Сода каустическая)	-	0.000393	0.00274471 2	0	0.00274471 2	0.00274471 2	0.00274471 2	0.00274471 2	0.00274471 2	0	0	0	0	0	0	X	X	X
7	0164 - Никель оксид (в пересчете на никель)	2	0.00009066 7	0.00000816	0	0.00000816	0.00000816	0.00000816	0.00000816	0.00000816	0	0	0	0	0	0	X	X	X
8	0168 - Олово оксид (в пересчете на олово)	3	0.00000457 2	0.000028	0	0.000028	0.000028	0.000028	0.000028	0.000028	0	0	0	0	0	0	X	X	X
9	0184 - Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	1	0.00000832 8	0.000051	0	0.000051	0.000051	0.000051	0.000051	0.000051	0	0	0	0	0	0	X	X	X
10	0203 - Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	1	0.00002002 2	0.00000704 5	0	0.00000704 5	0.00000704 5	0.00000704 5	0.00000704 5	0.00000704 5	0	0	0	0	0	0	X	X	X
11	0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	81.5764811 83	359.505339 633	0	359.505339 633	359.505339 633	359.505339 633	359.505339 633	359.505339 633	0	0	0	0	0	0	X	X	X
12	0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	13.426964 41	63.6491932 21	0	63.6491932 21	63.6491932 21	63.6491932 21	63.6491932 21	63.6491932 21	0	0	0	0	0	0	X	X	X
13	0322 - Серная кислота (по молекуле H2SO4)	2	0.00009215	0.00056686 3	0	0.00056686 3	0.00056686 3	0.00056686 3	0.00056686 3	0.00056686 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X
14	0326 - Озон	1	0.00018888 9	0.00000102	0	0.00000102	0.00000102	0.00000102	0.00000102	0.00000102	0	0	0	0	0	0	X	X	X

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения II

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
15	0328 - Углерод (Сажа)	3	1266.41694 8008	193.062605 155	0	193.062605 155	193.062605 155	193.062605 155	193.062605 155	193.062605 155	0	0	0	0	0	0	X	X	X
16	0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	76.8544752 42	485.133437 171	0	485.133437 171	485.133437 171	485.133437 171	485.133437 171	485.133437 171	0	0	0	0	0	0	X	X	X
17	0331 - Сера элементарная	-	0.00429225 6	0.0053125	0	0.0053125	0.0053125	0.0053125	0.0053125	0.0053125	0	0	0	0	0	0	X	X	X
18	0333 - Дигидросульфид (Сероводород)	2	1.01876892 5	3.77273719 5	0	3.77273719 5	3.77273719 5	3.77273719 5	3.77273719 5	3.77273719 5	0	0	0	0	0	0	X	X	X
19	0337 - Углерод оксид	4	10571.3770 84203	1975.44820 6896	0	1975.44820 6896	1975.44820 6896	1975.44820 6896	1975.44820 6896	1975.44820 6896	0	0	0	0	0	0	X	X	X
20	0342 - Фтористые газообразные соединения - гидрофторид, кремний тетрафторид [Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)] (в пересчете на фтор)	2	0.00744246	0.00390671 4	0	0.00390671 4	0.00390671 4	0.00390671 4	0.00390671 4	0.00390671 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
21	0344 - Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) [Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (Фторид алюминия, Фторид кальция, Гексафторалюминат натрия)] (в пересчете на фтор)	2	0.00740652 9	0.00405621 3	0	0.00405621 3	0.00405621 3	0.00405621 3	0.00405621 3	0.00405621 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X
22	0348 - Ортофосфорная кислота	-	0.00043196 9	0.01362257 4	0	0.01362257 4	0.01362257 4	0.01362257 4	0.01362257 4	0.01362257 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
23	0402 - Бутан	4	187.579904 171	109.599078 765	0	109.599078 765	109.599078 765	109.599078 765	109.599078 765	109.599078 765	0	0	0	0	0	0	X	X	X
24	0403 - Гексан	4	7.10010115	114.650784 539	0	114.650784 539	114.650784 539	114.650784 539	114.650784 539	114.650784 539	0	0	0	0	0	0	X	X	X
25	0405 - Пентан	4	20.5724231 66	99.4499700 8	0	99.4499700 8	99.4499700 8	99.4499700 8	99.4499700 8	99.4499700 8	0	0	0	0	0	0	X	X	X
26	0410 - Метан	-	1259.79614 3075	6719.49325 7434	0	6719.49325 7434	6719.49325 7434	6719.49325 7434	6719.49325 7434	6719.49325 7434	0	0	0	0	0	0	X	X	X
27	0415 - Смесь углеводородов предельных C1 -C5	-	1569.98338 9318	1223.90567 9288	0	1223.90567 9288	1223.90567 9288	1223.90567 9288	1223.90567 9288	1223.90567 9288	0	0	0	0	0	0	X	X	X
28	0416 - Смесь углеводородов предельных C6-C10	-	1.048526	0.05804168 4	0	0.05804168 4	0.05804168 4	0.05804168 4	0.05804168 4	0.05804168 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
29	0417 - Этан	-	634.891245 651	74.4666392 39	0	74.4666392 39	74.4666392 39	74.4666392 39	74.4666392 39	74.4666392 39	0	0	0	0	0	0	X	X	X
30	0501 - Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	4	0.1015	0.000081	0	0.000081	0.000081	0.000081	0.000081	0.000081	0	0	0	0	0	0	X	X	X
31	0602 - Бензол	2	0.09338	0.00007452	0	0.00007452	0.00007452	0.00007452	0.00007452	0.00007452	0	0	0	0	0	0	X	X	X
32	0616 - Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0.14120025 3	0.43156023 8	0	0.43156023 8	0.43156023 8	0.43156023 8	0.43156023 8	0.43156023 8	0	0	0	0	0	0	X	X	X
33	0621 - Метилбензол (Толуол)	3	0.29380398	0.90504565 2	0	0.90504565 2	0.90504565 2	0.90504565 2	0.90504565 2	0.90504565 2	0	0	0	0	0	0	X	X	X
34	0627 - Этилбензол	3	0.002436	0.00000194 4	0	0.00000194 4	0.00000194 4	0.00000194 4	0.00000194 4	0.00000194 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
35	0703 - Бена/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0.00007499 7	0.00131885 4	0	0.00131885 4	0.00131885 4	0.00131885 4	0.00131885 4	0.00131885 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
36	0827 - Хлорэтен (Хлорэтилен, Винилхлорид)	-	0.0004	0.00066384	0	0.00066384	0.00066384	0.00066384	0.00066384	0.00066384	0	0	0	0	0	0	X	X	X
37	1023 - 2,2'-Оксидиэтанол (Диэтиленгликоль)	4	0.14436014 8	3.40025666 9	0	3.40025666 9	3.40025666 9	3.40025666 9	3.40025666 9	3.40025666 9	0	0	0	0	0	0	X	X	X
38	1042 - Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	3	0.07000632 7	0.32696521 7	0	0.32696521 7	0.32696521 7	0.32696521 7	0.32696521 7	0.32696521 7	0	0	0	0	0	0	X	X	X
39	1052 - Метанол (Метиловый спирт)	3	0.64601503 6	0.00706280 3	0	0.00706280 3	0.00706280 3	0.00706280 3	0.00706280 3	0.00706280 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения II

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
40	1061 - Этанол (Спирт этиловый)	4	0.11025402 4	0.63886406 5	0	0.63886406 5	0.63886406 5	0.63886406 5	0.63886406 5	0.63886406 5	0	0	0	0	0	0	X	X	X
41	1078 - Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	-	0.1687366	5.17548899 5	0	5.17548899 5	5.17548899 5	5.17548899 5	5.17548899 5	5.17548899 5	0	0	0	0	0	0	X	X	X
42	1119 - 2-Этоксизтанол (Этилцеллозоль, Этиловый эфир этиленгликоля)	-	0.03733547	0.17438121	0	0.17438121	0.17438121	0.17438121	0.17438121	0.17438121	0	0	0	0	0	0	X	X	X
43	1129 - 3,6-Диоксаоктан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)	-	0.01765287 3	0.12278239	0	0.12278239	0.12278239	0.12278239	0.12278239	0.12278239	0	0	0	0	0	0	X	X	X
44	1210 - Бутилацетат	4	0.04000513	0.17600098 2	0	0.17600098 2	0.17600098 2	0.17600098 2	0.17600098 2	0.17600098 2	0	0	0	0	0	0	X	X	X
45	1401 - Пропан-2-он (Ацетон)	4	0.03626749 2	0.17492003 7	0	0.17492003 7	0.17492003 7	0.17492003 7	0.17492003 7	0.17492003 7	0	0	0	0	0	0	X	X	X
46	1715 - Метантиол (Метилмеркаптан)	4	0.00033042 6	0.01184284 4	0	0.01184284 4	0.01184284 4	0.01184284 4	0.01184284 4	0.01184284 4	0	0	0	0	0	0	X	X	X
47	1852 - 2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	2	0.28215376	4.62005381 6	0	4.62005381 6	4.62005381 6	4.62005381 6	4.62005381 6	4.62005381 6	0	0	0	0	0	0	X	X	X
48	1860 - Триалкиламины (смесь аминов фракций С7-С9: тригептиламина, триоктиламина и тринониламины)	-	0.001857	0.00000329 3	0	0.00000329 3	0.00000329 3	0.00000329 3	0.00000329 3	0.00000329 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X
49	1880 - Ди(2-гидроксизтил)амин (Ди-этаноламин, 2,2-Дижоксизтилзамин, 2,2-Имидэтанол)	-	0.00406098 8	0.03884308	0	0.03884308	0.03884308	0.03884308	0.03884308	0.03884308	0	0	0	0	0	0	X	X	X
50	2154 - 1-Метокси-2-пропанолацетат	4	0.0026	0.00431496	0	0.00431496	0.00431496	0.00431496	0.00431496	0.00431496	0	0	0	0	0	0	X	X	X
51	2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	0.01165	0.00762549	0	0.00762549	0.00762549	0.00762549	0.00762549	0.00762549	0	0	0	0	0	0	X	X	X
52	2732 - Керосин	-	1.13865055 3	13.5514314 38	0	13.5514314 38	13.5514314 38	13.5514314 38	13.5514314 38	13.5514314 38	0	0	0	0	0	0	X	X	X
53	2735 - Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	-	0.26874532 8	6.55600923 8	0	6.55600923 8	6.55600923 8	6.55600923 8	6.55600923 8	6.55600923 8	0	0	0	0	0	0	X	X	X
54	2750 - Сольвент нефти	-	0.00916020 2	0.00001691 6	0	0.00001691 6	0.00001691 6	0.00001691 6	0.00001691 6	0.00001691 6	0	0	0	0	0	0	X	X	X
55	2752 - Уайт-спирит	-	0.12942625 3	0.43155084 2	0	0.43155084 2	0.43155084 2	0.43155084 2	0.43155084 2	0.43155084 2	0	0	0	0	0	0	X	X	X
56	2754 - Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С10-С19, растворитель РПК-265П и др.) (в пересчете на суммарный органический углерод)	4	0.64634133 4	27.3510777 51	0	27.3510777 51	27.3510777 51	27.3510777 51	27.3510777 51	27.3510777 51	0	0	0	0	0	0	X	X	X
57	2868 - Эмульсол (смесь: вода - 97,6%, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	-	0.00197943 8	0.00959756 9	0	0.00959756 9	0.00959756 9	0.00959756 9	0.00959756 9	0.00959756 9	0	0	0	0	0	0	X	X	X
58	2902 - Взвешенные вещества	3	0.00513333 3	0.03248784	0	0.03248784	0.03248784	0.03248784	0.03248784	0.03248784	0	0	0	0	0	0	X	X	X
59	2908 - Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.)	3	0.00086103 4	0.00067576 5	0	0.00067576 5	0.00067576 5	0.00067576 5	0.00067576 5	0.00067576 5	0	0	0	0	0	0	X	X	X
60	2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	-	0.018828	0.03849544 8	0	0.03849544 8	0.03849544 8	0.03849544 8	0.03849544 8	0.03849544 8	0	0	0	0	0	0	X	X	X
61	2936 - Пыль древесная	-	3.31088333 3	0.61477299 3	0	0.61477299 3	0.61477299 3	0.61477299 3	0.61477299 3	0.61477299 3	0	0	0	0	0	0	X	X	X
62	3401 - Ди(2-гидроксизтил)метиламин (Метилдиэтаноламин)	-	0.22491006 1	6.89844139 7	0	6.89844139 7	6.89844139 7	6.89844139 7	6.89844139 7	6.89844139 7	0	0	0	0	0	0	X	X	X
63	3524 - Дигидрофуран-2-он (гамма-Бу-тиролактон, 2-Нетотетрагидрофуран, Лактон гамма-оксимасляной кислоты)	3	0.001	0.0016596	0	0.0016596	0.0016596	0.0016596	0.0016596	0.0016596	0	0	0	0	0	0	X	X	X

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения П

Итого по промплощадке	15699,8167 96278	11494,5822 60308	0	11494,5822 60308	11494,5822 60308	11494,5822 60308	11494,5822 60308	11494,5822 60308	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x
-----------------------	---------------------	---------------------	---	---------------------	---------------------	---------------------	---------------------	---------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан

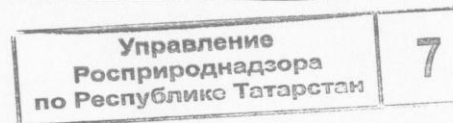
***) Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух

Начальник отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан

 Попова Е.Е.

Ведущий специалист эксперт отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан

 Черников А.И.



05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Окончание приложения П

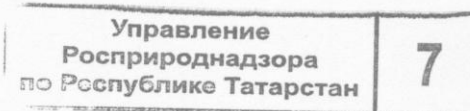
Приложение *) № 2
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
от 01.01.2018 г. № В.19.16.17.48, выданному
Управлением Росприроднадзора
по Республике Татарстан
Экз. № _____

**Условия действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина по филиалу Управление "Татнефтегазпереработка"**

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

загрязняющих веществ, не подлежащих нормированию и государственному учету, не имеется.

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора по Республике Татарстан



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение Р
(справочное)

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а я 167.
ИНН КПП 1654005351 165501001 Тел. факс: (843)293-43-05 (843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

12.08.2019 г. № 12/2297
На № 22-2512Э от 20.05.2019г.

Генеральному директору
ООО «Башгипронефтехим»
Ю.В. Сизову

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» и ООО «Башгипронефтехим» договором (№ С/487 от 31.05.2019г.) фоновые концентрации четырех вредных примесей в атмосферном воздухе н.п. Нижняя Мактама Альметьевского района Республики Татарстан для разработки разделов ОВОС, ПМООС для проектной документации по реконструкции производственных объектов для Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, расположенного по адресу: Республика Татарстан, Альметьевский район, п. Нижняя Мактама.

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Фоновые концентрации

Оксид азота, мг/м ³	0.038
Диоксид азота, мг/м ³	0.055
Диоксид серы, мг/м ³	0.018
Оксид углерода, мг/м ³	1.8

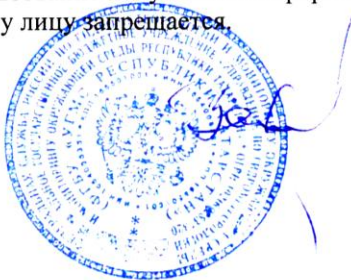
Фон рассчитан по методическим рекомендациям ФГБУ «ГГО» для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, с учетом численности населения без детализации по грациям скорости и направления ветра. Фон действителен до 31.12.2023 г.

Справка выдана ООО «Башгипронефтехим» для разработки разделов ОВОС, ПМООС для проектной документации по реконструкции производственных объектов для Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина. Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу ~~запрещается~~.

Начальник

С.Д. Захаров

Исп. Н.Ф. Девятова
Тел. (843)293-33-62




Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение С
(справочное)

Лицензия ПАО «Татнефть» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности № 16-00158 от 31 декабря 2015 г.


Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00158 от «31» декабря 2015 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III
(указывается в соответствии с
класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса
деятельности)
опасности, транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов III
класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена Публичному акционерному
(указывается полное и (в случае, если имеется)
обществу «Татнефть» имени В.Д. Шавгина
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шавгина
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1021691623702

Идентификационный номер налогоплательщика 1644003838

0005339*

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75;
(указываются адрес места нахождения, (места жительства - для РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаши, территория Ямашинского месторождения нефти; РТ, Альметьевск-10; РТ, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д. 13, стр.1; РТ, Нурлатский район, СХК «Восход».
 Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «31» декабря 20 15 г. № 538.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « » 20 г. № .

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 6 листах.

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике
 Татарстан

(должность
 уполномоченного лица)



(Handwritten signature)

(подпись
 уполномоченного лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(ИО Фамилия
 уполномоченного лица)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 1
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности
1	2	3	4	5
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы термометров ртутных	47192000521	1	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные обработанные	48220101532	2	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Аккумуляторы свинцовые обработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Кислота аккумуляторная серная обработанная	92021001102	2	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромышленного оборудования	29122001293	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»
Смазочно-охлаждающие масла обработанные при металлообработке	36121101313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел компрессорных	40616001313	3	сбор, утилизация	РТ, Альметьевск-10
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

(должность, наименование организации, место, дата)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(ФИО, должность, место, дата)

0020721

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 2
(без лицензии недействительно)

Остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	40691002313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием хрома менее 27,0 % отработанный	44100402493	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	46211099203	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Лом и отходы изделий из свинца незагрязненные	46240001513	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	72310201393	3	сбор, утилизация	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с Ямашин, территория Ямашинского месторождения нефти.
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	84100001513	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более)	89111001523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Воды подсланевые с содержанием нефти и нефтепродуктов более 15%	91110001313	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
			транспортирование	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с Ямашин, территория Ямашинского месторождения нефти,
Конденсат водно-масляный компрессорных установок	91830201313	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла 15 % и более)	91920201603	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	92011002523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	3	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	93110001393	3	сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
			транспортирование	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с Ямашин, территория Ямашинского месторождения нефти,
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

(должность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов

(ФИО) 0020422

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 3
(без лицензии недействительно)

Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	3	Сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»;
			транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Навоз конский свежий	11221001334	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	30531101424	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Песок формовочный горелый отработанный	35715001494	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	36122102424	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки	36311002204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Спецедежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	40310100524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	40422001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	40423001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40591202604	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы фото- и киноплёнки	41715001294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43113001524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	43811102514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия с содержанием фосфатов менее 0,5 % отработанный	44101201494	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание масла менее 15%)	44250312294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы стеклолакоткани	45144101294	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы асбестовой бумаги	45532001204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45551002514	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4557000140000	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность, наименование должности, Ф.И.О.)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО, должность, наименование должности)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 4
(без лицензии недействительно)

Отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы абразивных материалов в виде порошка	45620052414	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные	46220099204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Гара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мониторы компьютерные, жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	49110201524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	72110001394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	72210101714	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадки с песколовков и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные	72210901394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220111394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Осадок механической очистки нефте содержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72310202394	4	сбор, утилизация транспортирование	РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с Ямаша, территория Ямашинского месторождения нефти, РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	73941001724	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81200401724	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

(должность уполномоченного лица) _____ (подпись)

Ф.Ю. Хайрутдинов

(ФИО уполномоченного лица)
0020424

Приложение к лицензии, являющееся частью лицензии



Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 5
(без лицензии недействительно)

Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Обреш и лом гипсокартонных листов	82411001204	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы рубероида	82621001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы линолеума незагрязненные	82710001514	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020061714	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4	транспортирование, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89111002524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Шлак сварочный	91910002204	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	4	сбор, утилизация	РТ, Нурлагский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с. Ямаши, территория Ямашинского месторождения нефти;
Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	92112001504	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	92113001504	4	сбор, утилизация	РТ, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д13, стр.1
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	4	сбор, утилизация	РТ, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д13, стр.1
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	4	транспортирование	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица)



Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО 0020425)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 16-00158 лист 6
(без лицензии недействительно)

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93110003394	4	Сбор, утилизация	РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»; РТ, Альметьевский муниципальный район, юго-восточнее с.Ямаши, территория Ямашинского месторождения нефти.
Отходы государственных стандартных образцов нефтепродуктов	94185101534	4	транспортирование сбор, утилизация	РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75; РТ, Нурлатский район, СХК «Восход»



Руководитель Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан
(должность уполномоченного лица)

Ф.Ю. Хайрутдинов
(ФИО уполномоченного лица)
0020426

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Т
(справочное)

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневого, д. 26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____

на № _____

ДОКУМЕНТ
об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение

Выдан: **Управление "Татнефтегазпереработка", ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина**
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

ИНН: **1644003838**

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение № 2
к Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданному
17.12.2018 рег.№ Л.19.217.18

Управление "Татнефтегазпереработка", ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина

Сведения об отходах по промплощадке №2 Территория Завода
Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ОКТМО: 92608101001, Рег.номер: 920010629460035

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов																		
				Отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам									Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов									
				Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	лимиты на размещение отходов, тонн						Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	лимиты на размещение отходов, тонн							
							Всего	в том числе по годам							Всего	в том числе по годам						
2018	2019	2020	2021	2022	2023	2018		2019	2020	2021	2022	2023										
1	Итого по 1-му классу опасности		0.126447944/ 3.0769/ 3.0769/ 3.0769/ 3.0769/ 2.958881919	Х	Х	Х	0	0	0	0	0	0	0	0	Х	Х	0	0	0	0	0	0
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (отработанные люминесцентные лампы)	47110101521	0.088730136/ 2.1591/ 2.1591/ 2.1591/ 2.1591/ 2.076285206				0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0
2	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (отработанные ртутные лампы)	47110101521	0.037084931/ 0.9024/ 0.9024/ 0.9024/ 0.9024/ 0.867787398				0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0
3	отходы термометров ртутных	47192000521	0.000632877/ 0.0154/ 0.0154/ 0.0154/ 0.0154/ 0.014809315				0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0
1	Итого по 2-му классу опасности		0.124915068/ 3.0396/ 3.0396/ 3.0396/ 3.0396/ 2.923012604	Х	Х	Х	0	0	0	0	0	0	0	0	Х	Х	0	0	0	0	0	0
4	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	0.107013698/ 2.604/ 2.604/ 2.604/ 2.604/ 2.504120549				0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0
5	химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	48220111532	0.002490411/ 0.0606/ 0.0606/ 0.0606/ 0.0606/ 0.058275616				0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0
6	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие	48221211532	0.015410959/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.360616439				0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0

Изм. инв. №
Подл. и дата
Изм. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
6	потребительские свойства, с электролитом	48221211532	0.015410959/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.360616439				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 3-му классу опасности			30.54074764/ 743.1582/ 743.1582/ 743.1582/ 743.1582/ 714.653502204	X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	X	X	0	0	0	0	0	0	0
7	отходы минеральных масел моторных	40611001313	0.030102739/ 0.7325/ 0.7325/ 0.7325/ 0.7325/ 0.70440411				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
8	отходы минеральных масел промышленных	40613001313	0.36376027/ 8.8515/ 8.8515/ 8.8515/ 8.8515/ 8.511990414				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
9	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	0.20547945/ 5/ 5/ 5/ 5/ 4.80821918				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
10	отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	0.001923288/ 0.0468/ 0.0468/ 0.0468/ 0.0468/ 0.045004932				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
11	отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	1.986328747/ 48.334/ 48.334/ 48.334/ 48.334/ 46.480093169				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
12	отходы минеральных масел турбинных	40617001313	0.007890411/ 0.192/ 0.192/ 0.192/ 0.192/ 0.184635617				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
13	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	1.567808204/ 38.15/ 38.15/ 38.15/ 38.15/ 36.686712343				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
14	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920101393	0.051780821/ 1.26/ 1.26/ 1.26/ 1.26/ 1.211671233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
15	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	0.003879452/ 0.0944/ 0.0944/ 0.0944/ 0.0944/ 0.090779178				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
16	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	0.000082192/ 0.002/ 0.002/ 0.002/ 0.002/ 0.001923288				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
17	остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	40691002313	3.08219175/ 75/ 75/ 75/ 75/ 72.1232877				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
18	отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки	41721201103	0.015410959/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.360616439				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
19	ткань фильтровальная хлопчатобумажная,	44321251613	0.015410959/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.360616439				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

2

С.А.А.

Изм. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
19	загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44321251613	0.015410959/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.375/ 0.360616439				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
20	отходы теплоносителей и хладоносителей на основе диэтиленгликоля	41992111103	10.02739716/ 244/ 244/ 244/ 244/ 234.641095984				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
21	лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	48241121523	0.000821918/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.02/ 0.019232877				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
22	водный раствор диэтиленгликоля и моноэтаноламина, отработанный при осушке и очистке нефтяного попутного газа от сероводорода и углекислого газа	64121711103	4.31506845/ 105/ 105/ 105/ 105/ 100.97260278				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
23	водный раствор моноэтаноламина, отработанный при очистке нефтяного попутного газа от сероводорода и углекислого газа	64122111103	8.86541087/ 215.725/ 215.725/ 215.725/ 215.725/ 207.450616521				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 4-му классу опасности			272.250835633/ 6624.7704/ 6624.7704/ 6624.7704/ 6624.7704/ 6370.669620075	X	X	X	3141.86812 8747	25.80943 1247	628.0295	628.0295	628.0295	628.0295	603.9406 975	X	X	0	0	0	0	0	0	0
24	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	36122102424	0.236165751/ 5.7467/ 5.7467/ 5.7467/ 5.7467/ 5.526278632	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	28.7492443 83	0.236165 751	5.7467	5.7467	5.7467	5.7467	5.526278 632			0	0	0	0	0	0	0
25	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	0.025273972/ 0.615/ 0.615/ 0.615/ 0.615/ 0.591410959	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	3.07668493 1	0.025273 972	0.615	0.615	0.615	0.615	0.591410 959			0	0	0	0	0	0	0
26	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	0.10239041/ 2.4915/ 2.4915/ 2.4915/ 2.4915/ 2.395935617	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	12.4643260 27	0.102390 41	2.4915	2.4915	2.4915	2.4915	2.395935 617			0	0	0	0	0	0	0
27	отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	0.000057534/ 0.0014/ 0.0014/ 0.0014/ 0.0014/ 0.001346301	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.00700383 5	0.000057 534	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.001346 301			0	0	0	0	0	0	0
28	отходы фото- и киноплёнки	41715001294	0.006164384/ 0.15/ 0.15/ 0.15/ 0.15/ 0.144246575				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
29	отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	0.007249315/ 0.1764/ 0.1764/ 0.1764/ 0.1764/ 0.169633973	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.88248328 8	0.007249 315	0.1764	0.1764	0.1764	0.1764	0.169633 973			0	0	0	0	0	0	0
30	тара полиэтиленовая,	43811102514	0.026552055/ 0.6461/ 0.6461/ 0.6461/ 0.6461/	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по	16-00045-3-00377-300415	3.23227013 7	0.026552 055	0.6461	0.6461	0.6461	0.6461	0.621318 082			0	0	0	0	0	0	0

Изм. № подл. Подл. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
30	загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43811102514	0.621318082	Полигон ТБО г. Бавлы	благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	3.232270137	0.026552055	0.6461	0.6461	0.6461	0.6461	0.621318082			0	0	0	0	0	0	0
31	катализатор на основе оксидов кремния и алюминия с содержанием фосфатов менее 0,5% отработанный	44101201494	0.20547945/ 5/ 5/ 5/ 5/ 4.80821918				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
32	отходы стеклопакоткани	45144101294	0.094849314/ 2.308/ 2.308/ 2.308/ 2.308/ 2.219473973	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	11.546323287	0.094849314	2.308	2.308	2.308	2.308	2.219473973			0	0	0	0	0	0	0
33	отходы асбестовой бумаги	45532001204	0.030184931/ 0.7345/ 0.7345/ 0.7345/ 0.7345/ 0.706327398	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	3.674512329	0.030184931	0.7345	0.7345	0.7345	0.7345	0.706327398			0	0	0	0	0	0	0
34	листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45551002514	3.449178048/ 83.93/ 83.93/ 83.93/ 83.93/ 80.710767155	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	419.879945203	3.449178048	83.93	83.93	83.93	83.93	80.710767155			0	0	0	0	0	0	0
35	листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45551002514	3.449178048/ 83.93/ 83.93/ 83.93/ 83.93/ 80.710767155				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
36	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	0.217105477/ 5.2829/ 5.2829/ 5.2829/ 5.2829/ 5.080268221	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	26.428973698	0.217105477	5.2829	5.2829	5.2829	5.2829	5.080268221			0	0	0	0	0	0	0
37	отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	1.249984919/ 30.4163/ 30.4163/ 30.4163/ 30.4163/ 29.249647409				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
38	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	0.055384931/ 1.3477/ 1.3477/ 1.3477/ 1.3477/ 1.296007398	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	6.742192329	0.055384931	1.3477	1.3477	1.3477	1.3477	1.296007398			0	0	0	0	0	0	0
39	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	0.018493151/ 0.45/ 0.45/ 0.45/ 0.45/ 0.432739726				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
40	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	0.020547945/ 0.5/ 0.5/ 0.5/ 0.5/ 0.480821918				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
41	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	0.032753424/ 0.797/ 0.797/ 0.797/ 0.797/ 0.766430137				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
42	клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	0.008219178/ 0.2/ 0.2/ 0.2/ 0.2/ 0.192328767				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан
2
СМУ

Инд. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
43	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	72310101394	15.6164382/ 380/ 380/ 380/ 365.42465768				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
44	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	1.880383543/ 45.756/ 45.756/ 44.00097536	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	228.905358903	1.880383543	45.756	45.756	45.756	45.756	44.00097536			0	0	0	0	0	0	0
45	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	1.109083551/ 26.9877/ 26.9877/ 25.952555353	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	135.012438904	1.109083551	26.9877	26.9877	26.9877	26.9877	25.952555353			0	0	0	0	0	0	0
46	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	17.945136807/ 436.665/ 436.665/ 419.916205647	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	2184.521342454	17.945136807	436.665	436.665	436.665	436.665	419.916205647			0	0	0	0	0	0	0
47	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	0.373068489/ 9.078/ 9.078/ 8.729802743	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	45.414871232	0.373068489	9.078	9.078	9.078	9.078	8.729802743			0	0	0	0	0	0	0
48	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	11.5068492/ 280/ 280/ 280/ 269.26027408				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
49	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	11.5068492/ 280/ 280/ 280/ 269.26027408				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
50	обрезь и лом гипсокартонных листов	82411001204	0.00320137/ 0.0779/ 0.0779/ 0.074912055	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.389713425	0.00320137	0.0779	0.0779	0.0779	0.0779	0.074912055			0	0	0	0	0	0	0
51	обрезь и лом гипсокартонных листов	82411001204	0.00320137/ 0.0779/ 0.0779/ 0.074912055				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
52	отходы рубероида	82621001514	8.211390329/ 199.8105/ 199.8105/ 199.8105/ 192.146535693				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
53	отходы линолеума незагрязненные	82710001514	0.033456164/ 0.8141/ 0.8141/ 0.782874247	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	4.072730411	0.033456164	0.8141	0.8141	0.8141	0.8141	0.782874247			0	0	0	0	0	0	0
54	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	0.083527396/ 2.0325/ 2.0325/ 1.954541097				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
55	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	0.083527396/ 2.0325/ 2.0325/ 1.954541097				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
56	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	0.387739722/ 9.435/ 9.435/ 9.073109593				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
57	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	0.387739722/ 9.435/ 9.435/ 9.073109593				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
58	инструменты лакокрасочные (кисти, валики),	89111002524	0.009164383/ 0.223/ 0.223/ 0.214446575	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	1.115610958	0.009164383	0.223	0.223	0.223	0.223	0.214446575			0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
58	загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89111002524	0.009164383/0.223/ 0.223/ 0.223/ 0.214446575	Полигон ТБО г. Бавлы	озеленению"	16-00045-3-00377-300415	1.115610958	0.009164383	0.223	0.223	0.223	0.223	0.214446575				0	0	0	0	0	0	0
59	шлак сварочный	91910002204	0.003287671/0.08/ 0.08/ 0.08/ 0.08/ 0.076931507	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.400219178	0.003287671	0.08	0.08	0.08	0.08	0.076931507				0	0	0	0	0	0	0
60	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	0.010890411/0.265/ 0.265/ 0.265/ 0.254835617	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	1.325726028	0.010890411	0.265	0.265	0.265	0.265	0.254835617				0	0	0	0	0	0	0
61	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	0.441205475/10.736/ 10.736/ 10.736/ 10.736/ 10.324208223				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0
62	камеры пневматических шин автомобильных отработанные	92112001504	0.003747945/0.0912/ 0.0912/ 0.0912/ 0.0912/ 0.087701918				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0
63	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	0.035013698/0.852/ 0.852/ 0.852/ 0.852/ 0.819320548				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0
64	изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43113001524	0.002712329/0.066/ 0.066/ 0.066/ 0.066/ 0.063468493	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.330180822	0.002712329	0.066	0.066	0.066	0.066	0.063468493				0	0	0	0	0	0	0
65	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	0.014383562/0.35/ 0.35/ 0.35/ 0.35/ 0.336575343				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0
66	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43811301514	0.000115068/0.0028/ 0.0028/ 0.0028/ 0.0028/ 0.002692603				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0
67	фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44311401204	0.000410959/0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.01/ 0.009616438				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0
68	тара из черных металлов, загрязненная клеем органическим синтетическим	46811323514	0.001463014/0.0356/ 0.0356/ 0.0356/ 0.0356/ 0.034234521				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0
69	огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	48922111524	0.014424657/0.351/ 0.351/ 0.351/ 0.351/ 0.337536986				0	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

2

Инд. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
70	отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	89000002494	0.004109589/ 0.1/ 0.1/ 0.1/ 0.096164384				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
71	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43114101204	0.03079315/ 0.7493/ 0.7493/ 0.7493/ 0.720559726	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	3.748552876	0.03079315	0.7493	0.7493	0.7493	0.7493	0.720559726			0	0	0	0	0	0	0
72	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114102204	0.101999999/ 2.482/ 2.482/ 2.482/ 2.386800001	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	12.4168	0.101999999	2.482	2.482	2.482	2.482	2.386800001			0	0	0	0	0	0	0
73	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами	43819111524	0.032087671/ 0.7808/ 0.7808/ 0.7808/ 0.750851507				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
74	телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	48132101524	0.000061644/ 0.0015/ 0.0015/ 0.0015/ 0.0015/ 0.001442466				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
75	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	49110221524	0.051521917/ 1.2537/ 1.2537/ 1.2537/ 1.2537/ 1.205612877	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	6.271934794	0.051521917	1.2537	1.2537	1.2537	1.2537	1.205612877			0	0	0	0	0	0	0
76	манометры, утратившие потребительские свойства	48265211524	0.003534247/ 0.086/ 0.086/ 0.086/ 0.086/ 0.08270137				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
77	огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	48922121524	0.024410959/ 0.594/ 0.594/ 0.594/ 0.594/ 0.571216439				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
78	обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219105614	0.000616438/ 0.015/ 0.015/ 0.015/ 0.015/ 0.014424658	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.075041096	0.000616438	0.015	0.015	0.015	0.015	0.014424658			0	0	0	0	0	0	0
79	тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным	43811411514	0.001056164/ 0.0257/ 0.0257/ 0.0257/ 0.0257/ 0.024714247	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	0.128570411	0.001056164	0.0257	0.0257	0.0257	0.0257	0.024714247			0	0	0	0	0	0	0
80	респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	49110321524	0.008667123/ 0.2109/ 0.2109/ 0.2109/ 0.2109/ 0.202810685	Полигон ТБО г. Бавлы	МКП г. Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению"	16-00045-3-00377-300415	1.055077808	0.008667123	0.2109	0.2109	0.2109	0.2109	0.202810685			0	0	0	0	0	0	0
81	тара алюминиевая, загрязненная монтажной пеной	46821111514	0.002054795/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.05/ 0.048082192				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
82	холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ,	48251111524	0.019726027/ 0.48/ 0.48/ 0.48/ 0.48/ 0.461589041				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
82	утратившие потребительские свойства	48251111524	0.019726027/ 0.48/ 0.48/ 0.48/ 0.48/ 0.461589041				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
83	электрочайник, утративший потребительские свойства	48252411524	0.000752055/ 0.0183/ 0.0183/ 0.0183/ 0.0183/ 0.017598082				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
84	водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	48252421524	0.008013699/ 0.195/ 0.195/ 0.195/ 0.195/ 0.187520548				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
85	печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	48252711524	0.00460274/ 0.112/ 0.112/ 0.112/ 0.112/ 0.10770411				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
86	кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	48252911524	0.00369863/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.09/ 0.086547945				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
87	приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	48269111524	0.012328767/ 0.3/ 0.3/ 0.3/ 0.3/ 0.288493151				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
88	кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	48271311524	0.009041096/ 0.22/ 0.22/ 0.22/ 0.22/ 0.211561644				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
89	калькуляторы, утратившие потребительские свойства	48281211524	0.000036986/ 0.0009/ 0.0009/ 0.0009/ 0.0009/ 0.000865479				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
90	средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	49110511524	0.02289452/ 0.5571/ 0.5571/ 0.5571/ 0.5571/ 0.535731781				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
91	отходы мебели из разнородных материалов	49211181524	0.676438349/ 16.46/ 16.46/ 16.46/ 16.46/ 15.828657541				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
92	отходы зачистки градирен оборотных систем водоснабжения, содержащие преимущественно оксиды кремния и железа	72871014394	192.3287652/ 4680/ 4680/ 4680/ 4680/ 4500.49315248				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
Итого по 5-му классу опасности			629.772910142/ 15324.4743/ 15324.4743/ 15324.4743/ 15324.4743/ 14736.686250533	X	X	X	2664.17602 2997	21.88534 4986	532.5434	532.5434	532.5434	532.5434	512.1170 78011	X	X	0	0	0	0	0	0	0
93	отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	16.138356003/ 392.7/ 392.7/ 392.7/ 392.7/ 377.637534397	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	1964.57589 04	16.13835 6003	392.7	392.7	392.7	392.7	377.6375 34397			0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан
2
[Подпись]

Изм. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
94	обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	0.210061642/ 5.1115/ 5.1115/ 5.1115/ 5.1115/ 4.915442468	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	25.5715041 1	0.210061 642	5.1115	5.1115	5.1115	5.1115	4.915442 468			0	0	0	0	0	0	0
95	опилки натуральной чистой древесины	30523001435	0.177509587/ 4.3194/ 4.3194/ 4.3194/ 4.3194/ 4.153724385	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	21.6088339 72	0.177509 587	4.3194	4.3194	4.3194	4.3194	4.153724 385			0	0	0	0	0	0	0
96	обрезки вулканизированной резины	33115102205	0.004315068/ 0.105/ 0.105/ 0.105/ 0.105/ 0.100972603				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
97	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	36121203225	1.15068492/ 28/ 28/ 28/ 28/ 26.926027408				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
98	спецодежда из волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	40213101625	0.363250681/ 8.8391/ 8.8391/ 8.8391/ 8.8391/ 8.500066031	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	44.2197167 12	0.363250 681	8.8391	8.8391	8.8391	8.8391	8.500066 031			0	0	0	0	0	0	0
99	прочие изделия из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства, пригодные для изготовления ветоши	40213199625	0.006164384/ 0.15/ 0.15/ 0.15/ 0.15/ 0.144246575	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.75041095 9	0.006164 384	0.15	0.15	0.15	0.15	0.144246 575			0	0	0	0	0	0	0
100	прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40419000515	1.421239712/ 34.5835/ 34.5835/ 34.5835/ 34.5835/ 33.257009602	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	173.012249 314	1.421239 712	34.5835	34.5835	34.5835	34.5835	33.25700 9602			0	0	0	0	0	0	0
101	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	40512202605	0.261534244/ 6.364/ 6.364/ 6.364/ 6.364/ 6.119901372				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
102	отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	1.144430126/ 27.8478/ 27.8478/ 27.8478/ 27.8478/ 26.779665216				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
103	отходы потребления обойной, пачечной, шпупной и других видов бумаги	40540301205	0.009267123/ 0.2255/ 0.2255/ 0.2255/ 0.2255/ 0.216850685	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	1.12811780 8	0.009267 123	0.2255	0.2255	0.2255	0.2255	0.216850 685			0	0	0	0	0	0	0
104	шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43111002515	0.150246574/ 3.656/ 3.656/ 3.656/ 3.656/ 3.515769864				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
105	отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	0.068001369/ 1.6547/ 1.6547/ 1.6547/ 1.6547/ 1.591232055				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
106	лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	43411003515	0.002893151/ 0.0704/ 0.0704/ 0.0704/ 0.0704/ 0.067699726				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
107	отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	43411004515	0.338753421/ 8.243/ 8.243/ 8.243/ 8.243/ 7.92683014				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
108	отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	43412002295	0.111657533/ 2.717/ 2.717/ 2.717/ 2.717/ 2.612786302				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
109	лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	43412003515	18.493175158/ 450.0006/ 450.0006/ 450.0006/ 450.0006/ 432.740303186				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
110	отходы полипропиленовой тары незагрязненной	43412004515	0.12238767/ 2.9781/ 2.9781/ 2.9781/ 2.9781/ 2.863871508				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
111	цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	44210101495	1.253424645/ 30.5/ 30.5/ 30.5/ 30.5/ 29.330136998	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	152.583561 643	1.253424 645	30.5	30.5	30.5	30.5	29.33013 6998			0	0	0	0	0	0	0
112	силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	44210301495	1.442465739/ 35.1/ 35.1/ 35.1/ 35.1/ 33.753698644	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	175.596164 383	1.442465 739	35.1	35.1	35.1	35.1	33.75369 8644			0	0	0	0	0	0	0
113	лом изделий из стекла	45110100205	2.066416418/ 50.2828/ 50.2828/ 50.2828/ 50.2828/ 48.354144677				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
114	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45610001515	0.070602739/ 1.718/ 1.718/ 1.718/ 1.718/ 1.65210411	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	8.59470684 9	0.070602 739	1.718	1.718	1.718	1.718	1.652104 11			0	0	0	0	0	0	0
115	шкурка шлифовальная отработанная	45620001295	0.005617808/ 0.1367/ 0.1367/ 0.1367/ 0.1367/ 0.131456712	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.68387452	0.005617 808	0.1367	0.1367	0.1367	0.1367	0.131456 712			0	0	0	0	0	0	0
116	керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45911099515	0.140395889/ 3.4163/ 3.4163/ 3.4163/ 3.4163/ 3.285263837	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	17.0908597 26	0.140395 889	3.4163	3.4163	3.4163	3.4163	3.285263 837			0	0	0	0	0	0	0
117	керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45911099515	0.140395889/ 3.4163/ 3.4163/ 3.4163/ 3.4163/ 3.285263837				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
118	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	144.680546498/ 3520.56/ 3520.56/ 3520.56/ 3520.56/ 3385.524823268				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
119	лом и отходы стальные несортированные	46120099205	2.919702711/ 71.0461/ 71.0461/ 71.0461/ 71.0461/ 68.321044137				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
120	лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы, в виде изделий, кусков, несортированные	46210001205	2.26027395/ 55/ 55/ 55/ 55/ 52.89041098				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
121	лом и отходы латуни несортированные	46214099205	3.073150654/ 74.78/ 74.78/ 74.78/ 74.78/				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

Управление
Росприроднадзора
по Республике Татарстан

2

Инд. № подл. Подл. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
121	лом и отходы латуни несортированные	46214099205	71.911726056				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
122	лом и отходы алюминия в кусковой форме незагрязненные	46220003215	0.961643826/ 23.4/ 23.4/ 23.4/ 23.4/ 22.502465762				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
123	отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	0.007680822/ 0.1869/ 0.1869/ 0.1869/ 0.1869/ 0.179731233				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
124	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	48241100525	0.003990411/ 0.0971/ 0.0971/ 0.0971/ 0.0971/ 0.093375616	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.485766027	0.003990411	0.0971	0.0971	0.0971	0.0971	0.093375616			0	0	0	0	0	0	0
125	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	0.052520547/ 1.278/ 1.278/ 1.278/ 1.278/ 1.228980822	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	6.393501369	0.052520547	1.278	1.278	1.278	1.278	1.228980822			0	0	0	0	0	0	0
126	ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	71021101205	0.004109589/ 0.1/ 0.1/ 0.1/ 0.1/ 0.096164384	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.500273973	0.004109589	0.1	0.1	0.1	0.1	0.096164384			0	0	0	0	0	0	0
127	отходы песка незагрязненные	81910001495	0.475224653/ 11.5638/ 11.5638/ 11.5638/ 11.5638/ 11.120256991				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
128	отходы песка незагрязненные	81910001495	0.475224653/ 11.5638/ 11.5638/ 11.5638/ 11.5638/ 11.120256991				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
129	отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	0.344786298/ 8.3898/ 8.3898/ 8.3898/ 8.3898/ 8.067999455	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	41.971985753	0.344786298	8.3898	8.3898	8.3898	8.3898	8.067999455			0	0	0	0	0	0	0
130	отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	0.344786298/ 8.3898/ 8.3898/ 8.3898/ 8.3898/ 8.067999455				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
131	отходы цемента в кусковой форме	82210101215	0.000567123/ 0.0138/ 0.0138/ 0.0138/ 0.0138/ 0.013270685	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.069037808	0.000567123	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.013270685			0	0	0	0	0	0	0
132	отходы цемента в кусковой форме	82210101215	0.000567123/ 0.0138/ 0.0138/ 0.0138/ 0.0138/ 0.013270685				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
133	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82220101215	89.705362117/ 2182.8305/ 2182.8305/ 2182.8305/ 2182.8305/ 2099.105495358				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
134	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82220101215	89.705362117/ 2182.8305/ 2182.8305/ 2182.8305/ 2182.8305/ 2099.105495358				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
135	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	82230101215	51.090410448/ 1243.2/ 1243.2/ 1243.2/ 1243.2/ 1195.515616915				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
136	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	82230101215	51.090410448/ 1243.2/ 1243.2/ 1243.2/ 1243.2/ 1195.515616915				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
137	лом строительного кирпича незагрязненный	82310101215	73.467985567/ 1787.721/ 1787.721/ 1787.721/ 1787.721/				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0

Инд. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Окончание приложения Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
137	лом строительного кирпича незагрязненный	82310101215	1719.150880138				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
138	лом строительного кирпича незагрязненный	82310101215	73.467985567/ 1787.721/ 1787.721/ 1787.721/ 1787.721/ 1719.150880138				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
139	лом шамотного кирпича незагрязненный	91218101215	0.102739725/ 2.5/ 2.5/ 2.5/ 2.5/ 2.40410959	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	12.5068493 15	0.102739 725	2.5	2.5	2.5	2.5	2.404109 59			0	0	0	0	0	0	0
140	лом шамотного кирпича незагрязненный	91218101215	0.102739725/ 2.5/ 2.5/ 2.5/ 2.5/ 2.40410959				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
141	остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	0.003616438/ 0.088/ 0.088/ 0.088/ 0.088/ 0.084624658				0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0
142	валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	40219101615	0.019520548/ 0.475/ 0.475/ 0.475/ 0.475/ 0.456780822	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	2.37630137	0.019520 548	0.475	0.475	0.475	0.475	0.456780 822			0	0	0	0	0	0	0
143	отходы продукции из полиметилметакрилата (органического стекла) незагрязненные	43419902205	0.00039863/ 0.0097/ 0.0097/ 0.0097/ 0.0097/ 0.009327945	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	0.04852657 5	0.000398 63	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.009327 945			0	0	0	0	0	0	0
144	рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	48922211605	0.118356163/ 2.88/ 2.88/ 2.88/ 2.88/ 2.769534248	Полигон ТБО г. Альметьевск	Акционерное общество "Экосервис"	16-00012-3-00692-311014	14.4078904 11	0.118356 163	2.88	2.88	2.88	2.88	2.769534 248			0	0	0	0	0	0	0
Итого			932.815856427/ 22698.5194/ 22698.5194/ 22698.5194/ 22698.5194/ 21827.891267335	X	X	X	5806.04415 1744	47.69477 6233	1160.572 9	1160.572 9	1160.572 9	1160.572 9	1116.057 775511	X	X	0	0	0	0	0	0	0



Инд. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист 73

Приложение У (справочное)

Сведения об использовании воды за 2019 г. по форме 2-ТП (водхоз) ПАО «Татнефть» Управление «Татнефтегазпереработка»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
за 2019 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), которые осуществляют пользование водными объектами или получают воду из систем водоснабжения: - территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода

Форма № 2-ТП (водхоз)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 19.10.2009 № 230
О внесении изменений (при наличии)
от 28.11.2011 № 466
от 05.05.2016 № 227

ГОДОВАЯ

Наименование отчитывающейся организации
ПАО "Татнефть" управление "ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА"

Почтовый адрес 423460, Республика Татарстан, Альметьевск-10 / 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина,75

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код формы по ОКУД	Код				
	отчитывающейся организации по ОКПО	ИНН	ОКВЭД2	ОКАТО	ГУИВ
1	2	3	4	5	6
0609060	00136352	1644003838	19.2	92405000	920146

Бланк № 1 Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения У

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

Т1

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р)			Источник водоснабжения		
	тип (Д, Л, Р)	номер	дата	код типа источника	код водного объекта	расстояние от устья, км
А	1	2	3	4	5	6
11	Д	16-10.01.01.015-Р-ДЗИО-С-2017-02323/00	21.7.2017	20	КАС/ВОЛГА/1804/9/3	155,0
12				40	КАС/ВОЛГА/1804	77,0
13				40	КАС/ВОЛГА/1804/9/3/179/2	0,1
14				20	КАС/ВОЛГА/1804	77,0
15				20	КАС/ВОЛГА/1804	77,0

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды				Допустимый объем забора воды	Забрано или получено по периодам							
	поставщика по ГУИВ	категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ		всего за год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль
А	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
11		ТН	92208555	10.01.01.015	834,00	788,99	51,77	55,30	74,90	67,00	74,18	62,94	80,20
12	922727	ПД	92430000	10.01.01.014	0,00	47,17	3,07	3,20	3,42	2,93	4,02	4,31	4,33
13	922727	ТД	92217555	10.01.01.015	0,00	0,06	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,00
14	920162	ПК	92430000	10.01.01.014	0,00	0,41	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03
15	922727	ТД	92430000	10.01.01.014	0,00	162,93	9,05	9,06	10,13	12,24	16,86	18,47	20,36

№ строки	Забрано или получено по периодам						Условно-средств измерения	Потери при транспортировке	Использовано				
	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	коды территорий			расходы в системах водоснабжения		всего за год		
						по ОКАТО			ВХУ	оборотного		повторного	
А	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
11	70,70	61,05	68,65	68,90	53,40	788,89	0,00	92208555	10.01.01.015	91104,00	260,22	788,99	
12	4,35	4,32	4,60	4,32	4,31	0,00	0,00	92405000	10.01.01.015	0,00	0,00	47,17	
13	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	92217555	10.01.01.015	0,00	0,00	0,06	
14	0,04	0,03	0,04	0,03	0,03	0,00	0,00	92405000	10.01.01.015	0,00	0,00	0,41	
15	20,12	13,74	10,88	11,63	10,39	0,00	0,00	92208000	10.01.01.015	0,00	0,00	162,93	

№ строки	Использовано за год по кодам видов использования										Передано для использования или отведения							
											без использования, по кодам категорий воды				после использования			
	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем
А	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
11	102	788,99																
12	101	47,17															СК	24,36
13	102	0,06																
14	101	0,41															СК	0,41
15	102	162,93																

Бланк №

1

Всего бланков

1

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения У

Раздел 2. Водоотведение

T2

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	Решение (Р)/Лицензия (Л)			Приемник отведенных вод		
	тип (Р, Л)	номер	дата	код типа приемника	код водного объекта	расстояние от устья, км
А	1	2	3	4	5	6
21	Р	16-10.01.01.015-Р-РСБК-С-2017-02451/00	31.10.2017	20	КАС/ВОЛГА/1804/9/3	154,0
22						
23						
24						
25						

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды			Допустимый объем водоотведения	Отведено воды, всего за год	Учено средствами измерений	Отведено в водные объекты					Мощность очистных сооружений
	категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ				загрязненных		нормативно чистых (без очистки)	нормативно-очищенных		
							без очистки	недостаточно очищенных		код очистного сооружения	объем	
А	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
21	СД	92208000	10.01.01.015	76,00	59,88	59,88	0,00	59,88	0,00			1009,15
22												
23												
24												
25												

№ строки	Отведено за месяц											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
А	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
21	2,46	2,94	2,48	4,83	5,16	6,10	5,43	6,50	6,77	5,80	6,14	5,27
22												
23												
24												
25												

Бланк №

1

Всего бланков

1

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист

75

Окончание приложения У

Изм. _____
 Колуч. _____
 Лист _____
 № док. _____
 Подп. _____
 Дата _____

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
A	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
21	135	0,002	52	0,729												
22																
23																
24																
25																

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
A	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
21																
22																
23																
24																
25																

№ строки	Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹															
	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса	код	масса
A	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78
21																
22																
23																
24																
25																

¹ БПК полн (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (52), фосфаты (90), азот общий (2), азот аммонийный (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.

Примечание: значение показателей граф 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78 округляется до трех знаков после запятой.

Сирамилов А.Т.

 Линия отрыва

Общество с ограниченной ответственностью
 «Управление по подготовке
 технологической жидкости для
 поддержания пластового давления»
 (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)
 ИНН 7610088000 КПП 764401001
 РТ, г. Альметьевск

Бланк № 1 Всего бланков 1

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

главный инженер - первый заместитель начальника управления
 (должность)
 313-762
 (номер контактного телефона)

Ришат Гусманович Гарифуллин
 (Ф.И.О.)
 « 13 » 01 20 20 год
 (дата составления документа)

(подпись)

Алишар Аметжанов А.М.

Сиромов А.Т.

 (подпись)

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Приложение Ф
(справочное)

Договор водопользования № 1221Д/17/0140/46/629 от 29 мая 2017 г.

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г. Казань №1221Д/17/0140/46/629

"29" мая 2017 г.

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан в лице заместителя министра экологии и природных ресурсов Республики Татарстан Гайнетдинова Радика Нуретдиновича, действующего на основании Положения о Министерстве экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, утвержденного Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.07.05 г. №325, Положения о распределении обязанностей между заместителями министра экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, утвержденного приказом Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан от 13.06.13 г. №345-п, генеральной доверенности от 19.12.16 №11274/08, именуемое далее Уполномоченным органом, и **Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д.Шашина (Управление «Татнефтегазпереработка»)**, в лице начальника Управления «Татнефтегазпереработка» Шарипова Ильшата Анасовича, действующего на основании доверенности от 03.08.2016 №996/16-03, именуемое далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование **р. Степной Зай** (левый приток Куйбышевского водохранилища (р.Кама) (далее – водный объект).

2. Цель водопользования: забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта.

3. Вид водопользования: совместное водопользование;

Способ использования водного объекта: водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов без возврата воды в водные объекты для производственного водоснабжения.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др.), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (Приложение 3).

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 10.01.01.015 Кама от Нижнекамского г/у до устья без р.Вятка, местоположение водного объекта Кас/Волга/1804/9/3. Код водного объекта в государственном водном реестре 10010101512111100029287.

6. Сведения о водном объекте:

а) водный объект река Степной Зай имеет статус «Памятник природы регионального значения», (Постановление Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.12.2005 г. №644). Имеет хозяйственное и культурно-бытовое значение, является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения. Река соответствует водным объектам рыбохозяйственного значения высшей категории.

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, ближайший н.п. Нижняя Мактама, географические координаты места водопользования 54°50'54,27" с.ш. 52°27'29,98" в.д.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

77

Продолжение приложения Ф

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования: протяженность р.Степной Зай – 219,0 км, площадь водосбора 5020,0 кв.км (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 07.11.2014 №02-1828);

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений): данные отсутствуют (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 07.11.2014 №02-1828);

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения: УКИЗВ – 4,5 (класс качества 4 «а» «грязные») письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 07.11.2014 №02-1828);

7. Параметры водопользования: Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов: 834,0 тыс.м³/год. Учет объема забираемой воды производится счетчиком «ВЗЛЕТ ЭР». Расчеты параметров водопользования прилагаются к настоящему договору и являются его неотъемлемой частью (Приложение 1).

8. Водопользователь обязан (условия водопользования по соглашению Сторон):

8.1. В установленные сроки выполнять утвержденные мероприятия по рациональному использованию водных ресурсов и охране водных объектов.

8.2. Вести учет объема забора водных ресурсов из водных объектов в соответствии с «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.07.09 г. №205.

8.3. Строго соблюдать режим особой охраны памятника природы регионального значения «Река Степной Зай», а также специальный режим осуществления хозяйственной деятельности в пределах установленной водоохранной зоны реки Степной Зай (200 м) в соответствии со ст.65 Водного Кодекса Российской Федерации.

8.4. Ежеквартально, не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным, представлять в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан отчет по выполнению условий настоящего договора (с указанием финансовых затрат по каждому мероприятию).

8.5. Обеспечить выполнение в предписанные сроки условий водопользования, установленных при согласовании предоставления прав пользования водным объектом заинтересованными исполнительными органами государственной власти. Информацию о выполнении указанных условий представлять в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан ежеквартально.

8.6. В случае изменения названия предприятия, либо иных реквизитов, уведомить об этом Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан в письменной форме в 10-дневный срок.

II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет:

- 2017	188634,00	(сто восемьдесят восемь тысяч шестьсот тридцать четыре) руб. 00 коп. в год;
- 2018	429510,00	(четыреста двадцать девять тысяч пятьсот десять) руб.00 коп. в год;
- 2019	492894,00	(четыреста девяносто две тысячи восемьсот девяносто четыре) руб. 00 коп. в год;
- 2020	566286,00	(пятьсот шестьдесят шесть тысяч двести восемьдесят шесть) руб. 00 коп. в год;
- 2021	652188,00	(шестьсот пятьдесят две тысячи сто восемьдесят восемь) руб.00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

		коп. в год;
--	--	-------------

Расчет размера платы и графики ее внесения за пользование водным объектом прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (Приложение 2).

10. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с пунктом 4 «Правил расчёта и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности», утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764, определяется как произведение платёжной базы за платёжный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Ставки платы за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, определены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 № 876 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» (далее Постановление от 30.12.2006 №876) с учетом коэффициентов, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» (далее Постановление от 26.12.2014 №1509).

Платежным периодом признается квартал.

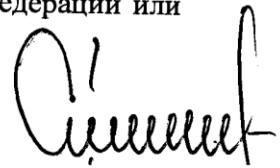
При осуществлении забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, платёжной базой является объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов за платёжный период.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платёжный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в десятидневный срок.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платёжный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платёжным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на р/счет 40101810800000010001, банк получателя ГРКЦ НБ РТ банка России г.Казань, БИК банка 049205001, получатель – УФК по РТ (Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан), ИНН получателя 1659036508, КПП получателя 165901001. Код ОКАТО 92 401 000000. Код бюджетной классификации (КБК): 05211205010016000120 «Плата за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (Приложение 2.1).

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платёжного документа с отметкой банка (платёжное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчет размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. N 764, а за пользование водным объектом, находящимся в собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, - в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или правовыми актами органов местного самоуправления.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

15. Изменение размера платы и перерасчет размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные соответственно пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, с учетом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водными объектами, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением прав и обязанностей в части забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий Договор был заключен по результатам аукциона.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором в срок:

с даты регистрации договора водопользования в государственном водном реестре;

в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Уполномоченным органом программе, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью и передавать результаты наблюдений в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан ежеквартально.

г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые им, расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;

д) вести в установленном порядке учет забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, их качества;

е) вносить плату за пользование водным объектом в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;

ж) своевременно производить перерасчет платы за пользование водным объектом исходя из фактической платежной базы;

з) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования, выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной;

и) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении плана водоохраных мероприятий;

к) представлять в установленном порядке в Уполномоченный орган ежегодно отчеты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности;

л) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

м) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;

н) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохраных мероприятий на последующий год;

о) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;

п) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с периодичностью, согласно действующему законодательству;

р) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

с) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;

т) не позднее чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

20. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 16 - 19 настоящего Договора.

IV. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере 1/150 действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере 0,2% за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки, начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом.

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный настоящим Договором объем забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ф

24. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

25. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

26. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

27. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платежных периодов, а также в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

28. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, не использовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо не получения ответа в срок, указанный в предложении или в десятидневный срок, а при его отсутствии - в 30-дневный срок.

29. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

30. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается до "31" декабря 2021 года.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств сторон по настоящему Договору.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

33. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ф
законодательством Российской Федерации.

VIII. Особые условия Договора

34. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

35. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан

ИНН/КПП 1659036508/165901001

ОКТМО 92 701 000

р/счет 40101810800000010001

Отделение - НБ Республика Татарстан

БИК банка 049205001

Юридический адрес:

420049, Республика Татарстан,

г.Казань, ул. Павлухина, 75

Заместитель министра экологии

и природных ресурсов

Республики Татарстан

Гайнетдинов Радик Нуретдинович

Водопользователь:

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина

(Управление «Татнефтегазпереработка»)

ИНН/КПП 1644003838/164431010

ОГРН 1021601623702

р/счет 40702810100000000700 в АКБ «Девон-

Кредит» г.Альметьевск

БИК 049202792,

к/с 30101810400000000792

Юридический адрес: 423450, Республика

Татарстан, г.Альметьевск, ул.Ленина, 75

Начальник Управления

«Татнефтегазпереработка»

ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина

Шарипов Ильшат Анасович

(Ф.И.О.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

(подпись)



Нижне-Волжское бассейновое водное управление

Федерального агентства водных ресурсов

Зарегистрировано

« 21 » июля 2007 года

В государственном водном реестре

за № 16-10.01.01.05-ПАЗЧО-С-2017-01323/00

Сайфуллин У.Р.
(Должность, отдел, фамилия, и.о. лица, осуществившего регистрацию)

Подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

83

Наименование
водопользователя ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина Управление "Татнефтегазпереработка"

Номер государственной регистрации
договора в государственном водном реестре 16-10.01.01.015-Р-ФЗ40-С-2017-02323/00

Параметры водопользования на 2017-2021 годы

№ п/п	Забор водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей производственного водоснабжения	Единицы измерения	Квартал			
			I	II	III	IV
1.	Допустимый объем изъятия (забора) водных ресурсов:	тыс.куб.м	182,00	230,00	231,00	191,00

От водопользователя:
Начальник Управления
"Татнефтегазпереработка"
ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина

Шарипов Ильшат Анасович

Главный бухгалтер

М.Н. Зимина
начальник отдела
бухгалтерского учета

М.П.



От Уполномоченного органа:

Заместитель министра экологии
и природных ресурсов
Республики Татарстан

Гайнетдинов Радик Нуретдинович

М.П.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

[Handwritten signatures]

[Handwritten signature]

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Наименование

водопользователя **ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина Управление "Татнефтегазпереработка"**

Номер государственной регистрации

договора в государственном водном реестре **16-10.01.01.015-Р-23110-С-2017-02323/00**

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) в 2017-2021 гг.

№ п/п	Забор водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей производственного	Ставка платы: для прочих потребителей по годам, рублей за 1 тыс. куб.м	Квартал				Сумма платы за год, руб.	
			I	II	III	IV		
1.	Допустимый объем изъятия (забора) водных ресурсов всего, тыс.куб.м		182,00	230,00	231,00	191,00	834,00	
2.	Размер платы, рублей	2017 год	447,00	0,00	0,00	103257,00	85377,00	188634,00
		2018 год	515,00	93730,00	118450,00	118965,00	98365,00	429510,00
		2019 год	591,00	107562,00	135930,00	136521,00	112881,00	492894,00
		2020 год	679,00	123578,00	156170,00	156849,00	129689,00	566286,00
		2021 год	782,00	142324,00	179860,00	180642,00	149362,00	652188,00

От водопользователя:
Начальник Управления
"Татнефтегазпереработка"
ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина

Шарипов Ильшат Анасович

Главный бухгалтер

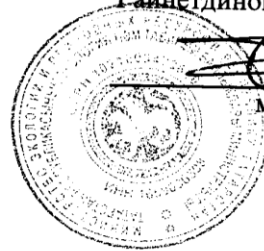
М.Н. Зимина
начальник отдела
бухгалтерского учета



М.П.

От Уполномоченного органа:
Заместитель министра экологии
и природных ресурсов
Республики Татарстан

Гайнетдинов Радик Нуретдинович



М.П.

(Handwritten signature)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Наименование

водопользователя ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина Управление "Татнефтегазпереработка"

Номер государственной регистрации

договора в государственном водном реестре 16-10.01.01.015-Р-Р340-С-2017-02323/00

График внесения платы за пользование водным объектом в 2017-2021 годах

№ п/п	Период использования водного объекта	Размер платы				Сумма платы за год, руб.
		Квартал				
		I	II	III	IV	
1	2017 год	0,00	0,00	103257,00	85377,00	188634,00
2	2018 год	93730,00	118450,00	118965,00	98365,00	429510,00
3	2019 год	107562,00	135930,00	136521,00	112881,00	492894,00
4	2020 год	123578,00	156170,00	156849,00	129689,00	566286,00
5	2021 год	142324,00	179860,00	180642,00	149362,00	652188,00
	срок внесения платы	не позднее				
		20 апреля отчетного года	20 июля отчетного года	20 октября отчетного года	20 января следующего за отчетным годом	

От водопользователя:
Начальник Управления
"Татнефтегазпереработка"
ПАО "Татнефть" им.В.Д.Шашина
Главный бухгалтер

Шарипов Ильшат Анасович

М.Н. Зимина
начальник отдела
бухгалтерского учета

М.П.



От Уполномоченного органа:
Заместитель министра экологии
и природных ресурсов
Республики Татарстан

Гайнетдинов Радик Нуретдинович

М.П.

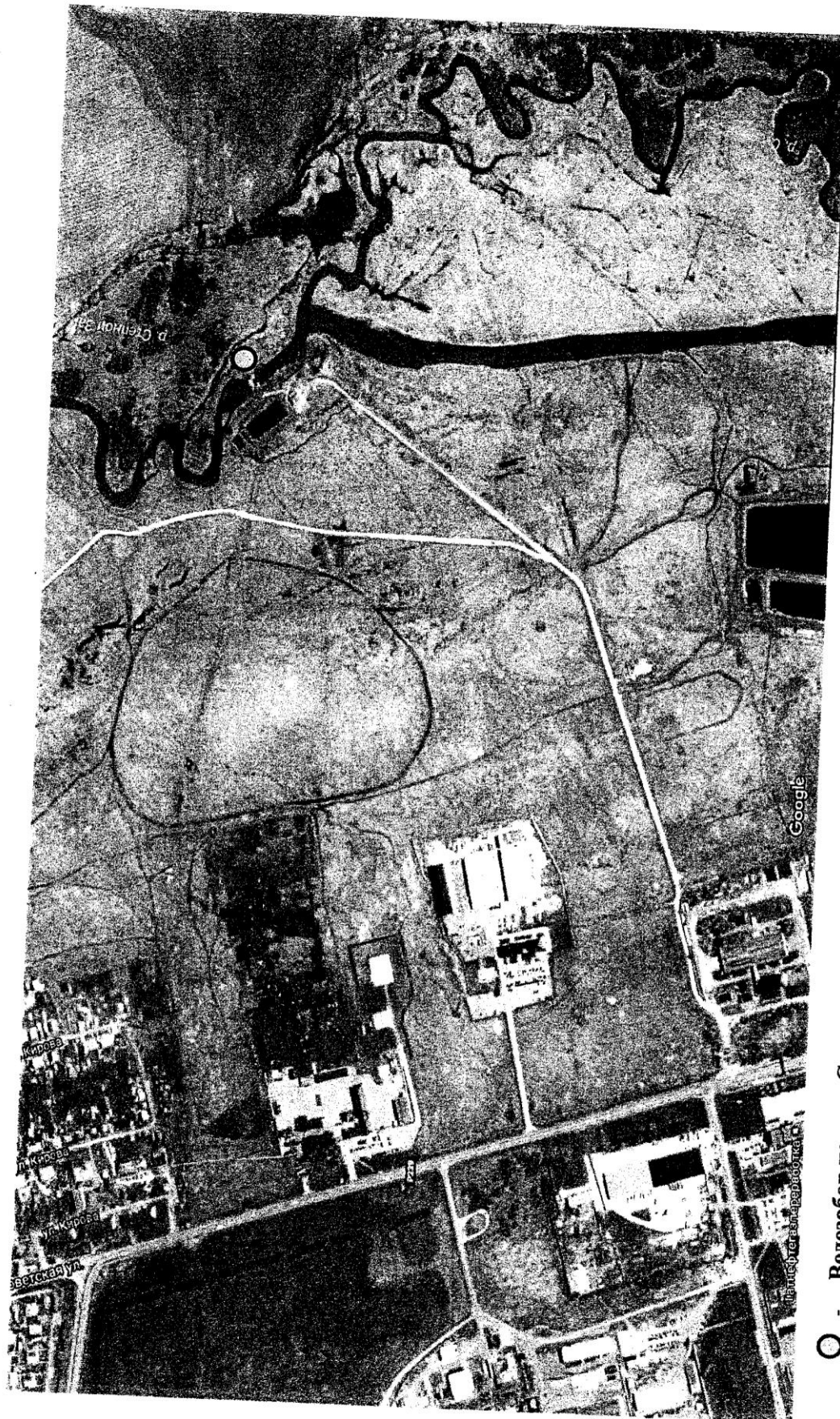


(Handwritten signature)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Местоположение водозабора управления «Газнефтегазпереработка» на реке Степной Зай



○ - Водозабор на реке Степной Зай

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение X
(справочное)

Решение о предоставлении водного объекта в пользование № 1286/17 от 30.10.2017

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование
30 октября 2017 г. № 1286/17 г.Казань

1. Сведения о водопользователе

Полное и сокращенное наименование юридического лица:
Публичное Акционерное Общество «Татнефть» им.В.Д.Шашина
(Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина)
ОГРН 1021601623702, ИНН 1644003838, КПП 164431010

Юридический адрес: 423450, РТ, г.Альметьевск, ул.Ленина, 75
Почтовый адрес: 423460, РТ, г.Альметьевск -10
Генеральный директор ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина – Маганов Наиль Ульфатович.
Главный инженер-первый заместитель начальника управления «Татнефтегазпереработка» -
Гарифуллин Ришат Гусманович.

2. Цель, виды и условия использования водного объекта или его части

2.1. Цель использования водного объекта или его части: сброс сточных, в том числе дренажных вод.

2.2. Виды использования водного объекта или его части: совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

2.3. Условия использования водного объекта (его части): использование части **р.Степной Зай** может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

1) не допускать нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;

2) содержать в исправном состоянии расположенные на водном объекте и эксплуатируемые Водопользователем гидротехнические и иные сооружения, связанные с использованием водного объекта;

3) оперативно информировать Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан), Управление Росприроднадзора по Республике Татарстан, Средневолжское территориальное управление Росрыболовства, Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан об аварийных и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;

4) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте, связанных с деятельностью Водопользователя;

5) вести регулярные наблюдения за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по программе, согласованной с Нижне-Волжским БВУ (Отделом водных ресурсов по Республике Татарстан), а также представлять в установленные сроки бесплатно результаты таких регулярных наблюдений в указанный территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов и Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан;

6) не осуществлять работы на водном объекте, приводящие к изменению его естественного водного режима;

7) осуществлять сброс сточных вод в следующем месте на р.Степной Зай: Выпуск (№2) береговой находится на расстоянии 156 км от устья. Ближайший населенный пункт – Нижняя Мактама Альметьевского района Республики Татарстан. Географические координаты места выпуска 54°50'21,6" с. ш., 52°27'27,6" в. д.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения X

8) осуществлять сброс сточных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений: В состав механических очистных сооружений (МОС) входят следующие технологически узлы: нефтеловушки 3 шт., пруды-отстойники односекционные 3 шт., насосно-фильтровальная станция НФ с двумя сатураторами, флотационной установкой, девятью песчаными фильтрами и насосным оборудованием, реагентное хозяйство, блочно-канализационная станция БКНС для перекачки условно-чистых вод с прудов-накопителей в отстойник Зайского водозабора, резервуар сточных вод до флотации 50 м³, приемный резервуар сточных вод после флотации 50 м³, резервуар для приема условно-чистой воды после песчаных фильтров 100 м³. Проектная производительность ОС составляет 1541,76 тыс.м³. Эффективность очистки по взвешенным веществам составляет 70-80%, по нефтепродуктам – 50%.

9) объем сброса сточных вод не должен превышать: **76,00 тыс. м³/год** (208,22 м³/час); Учет объема сброса должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений: Фактическое количество сбрасываемых сточных вод определяется по показаниям счетчика-расходомера с интегратором акустическим ЭХО-Р-02, установленного на выходе из очистных сооружений;

10) максимальное содержание загрязняющих веществ в сточных водах не должно превышать следующих значений показателей (НДС утверждены Приказом Нижне-Волжского бассейнового водного управления от 19.09.17 №570):

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ и показателей ¹	Содержание загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах (мг/дм ³)
1	Взвешенные вещества	15,0
2	БПК ₅	1,88
3	Хлорид-анион	297,71
4	Сульфат-анион	94,46
5	Железо	0,089
6	Нитрит-анион	0,049
7	Нитрат-анион	0,559
8	Аммоний ион	0,23
9	Алюминий	0,038
10	Нефтепродукты	0,038
11	АСПАВ (алкилсульфаты натрия (смесь первичных алкилсульфатов натрия))	0,167
12	Сульфид-анион	0,003

¹ Перечень загрязняющих веществ может быть уточнен с учетом специфики образования сточных и/или дренажных вод.

№ п/п	Показатели по видам микроорганизмов	Допустимое содержание (КОЕ/100 мл, БОЕ/100 мл)	Утвержденный норматив допустимого сброса (КОЕ/100 мл, БОЕ/100 мл)
1	Общие колиформные бактерии (КОЕ/100 мл), не более	Не более 500	64,4*10 ⁶
2	Коли-фаги (БОЕ/100 мл по фагу М2) не более	Не более 10	1,288*10 ⁶
3	Термотолерантные колиформные бактерии (КОЕ/100 мл), не более	Не более 100	12,88*10 ⁶
4	Возбудители инфекционных заболеваний	Отсутствуют	Отсутствуют
5	Жизнеспособные яйца гельминтов	Не должны содержаться в 25 л воды	Не должны содержаться в 25 л воды
6	Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	Не должны содержаться в 25 л воды	Не должны содержаться в 25 л воды

Показатели качества сточных вод определяются инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерения: Контроль качества сбрасываемых сточных вод проводится газоаналитической лабораторией Цеха научно-исследовательских и производственных работ Управления «Татнефтегазпереработка» (аттестат аккредитации

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
89

Продолжение приложения X

№РА.RU.513484 выдан 11.05.16 г.), контроль за токсичностью очищенных сточных вод осуществляет АЛ «Экомониторинг» (аттестат аккредитации №РА.RU.21АБ05 выдан 19.03.15 г.), в соответствии с согласованной Программой.

11) осуществлять контроль качества поверхностных вод в месте водопользования в соответствии с графиком, согласованным с Отделом водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ.

12) осуществлять сброс сточных вод в соответствии с графиками их выпуска (сброса) и контроля, согласованными с органами, принявшими настоящее решение. Не допускается залповых сбросов сточных вод;

13) обработке осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных вод, в строгом соответствии с установленными технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации по обращению с отходами производства.

14) вода в р.Степной Зай в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям: содержание загрязняющих веществ не должно превышать значение ПДК для рыбохозяйственных водоемов.

15) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые очистные сооружения;

16) ежеквартально представлять бесплатно в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан отчет о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса;

17) строго соблюдать в месте водопользования режим использования водоохранной зоны (200 м) в соответствии со ст.65 Водного Кодекса Российской Федерации;

18) выполнять в установленные сроки утвержденные мероприятия по рациональному использованию водных ресурсов и охране водных объектов;

19) принимать меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания;

20) вести учет объема сброса сточных вод в водные объекты в соответствии с «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 08.07.09 г. №205. Предоставлять отчеты в Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ ежеквартально до 10 числа следующего за отчетным кварталом месяца;

21) выполнять требования заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, согласовывающих условия водопользования, в предписанные сроки;

22) в случае изменения юридического наименования и реквизитов Водопользователя, указанных в настоящем Решении, извещать об этом уполномоченный орган в 10-дневный срок с даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

3. Сведения о водном объекте

3.1. Водный объект – Река Степной Зай (левый приток Куйбышевского водохранилища (р.Кама);

а) Код и наименование водохозяйственного участка: 10.01.01.015 Кама от Нижнекамского г/у до устья без р.Вятка; код водного объекта в государственном водном реестре 10010101512111100029287;

б) место положение водного объекта – Кас/Волга/1804/9/3, место расположения участка водопользования - Альметьевский муниципальный район Республики Татарстан.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения X

3.2. Морфологическая характеристика водного объекта (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 07.11.14 №02-1828):

- длина реки – 219,0 км;
- площадь водосбора – 5,02 тыс.км².

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта в месте водопользования: данные отсутствуют (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 07.11.14 №02-1828). Согласно письму ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» от 08.06.12 №05/1349 максимальный среднемесячный расход воды 95% обеспеченности – 1,95 м³/с, средняя скорость течения в межень – 0,81 м/с, средняя глубина реки в межень – 0,79 м, средняя ширина реки в межень – 21,7 м, коэффициент извилистости реки – 1,04, коэффициент шероховатости – 0,04.

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования: УКИЗВ – 4,5 (класс качества – 4 «а» «грязные» (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 07.11.14 №02-1828).

Фоновые концентрации в р.Степной Зай приводятся согласно письму института экологии и природопользования К(П)ФУ от 05.07.17 №1.1.2.02.1.01-35/102:

№ п/п	Вещество или показатель химического состава воды	Фоновая концентрация
1	Взвешенные вещества, мг/дм ³	26,2
2	Хлорид-ион, мг/дм ³	257,3
3	Сульфат-анион, мг/дм ³	102,0
4	БПК ₅ , мг/дм ³	3,4
5	Ионы аммония, мг/дм ³	0,42
6	Нитрит-ион, мг/дм ³	0,4
7	Нитрат-ион, мг/дм ³	14,7
8	Железо общ., мг/дм ³	0,41
9	АПАВ, мг/дм ³	0,07
10	Сульфид-анион, мг/дм ³	0,003
11	Алюминий, мг/дм ³	0,05
12	Нефтепродукты, мг/дм ³	0,26
13	pH	8,6

3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя: сведения о наличие гидротехнических сооружений отсутствуют.

3.6. Наличие зон с особыми условиями их использования: сведения о наличие зон и округов санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в месте водопользования отсутствуют. Река Степной Зай соответствует водным объектам рыбохозяйственного значения высшей категории, имеет статус «Памятник природы регионального значения». Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 31.01.2017 №42 «О внесении изменений в приложение 3 к Государственному реестру особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан» определены участки рек, в пределах которых не устанавливается режим особой охраны, в том числе участок р.Степной Зай на котором Управление «Татнефтегазпереработка» осуществляет сброс сточных вод. Ширина водоохранной зоны составляет 200 м.

Материалы в графической форме, включающие схемы размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте и зон с особыми условиями их использования, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему решению.

4. Срок водопользования

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения X

4.1. Срок водопользования установлен Министерством экологии и природных ресурсов Республики Татарстан с «31» 10 2017 г. по «31» 10 2022 года.

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта (его части) в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Схема расположения выпуска сточных вод (Приложение 1).

5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме (Приложение 2).

Заместитель министра экологии
и природных ресурсов
Республики Татарстан



Р.Н.Гайнетдинов

Нижне-Волжское бассейновое водное управление
Федерального агентства водных ресурсов
Зарегистрировано
«31» 10 2017 года
В государственном водном реестре
за №16-10.01.01.015-Р-РСБК-С-2017-02451/00
Главной специалист - эксперт СВР по РТ
(Должность, отдел, фамилия, и.о. лица, обязательного регистрации)
Сеймуртдинова И.Р.
Подпись _____

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ситуационный план расположения водного объекта (р. Степной Зай) с указанием водовыпуска
управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина



УПРАВЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА»
ПАО «ТАТНЕФТЬ» им. В.Д. ШАШИНА
КОПИЯ ВЕРНА



Главный инженер-первый заместитель
начальника управления «Татнефтегазпереработка»



Р.Г. Гарифуллин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СПРАВКА

С территории объектов газопереработки поверхностные сточные воды по канализации условно-чистых вод сбрасываются в пруды-накопители в количестве 4 шт., где отстаиваются совместно со сточными водами от продувки градирен. Объем прудов-накопителей 90,0 тыс.м³. После отстаивания сточные воды возвращаются в систему оборотного водоснабжения, часть сточных вод (избыток) сбрасывается в реку Степной Зай.

Выпуск № 2: сброс сточных вод после очистки на механических очистных сооружениях осуществляется в р. Степной Зай.

Выпуск организованный, береговой, самотечный.

Географические координаты места выпуска сточных вод:
54°50'21,6"с.ш., 52°27'27,6" в.д.

Расположен в 2 км южнее н.п. Нижняя Мактама, расстояние от устья - 156 км.

Координаты определялись при помощи программы Google Earth.

Главный инженер – первый
заместитель начальника Управления
«Татнефтегазпереработка»



Р.Г. Гарифуллин



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение II
(справочное)

Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)
№ СВ.19.16.17.58 сроком действия до 19.09.22



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д.26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

09.11.2017 № 05-10448

на № _____

Начальнику
Управления "Татнефтегазпереработка" ПАО
"Татнефть" им. В.Д. Шашина
Шарипову И.А.
Республика Татарстан, Альметьевский район,
г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75, 423450
ИНН: 1644003638

о выдаче разрешения
на сброс загрязняющих веществ
в окружающую среду (водные объекты)

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан информирует о том, что представленные Вами материалы для выдачи разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) (вх. № 16067 от 31.10.2017 г.) рассмотрены.

По результатам рассмотрения представленных материалов принято решение о выдаче разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) сроком действия до 19.09.2022.

Условиями действия разрешения являются:

1. Осуществление аналитического контроля сточных вод согласно плану-графику контроля сточных вод, утвержденному в установленном законодательством порядке.
2. Для всех загрязняющих веществ, по которым имеется превышение установленных НДС, требуется установление лимитов.
3. Места отбора проб сточных вод должны быть максимально приближены к точке сброса. Для целей аналитического контроля за качеством сбрасываемых сточных вод, учета и расчета массы сброса загрязняющих веществ в составе сточных вод пробы должны отбираться из водоотводящих устройств. Также места отбора проб должны быть оборудованы для обеспечения безопасности работ в любое время суток, возможности размещения пробоотборных устройств, емкостей для хранения и транспортировки проб, выполнения действий, связанных с консервацией проб, выполнением анализов 1-го часа и полутных наблюдений. Для опускания, подъема, транспортировки проб (до лаборатории в пределах предприятия или до транспортного средства) при необходимости должны предусматриваться средства малой механизации: лебедки, тележки и т.п. Оборудование мест отбора проб входит в обязанность владельца выпуска.
4. Своевременное внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду.

Приложение: разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты) № СВ.19.16.17.58 от 03.11.2017 г.

Временно исполняющий обязанности руководителя
Управления Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по Республике
Татарстан

Гайнутдинова Л.А.

Исполнитель
Осипов А.Б.
(843) 200-03-41

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д.26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnadzor@tatar.ru

№ _____
на № _____

Экз. № 4

**Разрешение № СВ.19.16.17.58
на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)**

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан
от 03.11.2017 г. № 20-с/н

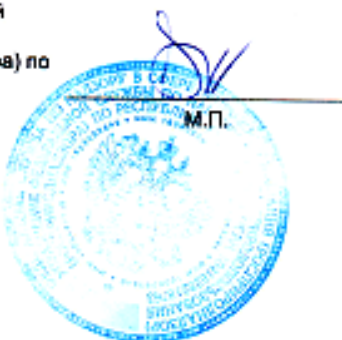
ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина по филиалу Управление "Татнефтегазпереработка"

Организационно-правовая форма Публичные акционерные общества
Местонахождение Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул.
Ленина, д. 75, 423450
ОГРН 1021601623702
ИНН 1644003838

Разрешается осуществлять сброс загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод:
по Выпуску №2 в период с 03.11.2017 г. по 19.09.2022 г.
Перечень и количество загрязняющих веществ по 1 выпуску сточных и (или) дренажных вод указаны в
приложении (на 4 листе(ах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: 03.11.2017 г.

Временно исполняющий обязанности
руководителя Управления Федеральной
службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзора) по
Республике Татарстан



Гайнутдинова Л.А.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения Ц

**Перечень и количество
загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу**

Приложение*
к разрешению на сброс загрязняющих веществ в
окружающую среду (водные объекты)

в Степной Зай, река

(наименование водного объекта)

Выпуск №2

Республика Татарстан, Альметьевский район, Альметьевск-10 (54°50'21.6" с.ш. и 52°27'27.6" в.д.)

(местоположение)

утвержденный расход сточных и (или) дренажных вод 0 м³/час (теплое время) 0 м³/час (холодное время) 12.88 м³/час

Промышленные

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива ПДС **), мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющих веществ в пределах норматива ПДС, т/год				Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах лимита сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющих веществ в пределах установленного лимита, т/год					
			т/год (на период действия разрешения на сброс)	с разбивкой по кварталам, т				т/год (на период действия разрешения на сброс)	с разбивкой по кварталам, т				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Алюминий (Al3+)	0.038	0.0024	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0	0	0	0	0	0
2	Аммоний - ион (NH4+)	0.23	0.018	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0	0	0	0	0	0
3	АСПАВ (алкилсульфаты натрия (смесь первичных алкилсульфатов натрия))	0.167	0.0132	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0	0	0	0	0	0
4	БПК 5	1.88	0.1428	0.0357	0.0357	0.0357	0.0357	0	0	0	0	0	0
5	Взвешенные вещества	15	1.14	0.285	0.285	0.285	0.285	0	0	0	0	0	0
6	Железо общее	0.089	0.0072	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0	0	0	0	0	0
7	Нефть и нефтепродукты	0.038	0.0024	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0	0	0	0	0	0
8	Нитрат-анион	0.559	0.042	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0	0	0	0	0	0
9	Нитрит-анион	0.049	0.0036	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0	0	0	0	0	0
10	Сульфат-анион (сульфаты)	94.46	7.1784	1.7946	1.7946	1.7946	1.7946	0	0	0	0	0	0
11	Сульфид-анион (сульфиды)	0.003	0.00024	0.00006	0.00006	0.00006	0.00006	0	0	0	0	0	0



05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения Ц

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12	Хлориды (Cl ⁻)	297.71	22.6248	5.6562	5.6562	5.6562	5.6562	0	0	0	0	0	0

Начальник отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан

 Полывина Е.Е.

Ведущий специалист-эксперт

 Орсков А.Б.

<*> Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты), выдаваемого Управлением Росприроднадзора по РТ
 <***> Концентрация загрязняющих веществ в теплое и холодное время соответственно.



Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист	99
------	----

Приложение III
(справочное)

Результаты анализов поверхностных вод

РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗОВ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД

*в местах выше-ниже 500 м от точки сброса с БОС в реку Стенной Зай по управлению "Татнефтегазпереработка"
за 2019 год*

№	Ингредиенты	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		среднее за год	
		выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже	выше	ниже
1	Алюминий	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,058	0,053
2	Аммоний	0,990	0,99	0,650	0,640	0,500	0,500	0,510	0,500	0,663	0,658
3	АПAB	0,048	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	БПК 5	3,603	3,55	3,140	3,070	3,320	3,250	3,520	3,450	3,396	3,330
5	Взв. вещества	25,100	24,73	26,770	26,370	26,630	26,300	26,600	26,170	26,275	25,893
6	Железо общее	0,408	0,40	0,530	0,530	0,310	0,300	0,350	0,340	0,400	0,393
7	Нефтепродукты	0,178	0,17	0,030	0,030	0,040	0,050	0,030	0,030	0,070	0,070
8	Нитраты	18,457	18,37	12,300	12,150	7,200	7,060	14,370	14,230	13,082	12,953
9	Нитриты	0,194	0,19	0,278	0,274	0,365	0,360	0,197	0,194	0,259	0,255
10	Сульфаты	112,390	110,47	98,940	97,020	116,873	114,953	112,390	110,470	110,148	108,228
11	Сульфиды	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002	0,003	0,002
12	Хлориды	278,897	277,55	292,657	290,890	253,130	250,760	288,033	281,537	278,179	275,184
13	Общие колиформные бактерии	550,000	500,000	540,000	450,000	810,000	720,000	720,000	630,000		
14	Термотолерантные бактерии	550,000	500,000	540,000	450,000	810,000	720,000	720,000	630,000		
15	Колифаги, БОЕ	5,000	3,000	5,000	5,000	9,000	6,000	7,000	5,000		

Ведущий инженер ТСБК и ОП



Сергеева Ю.В.

Приложение III
(справочное)

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 36/0002/311/33 от 12.02.2019
между ПАО «Татнефть» и АО «Альметьевск-Водоканал»

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и ПАО «Татнефть» им В.Д. Шашина

ДОГОВОР №36/0002/311/33
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Альметьевск РТ

"12" 02 2019г.

Акционерное общество «Альметьевск - Водоканал», именуемое по договору «Организация водопроводно-канализационного хозяйства» («Организация ВКХ»), в лице генерального директора Мингазова Ильнара Мингалиевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина, первоначально зарегистрированное Министерством финансов Республики Татарстан «21» января 1994г. за №632, перерегистрированное Межрайонное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №16 по Республике Татарстан «29» июля 2002 года с присвоением Основного государственного регистрационного номера 1021601623702, именуемое по договору «Абонент», в лице первого заместителя генерального директора по разведке и добыче нефти и газа Халимова Рустама Хамисовича, действующего на основании Доверенности № 694/16-03 от 23.05.2018г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору «Организация ВКХ», осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать «Абоненту» через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения: холодную (питьевую) воду.

«Абонент» обязуется оплачивать холодную (питьевую) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. «Организация ВКХ» обязуется осуществлять прием сточных вод «Абонента» от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а «Абонент» обязуется соблюдать режим водоотведения, состава сточных вод требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную (питьевую) воду установленного качества в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяются в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по форме согласно приложению № 1 (со схемой границ эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности между сторонами) на _____ листах.

3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенный в приложении №1 к указанному договору, подлежит подписанию при заключении единого договора холодного водоснабжения и водоотведения и является его неотъемлемой частью.

Местом исполнения обязательств по договору являются объекты, указанные в приложении №2 к настоящему договору.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является "1" января 2019 года.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении №2 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

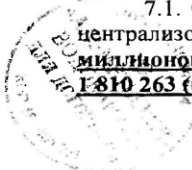
6. Сведения о режиме приема сточных вод приведены в приложении №3.

III. Тарифы, цена договора, сроки и порядок оплаты

7. Оплата по настоящему договору осуществляется «Абонентом» по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (либо) водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Абонент обязан оплатить оказанные услуги организации ВКХ в полном объеме.

7.1. Организация ВКХ осуществляет по настоящему договору подачу холодной воды и прием от Абонента в централизованную систему водоотведения сточных вод на общую сумму (цена договора) – **10 861 582 (десять миллионов восемьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот восемьдесят два) рубля 36 копеек, в т.ч. НДС – 20% - 1 810 263 (один миллион восемьсот десять тысяч двести шестьдесят три) рубля 73 копейки.**

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.О «Татнефть» им В.Д. Шашина

На момент заключения настоящего договора тариф составляет:

	с 1 января по 30 июня 2019г.	с 1 июля по 31 декабря 2019г.
Водоснабжение, руб./куб.м., без НДС	36,75	36,75
Водоотведение руб./куб.м, без НДС	16,13	16,50

7.2. Тарифы устанавливаются решением уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов - постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам на очередной период регулирования. Решение об установлении тарифов не имеет обратной силы.

7.3. В случае изменения в соответствии с законодательством Российской Федерации тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (либо) водоотведение, при вступлении в силу нормативно-правовых актов, изменяющих порядок определения стоимости коммунального ресурса, соответственно изменяется цена настоящего договора без необходимости письменного заключения дополнительных соглашений или его перезаключению.

7.4. Информация об установленных тарифах раскрывается в соответствии со «Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 г. № 6.

7.5. Пояснительные расчеты стоимости водоснабжения и водоотведения «Организации ВКХ» по действующим тарифам приведены в приложении №4 Договора «Пояснительные расчеты объемов и стоимости водоснабжения и водоотведения».

8. «Абонент» производит оплату текущего потребления услуг холодного водоснабжения и водоотведения «Организации ВКХ» по выставленному счету-фактуре не позднее 28 числа текущего месяца в размере 100 процентов стоимости объема потребления за соответствующий период.

8.1. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу.

8.2 По результатам выполненных работ за расчетный месяц, «Организация ВКХ» на основании полученных достоверных показаний средств измерений «Абонента», и (или) произведенного расчета объема услуг водоснабжения и водоотведения (в случаях предусмотренных настоящим Договором), выставляет Акт выполненных работ за расчетный месяц и счет-фактуру не позднее 25 числа расчетного месяца, а «Абонент» в срок до 26 числа расчетного месяца подтверждает получение услуг в объеме, указанном в акте, в порядке подписания Акта уполномоченным лицом и скрепления подписи печатью.

В случае если по соглашению сторон выставление расчетно-платежных документов осуществляется посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи, то такой электронный документооборот осуществляется в соответствии с соглашением об осуществлении электронного документооборота по форме согласно приложению №8.

Соглашение об осуществлении электронного документооборота, приведенное в приложении №8 к настоящему договору, подлежит подписанию сторонами и становится неотъемлемой частью настоящего договора в случае, если сторонами достигнуто соглашение о том, что выставление расчетно-платежных документов должно осуществляться посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы раздела эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, рассчитывается индивидуально в зависимости от протяженности и диаметра подводящих сетей холодного водоснабжения «Абонента». Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 7 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между «Организацией ВКХ» и «Абонентом» не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по настоящему договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до дня ее проведения. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня его получения. Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента в связи с нарушением «Абонентом» нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Расчетным периодом платы за превышение нормативов по сбросу загрязняющих веществ в централизованную систему водоотведения считается квартал либо полугодие, в котором проводился отбор проб сточной воды.

Оплата производится абонентом на основании счетов, выставляемых организацией ВКХ, в течение 10 дней с даты выставления счета.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

IV. Права и обязанности сторон

12. «Организация ВКХ» обязана:

- а) осуществлять подачу «Абоненту» холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;
- в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;
- г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;
- д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом «Абонента» в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");
- е) предоставлять «Абоненту» информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- ж) отвечать на жалобы и обращения «Абонента» по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;
- з) при участии «Абонента», если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;
- и) опломбировать «Абоненту» приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;
- к) предупреждать «Абонента» о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;
- м) обеспечивать нанесение указателей пожарных гидрантов, установленных на централизованной системе холодного водоснабжения, принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании, в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, находящимся на ее обслуживании;
- н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;
- о) требовать от «Абонента» реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- п) осуществлять контроль за соблюдением «Абонентом» режима состава отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- р) осуществлять контроль за соблюдением «Абонентом» режима водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- с) уведомлять «Абонента» о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение, в случае если это влечет отключение или ограничение холодного водоснабжения и водоотведения в отношении «Абонента».



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

13. «Организация ВКХ» вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) абонентом холодной воды, осуществлять проверку состояния прибора учета (узла учета) воды, сточных вод, в целях установления факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета), устанавливать контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, а также пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета) с обязательным письменным уведомлением абонента о последствиях такого вмешательства;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения «Абонента» к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям и иным объектам, местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета холодной воды, сточных вод и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или ином законном основании, и (или) который находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке, предусмотренном разделом VIII настоящего договора;

д) взимать с «Абонента» плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

ж) прекращать подачу холодной воды и (или) отведение сточных вод в отношении объектов лиц, осуществивших самовольное подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения и (или) осуществляющих самовольное пользование централизованной системой холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

14. «Абонент» обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, соблюдать температурный режим в помещении, где расположен узел учета холодной воды (не менее +5С), обеспечить защиту такого помещения от несанкционированного проникновения, попадания грунтовых, талых и дождевых вод, вредных химических веществ, гидроизоляцию помещения, где расположен узел учета холодной воды, и помещений, где проходят водопроводные сети, от иных помещений, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета холодной воды и сточных вод, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут искажать показания приборов учета;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом VI настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором, согласно приложению № 1 и схемы раздела границ эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности между «Абонентом» и «Организацией ВКХ»;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, в том числе в случаях перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение, до момента расторжения договора в соответствии с пунктом 74 настоящего договора, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также возмещать вред за вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям «Организации ВКХ» или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям и иным объектам, местам отбора проб холодной воды, сточных вод, приборам учета и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или ином законном основании, и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие «Абоненту» или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	



05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

103

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.АО «Татнефть» им В.Д. Шашина

и) незамедлительно уведомлять «Организацию ВКХ» и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять «Организацию ВКХ» о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать «Организации ВКХ» обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях целостности пломб и нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих «Абоненту» на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим «Абоненту» на законном основании, только при наличии согласования «Организации ВКХ»;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям «Абонента» или расположены в границах земельных участков абонентов или проходят через помещения, принадлежащие абоненту;

п) представлять «Организации ВКХ» сведения об абонентах, в отношении которых «Абонент» является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности и их охранных зон, без согласия «Организации ВКХ»;

с) соблюдать установленные нормативы по объему сточных вод и нормативы сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, в том числе обеспечивать реализацию плана снижения сбросов и плана снижения сбросов и плана по обеспечению соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

т) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов «Абонента» в самотечную сеть канализации «Организации ВКХ» через колодец - гаситель напора;

у) обеспечивать разработку плана снижения сбросов и плана по обеспечению соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

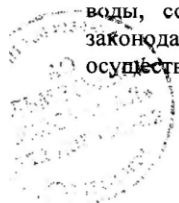
ф) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять «Организацию ВКХ» в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

х) не допускать сброс дренажных и поверхностных сточных вод с территории «Абонента» в централизованную систему водоотведения, в том числе в систему водоотведения, находящуюся на балансе «Абонента». В противном случае факт сброса приравнивается к самовольному присоединению и (или) пользованию централизованной системой водоотведения, где объем сточных вод определяется расчетным способом в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, со дня обнаружения до момента прекращения самовольного присоединения и (или) пользования централизованной системой водоотведения;

ц) в случае отсутствия централизованного канализационного коллектора сточные воды из выгребных ям сливать в специально отведенное место - очистные сооружения канализации г.Альметьевска на основании заключенного договора на оказание услуг.

15. «Абонент» имеет право:

а) получать от «Организации ВКХ» информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого «Организацией ВКХ» в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого «Организацией ВКХ» в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.АО «Татнефть» им В.Д. Шашина

сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от «Организации ВКХ» информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц, имеющих соответствующую лицензию на выполнение работ по устройству узла учета;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией ВКХ.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации ВКХ

16. Для учета объемов поданной «Абоненту» холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод отражаются в акте опломбирования прибора учета.

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает «Организация ВКХ».

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает «Организация ВКХ».

20. Количество поданной холодной воды и принятых «Организацией ВКХ» сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у «Абонента» приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан в течении 30 дней со дня заключения договора установить и ввести в эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с настоящим договором). При отсутствии прибора учета сточных вод объем принимается равным совокупному объему израсходованной им воды из всех доступных источников водоснабжения.

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в «Организацию ВКХ» не позднее 24 числа текущего месяца.

23. Передача «Абонентом» сведений о показаниях приборов учета организации ВКХ осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение таких сведений адресатом.

VI. Порядок обеспечения «Абонентом» доступа «Организации ВКХ» к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

24. Абонент обязан обеспечить представителям организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации доступ к водопроводным и канализационным сетям и иным объектам к местам отбора проб холодной воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или ином законном основании, и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в следующем порядке:

а) «Организация ВКХ» или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 минут до проведения обследования и (или) отбора проб, либо начала работ на водопроводных сетях или канализационных сетях, оповещают абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом;

б) уполномоченные представители «Организации ВКХ» или представители иной организации предъявляют «Абоненту» служебное удостоверение;

в) доступ представителям «Организации ВКХ» или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, установленным настоящим



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.АО «Татнефть» им В.Д. Шашина

договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) «Абонент» принимает участие в проведении «Организацией ВКХ» всех проверок, предусмотренных настоящим разделом, а также вправе присутствовать при проведении организацией ВКХ работ на сетях;

д) отказ в доступе (недопуск) представителям «Организации ВКХ» или по ее поручению иной организации к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

25. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой «Абоненту» с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

26. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

27. «Абонент» имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. «Абонент» обязан известить «Организацию ВКХ» о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды. Местом исполнения обязательств является точка на границе эксплуатационной ответственности абонента.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

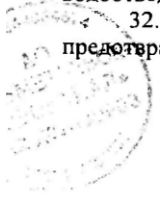
29. Сведения об узлах учета и приборах учета воды отражаются в актах опломбирования приборов. Место отбора и частота отбора проб сточных вод осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами показателей декларации, нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

30. Нормативы по объему сточных вод и нормативы состава сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация ВКХ уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов по объему сточных вод и нормативов состава сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему сточных вод, установленных для абонента, указываются по форме согласно, приведенной в приложении N 5.

31. Сведения о нормативах состава сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, приведены в приложении N 6, 7.

32. Контроль за соблюдением абонентом требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, нормативов по



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.АО «Татнефть» им В.Д. Шашина

объему сточных вод и нормативов состава сточных вод, а также показателей декларации осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация, а также транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов по объему сточных вод организация ВКХ или по ее поручению иная организация ежемесячно определяет количество отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного ему норматива по объему сточных вод.

33. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод, контроль за соблюдением нормативов по объему сточных вод абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод.

34. При превышении абонентом установленных нормативов по объему сточных вод абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

Х. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод
(настоящий раздел включается в настоящий договор при условии его заключения с абонентом, который обязан подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод в соответствии с законодательством Российской Федерации)

35. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод «Абонент» подает в «Организацию ВКХ» декларацию далее - декларация).

36. Декларация разрабатывается «Абонентом» и представляется в «Организацию ВКХ» не позднее 6 месяцев со дня заключения «Абонентом» с «Организацией ВКХ» настоящего договора. Декларация на очередной год подается «Абонентом» до 1 ноября предшествующего года.

37. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких канализационных выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются состав и свойства сточных вод по каждому из таких канализационных выпусков. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем оценки результатов анализов состава и свойств проб сточных вод по каждому канализационному выпуску абонента, выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

38. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от минимального до максимального значения результатов анализов состава и свойств проб сточных вод, при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные за 2 предшествующих года в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод;

б) исключаются значения запрещенного сброса;

в) не подлежат указанию нулевые значения фактических концентраций или фактических свойств сточных вод.

39. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами состава сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

40. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:

а) выявление организацией ВКХ в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод превышения абонентом нормативов состава сточных вод или требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, по веществам (показателям), не указанным абонентом в декларации;

б) выявление 2-х раз в течение календарного года в контрольной пробе сточных вод, отобранной организацией, осуществляющей водоотведение, значения фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента по одному и тому же показателю, превышающему в 2 раза и более значение фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента, заявленные абонентом в декларации.

41. В течение 3-х месяцев со дня оповещения Абонента организацией ВКХ, осуществляющей водоотведение, о наступлении хотя бы одного из событий, указанных в пункте 40 настоящего договора, абонент обязан внести соответствующие изменения в декларацию. В случае если соответствующие изменения в декларацию не были внесены, декларация прекращает действие по истечении 3-х месяцев со дня оповещения абонента организацией,

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

107

Продолжение приложения Щ

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и ГАО «Татнефть» им В.Д. Шашина

осуществляющей водоотведение, о наступлении указанных событий.

42. В случае если «Абонентом» допущено нарушение декларации, «Абонент» обязан незамедлительно проинформировать об этом «Организацию ВКХ» любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

43. «Организация ВКХ» вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод «Абонента» только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

44. «Организация ВКХ» в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод «Абонента» уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) «Абонента»;
- б) орган местного самоуправления;
- в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющий федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор;
- г) структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности;
- д) организации, с которыми заключены договоры по транспортировке воды, сточных вод.

45. Уведомление «Организации ВКХ» о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и приема сточных вод «Абонента», а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации ВКХ о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

46. В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации ВКХ письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права с приложением заверенных надлежащим образом копий документов, являющихся основанием перехода прав.

Такое уведомление направляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

47. Уведомление считается полученным организацией ВКХ с даты почтового уведомления о вручении или с даты подписи уполномоченного представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства, свидетельствующей о получении уведомления, либо иной даты в соответствии с выбранным способом направления.

XIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим «Абоненту»

48 «Абонент» представляет «Организации ВКХ» сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим «Абоненту».

49. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим «Абоненту», представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. «Организация ВКХ» вправе запросить у «Абонента» иные необходимые сведения и документы.

50. «Организация ВКХ» осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям «Абонента», при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с «Организацией ВКХ».

51. «Организация ВКХ» осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям «Абонента», при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с «Организацией ВКХ».



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и ГАО «Татнефть» им В.Д. Шашина

52. «Организация ВКХ» не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям «Абонента» и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с «Организацией ВКХ».

53. «Абонент» в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с «Организацией ВКХ».

XIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

54. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

55. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора и разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

56. Сторона, получившая претензию, в течение 10 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

57. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

58. В случае не достижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде РТ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

59. Ни одна из сторон не вправе без письменного согласия второй стороны передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьим лицам.

XV. Ответственность сторон

60. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

61. В случае нарушения «Организацией ВКХ» требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды «Абонент» вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

В случае нарушения «Организацией ВКХ» режима приема сточных вод «Абонент» вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность «Организации ВКХ за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям «Абонента» и «Организации ВКХ», установленной в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 1.

62. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения «Абонентом» обязательств по оплате настоящего договора «Организация ВКХ» вправе потребовать от «Абонента» уплаты неустойки в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

63. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязанности по обеспечению доступа организации ВКХ к водопроводным и (или) канализационным сетям и устройствам на них для проведения работ абонент несет обязанность по возмещению причиненных в результате этого организации ВКХ, другим абонентам, транзитным организациям и (или) иным лицам убытков.

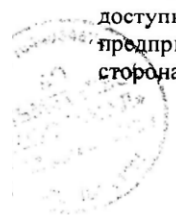
XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

64. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

65. Сторона, подвергаясь действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны, при этом за весь период действия данных факторов, сторона должна предпринимать всевозможные посильные меры по устранению препятствий и реализации своих

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	



05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и ПАО «Татнефть» им В.Д. Шашина

обязательств по договору.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

66. Настоящий договор вступает в силу с 1 января 2019 года.

67. Настоящий договор заключен по 31 декабря 2019 года, а по расчетам до полной оплаты.

68. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях неограниченное число раз, и не требует заключения дополнительного соглашения о его продлении, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

69. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

70. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа «Организации ВКХ» от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.

В случае перехода прав на объекты, в отношении которых заключен настоящий договор, он считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении о переходе прав на объекты, представленном абонентом в организацию ВКХ в порядке, предусмотренном разделом XII настоящего договора, но не ранее даты получения такого уведомления организацией ВКХ, либо с даты заключения договора холодного водоснабжения и договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с лицом, к которому перешли эти права, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

При не урегулировании сторонами возникших разногласий путем переговоров, любая из сторон по вопросам урегулирования разногласий по настоящему договору вправе обратиться с заявлением в Арбитражный суд Республики Татарстан.

XVIII. Прочие условия

71. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

72. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

73. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

74. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

77. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

«Организация ВКХ»

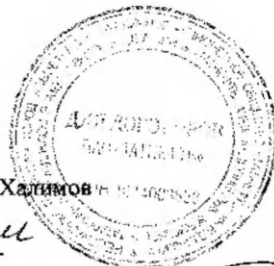
Абонент»

АО «Альметьевск-Водоканал»,
423450, Республика Татарстан
район Альметьевский, город Альметьевск
улица Полевая 1,
ИНН 1644034674 ОГРН 1051605034260,
р/с 407 028 109 180 000 005 35,
в ПАО «Акибанк» в РКЦ Комсомольский
г.Набережные Челны,
к/с 301 018 101 000 000 008 03
БИК 049240803, ОКПО 03317217,

тел. (8553) 43-20-10 факс (8553) 43-20-06
E-mail: info_vodokanal@mail.ru

И.М. Мингазов

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина
423450, Республика Татарстан
район Альметьевский, г. Альметьевск
ул. Ленина, д.75
ОГРН1021601623702
ИНН 1644003838 ОКПО 00136352
в Филиале «Приволжский»
ПАО Банк ЗЕНИТ
р/с 40702810400090001890
к/с 30101810200000000702
БИК 049205702
тел. (8553) 307044



Р.Х. Халимов
с протоколом
разногласий

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
110

Продолжение приложения Ш

Приложение N 3
к договору № 36/0002/311/33 от "12" 02 2019г.
холодного водоснабжения и водоотведения

РЕЖИМ
приема сточных вод

Наименование объекта	Максимальный расход сточных вод (часовой)	Максимальный расход сточных вод (секундный)
	$V_{\text{max}} = V_{\text{мес}} / 30,4/8$	$V_{\text{max.сек}} = V_{\text{max.час}} / 3600$
1	2	3
База УТНС	1,645	0,0005
ОГПС-2	0,103	0,0000
ЦПО и РНО	0,822	0,0002
ЦППД ввод №1	0,185	0,0001
ЦППД ввод №2	0,206	0,0001
ВПЧ-15	3,289	0,0009
СМС-6	0,004	0,0000
Центральный склад	1,234	0,0003
ЦПО	1,439	0,0004
Спортзал	0,206	0,0001
Дом культуры "Иске Элмэт"	0,822	0,0002
Блочно-модульная котельная для тренировочного катка и бассейна	4,942	0,0014
ЦАД	0,025	0,0000
ЦНИПР	0,329	0,0001
Газопереработка (Бугульминский тракт)	22,718	0,0063
Центральная база	0,411	0,0001
Автомойка	1,974	0,0005
Гараж-стоянка	0,411	0,0001
Санаторий-профилакторий "Здоровье"	2,878	0,0008
База ЖКХ	0,247	0,0001
б/о "Юность"	4,490	0,0012
ДНС-61	0,033	0,0000
спорткомплекс бассейн	4,112	0,0011
спорткомплекс манеж	5,140	0,0014
Общежитие №4	9,457	0,0026
Гостиница "Елхов"	1,645	0,0005
Фитнес центр "Стиль"	3,289	0,0009
Жилой дом (Чехова, д.33В)	0,012	0,0000
Молодежный центр	0,041	0,0000
Театр "Легкие крылья"	0,123	0,0000
АБК	1,234	0,0003
Административное здание	0,822	0,0002



Инва. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

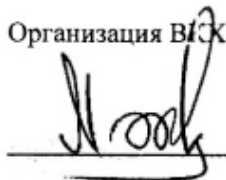
05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Ш

1	2	3
управление энергетиков	0,164	0,0000
1 здание ОАО "ТН"	2,056	0,0006
1 здание ОАО "ТН" пристрой	2,467	0,0007
1 здание ОАО "ТН" столовая	0,617	0,0002
2 здание ОАО "ТН"	0,411	0,0001
Административное здание (Ленина, д.75) (горячая вода от котельной при гараж- стоянке)	1,028	0,0003
НИС	0,288	0,0001
Админ. здание	1,439	0,0004
БПО НГДУ	8,224	0,0023
Альметьевский газовый цех	0,206	0,0001
Административное здание	0,247	0,0001
Административное здание (Бугульминский тракт)	1,028	0,0003
Административные здания и цеха	1,234	0,0003

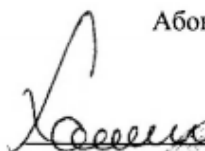
Режим установлен с 01.01.2019г. по 31.12.2019г.

Организация ВСК



И.М. Мингазов

Абонент



Р.Х. Халимов



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

112



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения Ш

Приложение №5
к договору №36/0002/31/от "12" 02 2019г.
холодного водоснабжения и водоотведения

СВЕДЕНИЯ

о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод установленных для абонента

наименование объекта	Сточные воды (куб. метров)												Всего
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Управление АБУ "Татнефтьснаб"													
База УТНС	250	260	300	300	350	400	400	400	350	350	300	300	3960
НГДУ "Альметьевнефть"													
ОГПС-2	20	25	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	245
ЦПО и РНО	100	100	100	100	100	200	200	200	100	100	100	100	1500
ШПД ввод №1	30	30	45	30	30	40	40	40	30	20	20	20	375
ШПД ввод №2	30	30	30	30	30	50	50	50	30	30	30	30	420
ВГЧ-15	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	9600
итого	980	985	995	980	980	1110	1110	1110	980	970	970	970	12140
НГДУ "Ямашнефть"													
СМС-6	1	1	1	1	3	3	3	3	2	2	1	23	44
итого	1	1	1	1	3	3	3	3	2	2	1	23	44
НГДУ "Елховнефть"													
Центральный склад	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	3600
ЦПО	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	4200
Спортзал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	600
Дом культуры "Иске Элмэт"	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	2400

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	13.09.19

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист	113
------	-----

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения Ш

Блочно-модульная котельная для тренировочного катка и бассейна	1202	1092	1202	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	10426
ЦАД	6	6	6	6	5	4	4	4	5	5	5	6	6	62
итого	2108	1998	2108	1676	1675	1674	1674	1674	1675	1675	1675	1676	1676	21288

Управление "Татнефтегазпереработка"

ЦНИИР	50	60	60	60	80	80	80	80	70	60	60	60	60	800
Газопереработка (Бутульминский тракт)	3486	3325	3409	3488	5025	5197	5369	5525	4658	3735	3476	3307	3307	50000
итого	3536	3385	3469	3548	5105	5277	5449	5605	4728	3795	3536	3367	3367	50800

АТП ОАО "Татнефть"

Центральная база	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1200
Автомойка	350	350	400	480	480	480	480	480	480	400	350	350	350	5080
Гараж-стоянка	90	90	100	100	100	100	100	100	100	90	90	90	90	1150
итого	540	540	600	680	680	680	680	680	680	590	540	540	540	7430

УСО ПАО "Татнефть"

Санаторий-профилакторий "Здоровье"	600	600	600	600	550	600	600	500	700	700	700	600	600	7350
База ЖКХ	30	30	60	70	60	30	60	30	40	40	30	30	30	510
б/о "Юность"	112	112	192	492	492	1 092	1 092	1 092	292	92	92	92	92	5244
ДНС-61	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	96
спорткомплекс бассейн	1 000	1 000	1 000	1 000	850	900	1 250	850	650	750	1 000	1 000	1 000	11 250
спорткомплекс манеж	1 000	1 000	1 000	1 000	850	900	1 250	850	650	750	1 000	1 000	1 000	11 250
Общжитие №4	2 000	2 010	2 200	2 300	1 350	1 800	1 000	700	1 100	1 900	1 900	2 000	2 000	20 260
Гостиница "Елхов"	90	90	90	100	400	100	150	100	150	150	150	100	100	1 670
Фитнес центр "Стиль"	650	600	650	800	700	700	500	800	600	600	650	650	650	7 900
Жилой дом (Чехова, д.33В)	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	26
Молодежный центр	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	120
Театр "Легкие крылья"		30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	330
итого	5752	5742	6092	6662	5552	6422	6203	5223	4482	5282	5822	5772	5772	69006

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	13.09.19

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения Ш

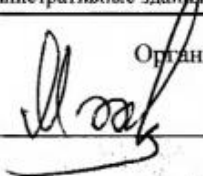
ЦОБ (ЦУИРМ)

АБК	250	250	250	250	250	300	300	300	250	250	250	250	3150
Административное здание	150	150	150	150	150	200	200	200	200	150	150	150	2000
упр деление энергетиков	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	480
1 здание ОАО "ТН "	500	500	500	500	500	700	700	700	500	500	500	500	6600
1 здание ОАО "ТН " пристрой	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	7200
1 здание ОАО "ТН" столовая	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	1800
2 здание ОАО "ТН "	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1200
Административное здание (Ленина, д.75); (горячая вода от котельной при гараж- стоянке)	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	3 000
НИС	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	840
Админ. здание	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	4200
БПО НГДУ	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	24000
Альметьевский газовый цех	30	30	30	40	50	50	50	50	50	40	40	40	500
Административное здание	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	720
Административное здание (Бугульминский тракт)	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	3000
итого	4800	4800	4800	4810	4820	5120	5120	5120	4870	4810	4810	4810	58690

УПРС ПАО "Татнефть"

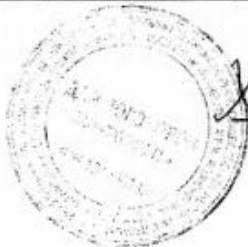
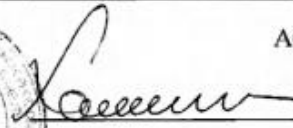
Административные здания и цеха	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	3600
--------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

Организация ВКХ



И.М. Мингазов

Абонент

Р.Х. Халимов



05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.
Колуч.
Лист
№ док.
Подп.
Дата

13.09.19

Лист
115

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.АО «Татнефть» им В.Д. Шашина

Приложение №6
к договору №3610002/311/33
от «12» 02 2019
холодного водоснабжения
и водоотведения

Сведения
о нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод,
установленных для абонента в целях предотвращения
негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения <*>

№№	Наименование вещества (показатели)	Единица измерения	Максимальное допустимое значение показателя и (или) концентрации (по валовому содержанию в натуральной пробе сточных вод)
1	Взвешенные вещества	мг/дм ³	300
2	БПК5	мг/дм ³	300
3	ХПК	мг/дм ³	500
4	Азот общий	мг/дм ³	50
5	Фосфор общий	мг/дм ³	12
6	Нефтепродукты	мг/дм ³	10
7	Хлор и хлорамины	мг/дм ³	5
8	Соотношение ХПК:БПК5	-	2,5
9	Фенолы (сумма)	мг/дм ³	5
10	Сульфиды (S-H2S+S2-)	мг/дм ³	1,5
11	Сульфаты	мг/дм ³	1000
12	Хлориды	мг/дм ³	1000
13	Алюминий	мг/дм ³	5
14	Железо	мг/дм ³	5
15	Марганец	мг/дм ³	1
16	Медь	мг/дм ³	1
17	Цинк	мг/дм ³	1
18	Хром общий	мг/дм ³	0,5
19	Хром шестивалентный	мг/дм ³	0,05
20	Никель	мг/дм ³	0,25
21	Кадмий	мг/дм ³	0,015
22	Свинец	мг/дм ³	0,25
23	Мышьяк	мг/дм ³	0,05
24	Ртуть	мг/дм ³	0,005
25	Водородный показатель (рН)	единиц	06.сен
26	Температура	°С	40
27	Жиры	мг/дм ³	50
28	Летучие органические соединения (ЛОС) (в том числе толуол, бензол, ацетон, метанол, бутанол, пропанол, их изомеры и алкилпроизводные по сумме ЛОС)	мг/дм ³	20
29	СПАВ неионогенные	мг/дм ³	10
30	СПАВ анионные	мг/дм ³	10



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
116

Продолжение приложения Ш

Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.АО «Татнефть» им В.Д. Шашина

31	Полихлорированные бифенилы (сумма ПХБ)	мг/дм ³	0,001
----	--	--------------------	-------

<*> В исполнении постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

 /И.М. Мингазов/

 Р.Х. Халимов



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС



Окончание приложения Ш

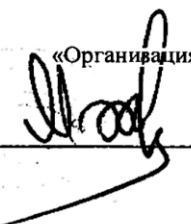
Договор холодного водоснабжения и водоотведения между АО «Альметьевск-Водоканал» и Г.АО «Татнефть» им В.Д. Шашина

Приложение №7
к договору №3610002/311/33
от «12» 02 / 2019
холодного водоснабжения
и водоотведения

СВЕДЕНИЯ
о нормативах допустимых сбросов абонентов<*>

Номер и наименование канализационных выпусков	Перечень загрязняющих веществ	Нормы допустимых концентрации загрязняющих веществ (мг/л)
1	2	3
Контрольный канализационный колодец	рН	6,5-8,5
	Алюминий	0,04
	Аммоний-ион	2,688
	АПAB	3,929
	БПК ₅	34,345
	Взвешенные вещества	156,627
	Железо	0,753
	Кадмий	0,012
	Кальций	176,0
	Магний	39,0
	Марганец	0,051
	Медь	0,033
	Нефтепродукты	0,8
	Никель	0,012
	Нитраты	40,0
	Нитриты	0,08
	Свинец	0,006
	Сульфаты	216,66
	Сульфиды	0,002
	Сухой остаток	1075,384
	Фенолы	0,001
	Фосфаты (по фосфору)	0,88
	Фториды	0,464
Хлориды	1182,27	
ХПК	115,385	
Хром (+3)	0,07	
Хром (+6)	0,02	
Цинк	0,09	

<*> В исполнении постановления Исполнительного комитета Альметьевского муниципального района от 16.06.2016г. № 1295.

«Организация ВКХ»

/И.М.Мингазов/

«Абонент»

Р.Х. Халимов




Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение Э
(справочное)

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 16/22/500/0002/311/30 от 04.12.2018

ДОГОВОР № 16/22/500/0002/311/30
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Альметьевск

«04» декабря 2018 года

Общество с ограниченной ответственностью «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Закиева Булата Флусовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице первого заместителя генерального директора по разведке и добыче нефти и газа Халимова Рустама Хамисовича, действующего на основании доверенности № 694/16-03 от 23.05.2018 г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть питьевую, требующую обеззараживания, и техническую воду (далее вода), осуществлять прием сточных вод, а Абонент обязуется соблюдать режим водоснабжения и водоотведения, оплачивать воду, отведенные сточные воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.2. Режим водоснабжения и водоотведения устанавливается согласно приложениям № 1/1-1/15, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2019 г. и действует по «31» декабря 2019 г. включительно.

2. ПОРЯДОК, СРОКИ И УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ. ТАРИФЫ. СВЕРКА РАСЧЁТОВ

2.1. Отчетным периодом определяется промежуток времени, равный одному календарному месяцу.

2.2. Сумма договора составляет **1 823 738 629 (Один миллиард восемьсот двадцать три миллиона семьсот тридцать восемь тысяч шестьсот двадцать девять) руб. 09 коп., в том числе НДС 20 % 303 956 438 (Триста три миллиона девятьсот пятьдесят шесть тысяч четыреста тридцать восемь) руб. 18 коп.**

2.3. Ежемесячно, не позднее 5-го числа текущего месяца, структурные подразделения Абонента перечисляют Поставщику предварительную оплату (аванс) в размере 90 % от стоимости запланированного объема в отчетном месяце отпуска воды согласно Приложениям № 2/1-2/3 настоящего договора.

Поставщик представляет структурным подразделениям Абонента в течение 5 календарных дней счет-фактуру на сумму полученной предварительной оплаты, оформленный в соответствии с требованиями НК РФ.

Стороны обязуются своевременно и достоверно отражать в бухгалтерском и налоговом учете все факты хозяйственной жизни, связанные с исполнением настоящего договора.

2.3.1. Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость объема водоснабжения и водоотведения, поставленного в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет погашения обязательств, срок исполнения по которым наступил ранее, а также оплаты предстоящего объема водоснабжения и водоотведения в следующем за текущим расчетном периоде.

Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) меньше суммы фактического потребления объема водоснабжения и водоотведения в текущем месяце, то окончательный расчет за поставленный объем водоснабжения и водоотведения производится не позднее срока, указанного в п. 2.6 договора, на основании подписанного универсального передаточного документа.

При осуществлении платежей по настоящему договору, Абонент обязан указать в платежных документах назначение платежа: № договора, расчетный период и год, за который осуществляется оплата, или № договора, № и дату выставленного организацией документа на оплату. В случае отсутствия в платежном документе назначения платежа или указания назначения платежа, не соответствующего условиям настоящего пункта, Поставщик вправе засчитать платеж в погашение обязательств, срок исполнения которых наступил ранее.

2.4. Ежемесячно, не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, стороны согласовывают объём отпущенной воды. Определение объёма производится по фактическим показаниям счетчика с 1 по последнее число отчетного месяца.

Не позднее 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Поставщик направляет в структурные подразделения Абонента:

- универсальные передаточные документы (Приложение № 4), в которых указывается количество полученной воды (принятых сточных вод). Универсальные передаточные документы должны быть подписаны уполномоченными лицами Поставщика, и скреплены печатью.

Не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, структурные подразделения Абонента возвращают Поставщику:

- универсальные передаточные документы (Приложение № 4), подписанные уполномоченными лицами и скрепленные печатью.

2.5. Окончательный расчет за техническую, питьевую воду и отведенные сточные воды структурные подразделения Абонента производят до 20 числа месяца, следующего за месяцем выполнения работ на основании подписанных обеими сторонами универсальных передаточных документов, за минусом выданного аванса.

2.6. Тариф за 1 м³ без учета НДС составляет:

а) на техническую воду для системы поддержания пластового давления – 37 руб. 53 коп. (Тридцать семь руб. 53 коп.)

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 1 из 76



Правовое управление № 2880/14 от 04.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
119

Продолжение приложения Э

- б) на питьевую воду для потребителей муниципальных образований:
- города Альметьевск:
в период с 01.01.19 г. по 30.06.19 г. – 17 руб. 99 коп. (Семнадцать руб. 99 коп.),
в период с 01.07.19 г. по 31.12.19 г. – 18 руб. 10 коп. (Восемнадцать руб. 10 коп.);
 - поселка городского типа Джалиль:
в период с 01.01.19 г. по 30.06.19 г. – 18 руб. 86 коп. (Восемнадцать руб. 86 коп.),
в период с 01.07.19 г. по 31.12.19 г. – 18 руб. 92 коп. (Восемнадцать руб. 92 коп.);
 - Круглопольского сельского поселения Тукаевского муниципального района – 8 руб. 03 коп. (Восемь руб. 03 коп.);
 - города Лениногорск – 22 руб. 14 коп. (Двадцать два руб. 14 коп.);
 - Заинского муниципального района:
в период с 01.01.19 г. по 30.06.19 г. – 33 руб. 66 коп. (Тридцать три руб. 66 коп.),
в период с 01.07.19 г. по 31.12.19 г. – 35 руб. 76 коп. (Тридцать пять руб. 76 коп.);
 - в) на водоотведение:
в период с 01.01.19 г. по 30.06.19 г. – 21 руб. 42 коп. (Двадцать один руб. 42 коп.),
в период с 01.07.19 г. по 31.12.19 г. – 22 руб. 23 коп. (Двадцать два руб. 23 коп.).

Тариф может быть изменен в случаях, предусмотренных постановлением Правительства РФ № 406 от 13.05.13 г. «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

2.7. Стоимость услуг подлежит изменению с момента утверждения тарифа в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам путем заключения дополнительного соглашения.

2.8. Сверка расчетов производится ежеквартально:

- поставщик до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет структурным подразделениям Абонента акт сверки расчётов;
- структурные подразделения Абонента в течение 5 календарных дней с даты получения акта сверки, подписывают уполномоченными лицами, скрепляют печатями и возвращают один экземпляр Поставщику.

2.9. Передача прав (требования), принадлежащие Поставщику на основании обязательств по настоящему договору, может быть произведена третьей стороне только при наличии согласия Абонента. При передаче прав Поставщиком без согласия Абонента, Поставщик уплачивает Абоненту штраф в размере 100% от суммы уступленного требования, возмещает ему убытки, а также несет все риски, связанные с передачей прав.

О состоявшейся с согласия Абонента передаче прав (требования) к третьему лицу Поставщик уведомляет Абонента лично. При получении уведомления о передаче прав от иных третьих лиц Абонент вправе не исполнять заявленные требования.

Настоящее условие применимо только к передаче денежных обязательств. Право (требование) по не денежным обязательствам не могут быть переданы ни при каких условиях.

2.10. Стороны настоящего договора приняли решение осуществлять оформление и обмен документами, связанными с заключением и исполнением настоящего договора, а также дополнительные соглашения к настоящему договору, обмен иными документами, в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи на условиях Соглашения об использовании электронного документооборота (Приложение № 6)

2.10.1. В соответствии с Федеральным законом №63-ФЗ от 06.04.2011г. «Об электронной подписи» (ст.6), Законом №402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете» (ст.9), Налоговым кодексом РФ (ст.169), Стороны признают юридическую силу электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, наравне с документами на бумажном носителе.

2.10.2. При применении Сторонами электронного документооборота запрещается дублирование документов на бумажном носителе, за исключением случаев, установленных соглашением об ЭДО.

2.10.3. Стороны договорились самостоятельно осуществлять все необходимые для применения электронного документооборота мероприятия, в том числе заключить соответствующий договор со специализированным оператором электронного обмена и получить сертификаты ключа проверки электронной подписи, а также самостоятельно нести расходы, связанные с применением электронного документооборота.

2.10.4. Если Сторонами принято решение применять УПД, первичный учетный документ и счет-фактура не оформляются.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Поставщик обязан:

3.1.1. обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

3.1.2. выдавать Абоненту технические условия на присоединение к системам водоснабжения и водоотведения;

3.1.3. заключать с Абонентом договор на водоснабжение и водоотведение с учетом возможности систем водоснабжения и водоотведения;

3.1.4. обеспечивать выполнение условий договора с Абонентом;

3.1.5. участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения, водоотведения и узлов учета;

3.1.6. принимать меры по сокращению утечек, потерь и нерационального использования воды;

3.1.7. проводить производственный лабораторный контроль качества воды на выходе водоочистных и насосных станций;

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 2 из 76



Правовое управление № 000/018 от 29.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
120

Продолжение приложения Э

3.1.8. осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) присоединения к системам водоснабжения, водоотведения, принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) присоединения к системам водоснабжения и водоотведения;

3.1.9. предупреждать Абонента, органы местного самоуправления поселения, городского округа, территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющий федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности о прекращении или ограничении водоснабжения в порядке и случаях, предусмотренных настоящим договором;

3.1.10. принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений системы водоснабжения и водоотведения в порядке и сроки, установленные нормативно-технической документацией, и возобновлению действия системы с соблюдением санитарных правил и норм;

3.1.11. обеспечивать Абонента информацией о тарифах, по письменному запросу – о качестве воды;

3.1.12. осуществлять Абоненту подачу воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором, не допуская ухудшения качества воды.

Качество подаваемой питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие установленным требованиям.

Качество подготавливаемой технической воды с источников водоснабжения должно соответствовать установленным нормативам согласно Приложению № 5, на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности не должно превышать 10 мг/дм³ по КВЧ;

3.1.13. соблюдать установленные режимы водоснабжения и водоотведения;

3.1.14. осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

3.2. Абонент обязан:

3.2.1. своевременно заключать договор на водоснабжение и водоотведение;

3.2.2. обеспечивать выполнение условий договора;

3.2.3. обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

3.2.4. обеспечивать сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других водопроводных, канализационных устройствах, находящихся на его территории;

3.2.5. обеспечивать учет воды, сточных вод, вести и хранить необходимую документацию по учету (журналы, двусторонние акты), выполнять расчеты и составлять отчетные документы по определению количества воды, сточных вод за расчетный период;

3.2.6. соблюдать установленные ему условия и режимы водоснабжения, водоотведения;

3.2.7. своевременно производить оплату по настоящему договору;

3.2.8. обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета;

3.2.9. принимать меры по рациональному использованию воды, соблюдению лимитов водоснабжения и водоотведения;

3.2.10. уведомлять в течение трех рабочих дней Поставщика при изменении Абонентом реквизитов, правового статуса, организационно-правовой формы;

3.2.11. немедленно сообщать Поставщику о всех повреждениях или неисправностях на водопроводных, канализационных сетях, сооружениях и устройствах, которые могут повлечь загрязнение воды и нанести ущерб здоровью населения, о нарушении работы систем водоснабжения, водоотведения либо загрязнении окружающей природной среды;

3.2.12. обеспечивать ликвидацию повреждения или неисправности и устранять их последствия;

3.2.13. обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к осмотру и проведению эксплуатационных работ на транзитных водопроводных, канализационных сетях, коллекторах, находящихся у Поставщика и проходящих по территории Абонента;

3.2.14. выполнять предписания Поставщика в указанный срок (но не более календарных 30 дней) по ремонту и замене неисправных приборов учета или по истечении их межповерочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений, участков для замера переносным прибором, неисправных задвижек и другого оборудования на врезке и обводных линиях;

3.2.15. ежеквартально не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом представлять Поставщику сведения об объемах воды, использованной для водоснабжения населения за отчетный квартал за подписью руководителя и главного бухгалтера и заверенные круглой печатью с предоставлением подтверждающих документов;

3.2.16. присоединять субабонентов к собственным сетям исключительно с согласия Поставщика;

3.2.17. производить какие-либо изменения в режиме водоснабжения и водоотведения (кроме аварийного) исключительно с согласия Поставщика;

3.2.18. иметь в наличии следующую документацию:

- технические условия на подключение к водопроводным и канализационным сетям

Передан через ДВД № 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 3 из 76



Правовое управление № 860/ИХ от 29.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
121

Продолжение приложения Э

- нормативно-расчетные документы с указанием цели использования заявленного объема воды;
- суточный режим водоснабжения;
- схему подключения к водопроводным и канализационным сетям с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности раздела и обслуживания сетей (участок подключения до секущей задвижки и сама задвижка должны быть на балансе Абонента). При изменении границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности раздела и обслуживания сетей Абонент обязан представить Поставщику согласованную обеими сторонами обновленную схему;

- документацию на смонтированный узел учёта и камеру (колодец) Абонента, которые расположены в месте врезки.

3.2.19. устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;

3.2.20. не допускать возведения построек, гаражей и стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древесных отходов, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства систем водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласования с Поставщиком;

3.2.21. извещать Поставщика за 1 месяц о снижении водопотребления (допустимое отклонение 10%) с указанием причины.

3.3. Взаимные обязательства сторон:

3.3.1. при плановых остановках водоснабжения предупреждать другую сторону не менее чем за трое суток;

3.3.2. немедленно извещать другую сторону об авариях на водоводах или оборудовании вызвавших уменьшение, полное прекращение или резкое увеличение водоснабжения;

3.3.3. обеспечивать параметры давления воды на врезках;

3.4. Поставщик имеет право:

3.4.1. осуществлять контроль за правильностью учета объемов водоснабжения и водоотведения Абонентом и субабонентами;

3.4.2. ограничивать (прекращать) водоснабжение в случаях, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством;

3.4.3. отказывать в выдаче технических условий на присоединение к системам водоснабжения и водоотведения в случае отсутствия технической возможности;

3.4.4. получать от Абонента необходимые сведения и материалы, относящиеся к его системам водоснабжения и водоотведения;

3.4.5. требовать возмещения ущерба, причиненного системам водоснабжения и водоотведения;

3.4.5.1. требовать возмещения ущерба, причиненного третьим лицам по вине Абонента;

3.4.6. иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета Абонента и субабонентов.

3.5. Абонент имеет право:

3.5.1. получать информацию об изменении платы и тарифов;

3.5.2. требовать возмещения убытков, понесенных по вине Поставщика;

3.5.3. получать разрешительную документацию на присоединение к системам водоснабжения и водоотведения при наличии технической возможности систем;

3.5.4. выбирать организации для производства работ по присоединению к системам водоснабжения и водоотведения, по устройству узла учета, а также для осуществления технического надзора за строительством, имеющие соответствующие лицензии на эти виды работ;

3.5.5. письменно потребовать до осуществления оплаты по настоящему договору от Поставщика предоставления справки территориального органа ФНС по месту регистрации Поставщика (код по КНД 1120101), подтверждающей отсутствие у Поставщика неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, иных обязательных платежей, подлежащих уплате в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, по состоянию не ранее 1 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна быть произведена оплата. Срок и порядок предоставления справки указываются в таком требовании.

3.6. Стороны подтверждают, что они:

- не применяют разные ставки по налогу на прибыль организаций (за исключением ставок, предусмотренных п.п.2-4 ст.284 НК РФ) к прибыли от деятельности, в рамках которой заключена данная сделка;

- не являются налогоплательщиками налога на добычу полезных ископаемых, исчисляемого по налоговой ставке, установленной в процентах;

- не являются налогоплательщиками, применяющими специальные налоговые режимы (единый сельскохозяйственный налог или единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности);

- не освобождены от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций;

- не являются налогоплательщиками, осуществляющими деятельность, связанную с добычей углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья в соответствии со ст.275.2 НК РФ;

- не являются исследовательским корпоративным центром, указанным в Федеральном законе «Об инновационном центре «Сколково», и не применяют освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 145.1 НК РФ;

- не применяют в течение налогового периода инвестиционный налоговый вычет по налогу на прибыль организаций, предусмотренный ст. 286.1 НК РФ;

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5

Страница 4 из 76



Правовое управление № 0068/И.С.17.29.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.			
			Изм.	Кол.уч.	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

122

Продолжение приложения Э

- не являются налогоплательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и доходы (расходы) по такой сделке не учитывают при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

- не являются лицом, местом регистрации либо местом налогового резидентства, которого являются государство или территория с льготным налоговым режимом в соответствии с Перечнем, утверждённым приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.11.2007 года № 108н.

Если у какой-либо стороны договора в течение срока действия настоящего договора возникнут обстоятельства, соответствующие какому-либо из перечисленных выше критериев, то она обязуется представить другой стороне соответствующий подтверждающий документ, в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств.

В любом случае стороны договора обязуются представить друг другу копии документов, подтверждающих место регистрации и место налогового резидентства, до заключения настоящего договора.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Поставщик и Абонент несут ответственность:

4.1.1. за невыполнение договорных обязательств в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4.1.2. за вред, причиненный утечками воды из систем водоснабжения и водоотведения, находящихся в их собственности, хозяйственном ведении или аренде;

4.1.3. Если Поставщик своевременно не представит или представит недостоверные сведения по перечню, предусмотренному пунктом 3.6. настоящего договора, то Поставщик несёт ответственность в виде обязанности возместить Абоненту убытки в размере сумм, уплаченных последним в результате доначисления налоговым органом налогов, пени, штрафов вследствие использования Абонентом этой недостоверной информации.

Поставщик также несёт указанную ответственность в виде возмещения Абоненту убытков в размере сумм самостоятельно доначисленных им налогов с учётом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных Абонентом недостоверных сведений, представленных Поставщиком.

Возмещение убытков производится Поставщиком в течение 10 рабочих дней по письменному требованию Абонента, которое может быть им заявлено со дня, когда Абонент понес соответствующий убыток.

4.2. За несоблюдение условий настоящего договора применяются неустойка (штраф, пени) и другие виды ответственности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и договором.

4.3. Сторона освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

4.4. Лица, виновные в самовольном присоединении к системам водоснабжения, водоотведения и повреждении этих систем, которые могут повлечь за собой угрозу жизни и здоровью населения, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.5. Поставщик несет ответственность:

4.5.1. за качество подаваемой воды, за исключением случаев обслуживания объектов водоснабжения Абонентом самостоятельно в рамках отдельного договора и получения воды от сторонних поставщиков.

4.5.2. В случае нарушения срока предоставления правильно оформленных оригиналов первичных документов и счетов-фактур, установленных пунктами 2.3, 2.4, 2.5, Поставщик уплачивает Абоненту неустойку в размере 0,01 % от суммы, указанной в первичном документе и счете-фактуре, за каждый день просрочки по каждому несоблюдению установленных сроков.

Уплата неустойки производится Поставщиком в течение 15 рабочих дней по письменному требованию Абонента, которое может быть им заявлено со дня, следующего за днем непредставления первичных документов и счетов-фактур. Поставщик обязан возместить Абоненту понесенные им дополнительные расходы в виде начисленных и уплаченных Абонентом сумм налогов, недоимки, пеней и штрафов, связанных:

- с несвоевременным предоставлением и/или неправильным оформлением Поставщиком счетов-фактур, составленных и выставленных с нарушением предусмотренного ст. 168, 169 Налогового Кодекса РФ порядка;

- с недостоверным и/или неполным отражением фактов хозяйственной жизни, связанных с исполнением настоящего договора, в бухгалтерском и/или налоговом учете Поставщика. При этом сумма налога, недоимки, пеней и штрафов могут быть предъявлены к уплате Абонентом как налоговым или иным уполномоченным государственным органом, так и рассчитаны Абонентом самостоятельно в соответствии с налоговым законодательством. Возмещение убытков и уплата неустойки производится Поставщиком в течение 15 рабочих дней по письменному требованию Абонента, которое может быть им заявлено со дня, когда Абонент узнал или должен был узнать о соответствующем неисполнении/ ненадлежащем исполнении обязательств Поставщика.

4.6. Абонент несет ответственность:

4.6.1. за вред, причиненный Поставщику или системам водоснабжения, водоотведения в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4.6.2. за целостность и сохранность пломб на средствах измерений, задвижке обводной линии, пожарных гидрантах и других водопроводных и канализационных устройствах, находящихся у него;

4.6.3. за достоверность и своевременность подачи информации по учету воды и сточных вод;

4.6.4. за качество подаваемой воды, в случае, когда объекты обслуживаются Абонентом в рамках договора на выполнение работ по обслуживанию объектов водоснабжения.

4.7. В случае невыборки воды в течение месяца в договорном количестве без предварительного оповещения, указанного в п. 3.2.21., (допустимое отклонение – 10%) Поставщик вправе на свое усмотрение потребовать от Абонента уплаты неустойки. Размер неустойки определяется в следующем порядке:

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Э

месячным количеством воды и фактически выбранным за текущий месяц количеством воды умножается на величину тарифа (стоимость) 1 м³ воды, но не менее 10 (десяти) тысяч рублей.

4.8. В случае несвоевременной оплаты Абонентом, в том числе авансового и окончательных платежей, он (Абонент) обязуется уплатить Поставщику по его требованию пени в размере 0,5 % от не выплаченных в срок сумм, за каждый календарный день просрочки по день фактического исполнения обязательства по оплате включительно.

4.9. В случаях самовольного присоединения и самовольного пользования системами водоснабжения, водоотведения Абонент уплачивает штраф в размере 50 тысяч рублей.

4.10. За превышение потребления воды (допустимое отклонение – 20%) Поставщик вправе потребовать от Абонента уплаты штрафа за такое превышение в пятикратном размере ставки платы за водопользование. Абоненты, объем водопотребления которых составляет более 1 млн. м³ в год, обязаны извещать Поставщика за 2 месяца о превышении потребления воды.

4.11. За превышение установленного объема сточных вод на выпуск Абонентом в канализационные сети Поставщика взимается дополнительная плата исходя из объемов фактически принятых сточных вод за каждый кубический метр сверхлимитного сброса сточной воды – в двукратном размере действующего тарифа.

4.12. В случае несвоевременного возврата первичных документов в срок, указанный в п. 2.4 настоящего договора, Поставщик вправе взыскать с Абонента уплаты пени в размере 0,01 % от суммы, указанной в этих документах, за каждый день просрочки.

4.13. В случае невыполнения Абонентом обязанности по своевременной передаче показаний приборов учета, предусмотренной пунктом 5.1 настоящего Договора, он (Абонент) обязуется уплатить по требованию Поставщика штраф в размере 500 рублей за каждый выявленный случай.

4.14. Если сторонами предоставлены недостоверные заверения об обстоятельствах, указанных в пункте 3.6 настоящего договора, виновная сторона возмещает другой стороне убытки (в том числе суммы доначисленных налогов, пеней и штрафов), причиненные недостоверностью таких заверений.

Кроме того, стороны наряду с требованием о возмещении убытков также вправе отказаться от настоящего договора путем письменного уведомления об отказе от настоящего договора. При этом договор прекращается со дня, указанного в уведомлении.

Возмещение убытков производится в течение 10 календарных дней по письменному требованию, которое может быть заявлено со дня, когда сторона узнала или должна была узнать о недостоверных заверениях.

5. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ОТПУЩЕННОЙ ВОДЫ И ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

5.1. Абонент обеспечивает учет количества отпущенной воды и принятых сточных вод.

Показания средств измерений (приборов учета) записываются Абонентом в журнале учёта показаний и два раза в неделю (понедельник и четверг) передаются Поставщику с электронной почты Абонента на следующие адреса электронной почты:

Азнакаевский цех - grigorevaii@uptgppd.ru;

Альметьевский цех - abdullinaat@uptgppd.ru, haertdinovagm@uptgppd.ru;

Камский цех - ganeevagi@uptgppd.ru.

Журнал прошнуровывается и номеруется, ведется аккуратно, не допускаются исправления и подчистки, количество страниц заверяется сторонами (подпись, печать). Журналы учёта показаний хранятся Абонентом пять лет.

5.2. Количество воды и сточных вод определяется Абонентом в соответствии с данными учета фактического получения воды и передачи сточных вод по показаниям средств измерений (приборов учёта).

В случае временного отсутствия у Абонента средств измерений сточных вод, сбрасываемых в систему канализации, эти объемы допускается принимать равными объемам воды из всех источников водоснабжения (включая горячее водоснабжение), учтенными средствами измерений.

При использовании Абонентом воды в составе выпускаемой продукции, пользовании водой из разных источников водоснабжения, включая получение горячей воды от теплоснабжающей организации, наличии нескольких выпусков в систему канализации и иные приемники сточных вод объем фактического сброса сточных вод в систему канализации рассчитывается по данным баланса водопотребления и водоотведения Абонента. В этом случае Абонент обязан в согласованные с Поставщиком сроки представить ей необходимые для расчета данные.

5.2.1. Место нахождения врезок, параметры давления и характеристики средств измерений (приборов учёта), установленных на врезках, указаны в Приложениях № 3/1-3/15.

5.3. Для учета объемов воды используются средства измерений, внесенные в государственный реестр, по прямому назначению, указанному в их технических паспортах. С этой целью оборудуются узлы учета. Узел учета должен размещаться на сетях Абонента, как правило, на границе эксплуатационной ответственности между Поставщиком и Абонентом. Оборудование узла учета и его эксплуатация осуществляются за счет Абонента.

5.4. Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент.

5.5. До начала разработки технической документации на проектирование узла учета Абонент может получить у Поставщика исходные данные, а также рекомендации по типам и характеристикам средств измерений.

Исходные данные выдаются по заявке Абонента в 10-дневный срок. Выбор средств измерений и схемы учета осуществляет Абонент.

5.6. Проектирование, монтаж и эксплуатация узлов учета производятся в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, инструкциями изготовителей средств измерений.

5.7. Узлы учета должны располагаться в освещенных помещениях с температурой воздуха в зимнее время не ниже +5 град. С.

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5

Страница 6 из 76



Правовое управление № 2000/ИХ/07-09-12-2019 2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
124

Продолжение приложения Э

Средства измерений на узле учета должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их работу, нарушающего достоверный учет количества воды.

Задвижки на обводных линиях должны быть опломбированы Поставщиком, а места их нахождения снабжены указателями, помещенными в доступных и хорошо видимых местах.

В помещении узла учета запрещается устройство транзитных трубопроводов, стояков и выпусков.

5.8. Абонент назначает лиц, ответственных за содержание узла учета, сохранность его оборудования, целостность пломб на средствах измерений и задвижке на обводной линии.

5.9. Приемка в эксплуатацию узла учета осуществляется при участии представителя Поставщика.

Средства измерений должны быть поверены организацией, имеющей соответствующую лицензию и опломбированы Поставщиком. Неопломбированные средства измерений к эксплуатации не допускаются.

5.10. Средства измерений, исключенные из государственного реестра, в период эксплуатации узла учета могут использоваться до истечения установленного предельного срока службы, после чего Абонент производит их замену.

5.11. Внеочередная поверка средств измерений производится за счет Абонента в следующих случаях:

5.11.1. при отсутствии в паспорте отметки о проведении поверки;

5.11.2. при установке средств измерений после их хранения без использования в течение более половины межповерочного срока;

5.11.3. при наличии погрешности показаний средств измерений;

5.11.4. при нарушении целостности пломб на средствах измерений.

5.12. Учет полученной воды, ведение и хранение необходимой документации по учету (журналы, диаграммы, дискиеты и т.п.), выполнение расчетов и составление отчетных документов по определению количества полученной воды за расчетный период осуществляются Абонентом.

5.13. Абонент может поручить эксплуатацию узла учета по договору специализированной организации, получившей в установленном порядке соответствующее разрешение (лицензию). Ответственность за надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также за своевременную поверку средств измерений, установленных на узлах учета, несет Абонент.

5.14. Поставщик контролирует правильность снятия Абонентом показаний средств измерений и представления ими сведений об объемах воды.

Если проверкой установлены расхождения между показаниями средств измерений и представленными Абонентом сведениями, Поставщик производит перерасчет объемов воды за период от предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения в соответствии с показаниями средств измерений с составлением акта.

5.15. Абонент и (или) организация, эксплуатирующая узел учета по договору с ним, обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителя Поставщика на узел учета для осмотра средств измерений и предъявить по его требованию документацию для проверки правильности расчета воды.

5.16. Представитель Поставщика при снятии показаний средств измерений проверяет наличие и целостность пломб на средствах измерений и задвижке, установленной на обводной линии узла учета.

5.17. В случае обнаружения неисправности узла учета или средств измерений незамедлительно извещать Поставщика, сообщать показания средств измерений на момент выхода узла учета из строя.

Абонент извещает Поставщика о проведении демонтажа приборов учета не менее чем за 2 рабочих дня.

5.18. При ремонте неисправных средств измерений на срок, согласованный с Поставщиком (но не более 30 дней), допускается определение фактического потребления воды по среднесуточному показателю потребления за последние 6 месяцев, предшествовавших расчетному периоду.

5.19. Поставщик определяет потребление воды по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения при их круглосуточном действии полным сечением и скорости движения воды не менее 1,5 м/сек в случаях:

5.19.1. если показания средств измерений содержат информацию о временных нарушениях в их работе, имевших место во время работы средств измерений, за период временной неисправности в работе средств измерений;

5.19.2. нарушения п.3.2.4. с момента последней проверки до момента обнаружения;

5.19.3. нарушения п.3.2.14. с момента, превышающего установленный срок до момента устранения предписания.

5.19.4. отсутствия прибора учета воды (без предварительного оповещения о снятии прибора учета воды) с момента последней проверки до даты фактической установки прибора учета воды.

6. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ АБОНЕНТОМ ДОСТУПА ПОСТАВЩИКА К ВОДОПРОВОДНЫМ, КАНАЛИЗАЦИОННЫМ СЕТЯМ, МЕСТАМ ОТБОРА ПРОБ ВОДЫ, ПРИБОРАМ УЧЕТА

6.1. Абонент обязан обеспечить доступ представителям Поставщика к местам отбора проб воды, приборам учета и иным устройствам в следующем порядке:

а) Поставщик предварительно оповещает Абонента о дате и времени посещения. Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;

б) доступ представителям Поставщика к местам отбора проб воды, приборам учета и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб воды, к приборам учета и иным устройствам, предусмотренным настоящим договором;

в) Абонент вправе принимать участие при проведении Поставщиком всех проверок, предусмотренных настоящим разделом.

7. ПОРЯДОК КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА ВОДЫ

Через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 7 из 76



Правовое управление № 060/11 от 09.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
125

Продолжение приложения Э

7.1. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой Абоненту с использованием систем водоснабжения, осуществляется Поставщиком на выходе водоочистных и насосных станций в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

7.2. Производственный контроль качества питьевой воды, получаемой Абонентом с использованием систем водоснабжения, осуществляется Абонентом в точках врезки на границах балансовой ответственности в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Анализ проб воды должен осуществляться в организациях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.3. Производственный контроль качества технической воды, подаваемой Абоненту с использованием систем водоснабжения, осуществляется Поставщиком на выходе водоочистных и насосных станций.

7.4. Производственный контроль качества технической воды, получаемой Абонентом с использованием систем водоснабжения, осуществляется Абонентом в точках врезки на границах балансовой ответственности.

7.5. В случае превышения установленных нормативов качества воды, Абонент должен информировать об этом Поставщика для совместного отбора проб воды.

7.6. Абонент обязан известить Поставщика о времени и месте совместного отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

8. УСЛОВИЯ ВРЕМЕННОГО ПРЕКРАЩЕНИЯ ИЛИ ОГРАНИЧЕНИЯ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

8.1. Поставщик вправе временно прекратить или ограничить подачу воды в следующих случаях:

- 8.1.1. резкое ухудшение качества воды в источнике водоснабжения;
- 8.1.2. получения предписания или соответствующего решения территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также органов исполнительной власти, уполномоченных осуществлять государственный экологический надзор;
- 8.1.3. самовольное пользование системами водоснабжения и водоотведения;
- 8.1.4. возникновение аварии и устранение последствий аварии на системах водоснабжения и водоотведения;
- 8.1.5. аварийное или неудовлетворительное состояние водопроводных и канализационных сетей Абонента;
- 8.1.6. проведение работ по присоединению новых Абонентов;
- 8.1.7. проведение планово-предупредительного ремонта;
- 8.1.8. наличия у Абонента задолженности по оплате за 1 месяц;
- 8.1.9. воспрепятствования Абонентом допуску (недопуск) представителей Поставщика к узлам учета Абонента для осмотра, контроля, снятия показаний средств измерений;
- 8.1.10. при необходимости увеличения подачи воды к местам возникновения пожаров;
- 8.1.11. при отведении в систему водоотведения сточных вод, содержащих материалы, вещества и микроорганизмы, отведение (сброс) которых запрещено.

8.2. Прекращение (ограничение) водоснабжения Абоненту, осуществляется с уведомлением не менее, чем за 1 сутки до планируемого прекращения (ограничения).

8.3. Прекращение (ограничение) питьевого водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, производимое по основаниям, указанным в п. 8.1.1, 8.1.4, 8.1.9., 8.1.10., 8.1.11 договора, осуществляется с уведомлением в течение 1 дня Абонента, органов местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурных подразделений территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности.

8.4. Прекращение (ограничение) питьевого водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, производимое по основаниям, указанным в п. 8.1.2, 8.1.3, 8.1.5., 8.1.6, 8.1.7, 8.1.8. договора, осуществляется с предварительным уведомлением не менее, чем за 1 сутки до планируемого прекращения (ограничения) Абонента, органов местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурных подразделений территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности.

8.5. Уведомление о прекращении и ограничении водоснабжения осуществляется в письменном виде любым способом, позволяющим достоверно установить факт получения информации. В таком уведомлении Поставщик указывает:

- а) причины прекращения или ограничения водоснабжения;
- б) предполагаемый срок, по истечении которого будет возобновлено водоснабжение;
- в) перечень Абонентов, в отношении которых прекращено или ограничено водоснабжение.

В случае принятия решения о прекращении или ограничении водоснабжения Абоненту, оказывающему данные услуги населению, Поставщик вправе действовать в следующей последовательности:

8.5.1. письменно предупреждает Абонента, органы местного самоуправления поселения, городского округа, территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, а также структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченных на решение задач в области пожарной безопасности об ограничении или прекращении подачи воды (но не ранее чем за 1 календарный день);

8.5.2. при невыполнении указанных требований вводит ограничение или прекращает водоснабжение;

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 8 из 76



автоматическое уведомление № 000001 от 29.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения Э

8.5.3. в течение 1 суток после устранения обстоятельств, явившихся причиной прекращения или ограничения водоснабжения, при условии внесения платы, предусмотренной п. 8.5.5. настоящего договора, Поставщик уведомляет лиц, которым ранее были направлены уведомления о прекращении или ограничении, о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении водоснабжения;

8.5.4. если по истечении 10 дней со дня введения ограничения подачи воды Абонентом не будет погашена образовавшаяся задолженность, то Поставщик может полностью прекратить подачу воды до полного погашения задолженности, за исключением случаев, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;

8.5.5. в случае введения в отношении Абонента прекращения либо ограничения водоснабжения по основаниям, указанным в п. 8.1.3, 8.1.5., 8.1.8., 8.1.9. настоящего договора, Абонент обязан возместить Поставщику расходы, связанные с прекращением либо ограничением и восстановлением водоснабжения. Возмещение расходов, связанных с прекращением либо ограничением и восстановлением водоснабжения, производится Абонентом на основании расчета, произведенного Поставщиком на основании документально подтвержденных расходов.

8.5.6. в случае, если в течение 60 дней со дня прекращения или ограничения водоснабжения по причинам, предусмотренным в п. 8.1.8., 8.1.9. настоящего договора, Абонент не устранил указанных причин, Поставщик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке.

9. ФОРС- МАЖОР

9.1. Сторона освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение является следствием непреодолимой силы: землетрясения, наводнения, пожара, тайфуна, урагана, снежного заноса, резкого температурного колебания, военных действий, массовых заболеланий (эпидемий), забастовок, ограничений перевозок, запретительных международных санкций и другие обстоятельства, не зависящие от воли Сторон.

Указанные события должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникнуть после заключения настоящего Договора и не зависеть от воли Сторон.

9.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также по возможности оценки их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок исполнения обязательств.

По прекращении указанных выше обстоятельств Сторона должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательство по настоящему Договору. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением.

9.3. Сторона должна в течение разумного срока передать другой Стороне сертификат торгово-промышленной палаты или иного компетентного органа или организации соответствующей Стороне о наличии форс-мажорных обстоятельств.

9.4. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств срок выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору, отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

9.5. В случае, когда форс-мажорные обстоятельства и их последствия продолжают действовать более шести месяцев или они и их последствия будут действовать более этого срока, Стороны в возможно короткий срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения настоящего Договора и достижения соответствующей договоренности.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Стороны договорились, что споры, возникающие при исполнении обязательств по настоящему договору, Стороны будут стремиться разрешать путем переговоров. При не достижении согласия спор подлежит передаче на разрешение в Арбитражный суд Республики Татарстан после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию в срок и порядке, установленные настоящим договором.

До передачи спора на разрешение арбитражного суда Сторона, считающая, что её права нарушены, направляет другой Стороне претензию (требование). Претензия может быть предъявлена со дня обнаружения Стороной нарушения своих прав по договору в течение срока исковой давности, либо в течение срока действия настоящего Договора и/или в иной срок, установленный законом для соответствующего вида обязательств. Претензия должна составляться на бумажном носителе в двух идентичных экземплярах и должна содержать следующие данные:

- наименование и реквизиты настоящего договора;
- обстоятельства, послужившие основанием для предъявления претензии, со ссылками на соответствующие статьи настоящего Договора и нормативных правовых актов;
- указание о предполагаемом способе исполнения требований по претензии;
- расчет суммы требований по претензии (при наличии);
- срок исполнения требований по претензии и/или срок ответа на претензию, который не может превышать 10 (десяти) календарных дней с даты получения претензии адресатом, если иной срок не предусмотрен законодательством Российской Федерации;
- информацию о мерах, которые будут осуществлены в случае отклонения претензии (приостановка исполнения обязательств Стороной, обращение в суд и т.д.);
- дату и регистрационный номер претензии;
- подпись уполномоченного лица (с приложением копии документа о представлении полномочий).



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения Э

- перечень прилагаемых документов.

10.2. Документы, прилагаемые к претензии, представляются в форме надлежащим образом заверенных копий документов.

10.3. Направление претензии Стороне настоящего договора может производиться:

- почтовым отправлением с описью содержимого и подтверждением получения по адресу, указанному в настоящем договоре либо по адресу регистрации Стороны настоящего договора, указанного в ЕГРЮЛ (ЕГРИП);

- вручения представителю Стороны нарочным по месту ее нахождения. При этом на экземпляре претензии, остающемся у направляющей Стороны, представитель получающей Стороны проставляет отметку о принятии претензии с указанием даты принятия, регистрационного номера, указания своей должности, подписи и её расшифровки.

Если почтовое отправление претензии было произведено способом, установленным настоящим договором, но возвратилось отправителю с отметкой о невозможности получения его адресатом по любым причинам, претензия считается направленной, а досудебный порядок разрешения споров по настоящему договору – соблюденным.

10.4. Сторона, получившая претензию, обязана рассмотреть её и в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения претензии и направить Стороне, предъявившей претензию, письменное уведомление о признании претензии и намерении удовлетворить указанные в ней требования или мотивированный отказ в удовлетворении требований. При этом при признании Стороной денежных требований, заявленных в претензии, отдельному указанию подлежат суммы признанного основного долга и суммы неустойки, штрафов, иных санкций за нарушение договорных обязательств, а также сумм в возмещение убытков. Если претензия составлена в ненадлежащей форме, не содержит данных, предусмотренных настоящим договором либо к ней не приложены необходимые для рассмотрения документы, Сторона, получившая претензию, вправе возвратить её в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения с предложением предоставить недостающие документы и устранить иные недостатки. В этом случае срок ответа на претензию исчисляется с момента получения надлежаще оформленной претензии. Если в установленный настоящим пунктом срок Сторона, получившая не надлежаще оформленную претензию, не возвратит её, претензия считается принятой к рассмотрению.

Направление ответа на претензию, иная любая переписка по поводу досудебного урегулирования споров между Сторонами, производится в порядке, установленном в настоящем разделе Договора.

10.5. Если ответ на претензию не получен в срок, установленный настоящим договором для ответа, и Стороной, получившей претензию, не совершено действий по фактическому исполнению требований, заявленных в претензии, Сторона, направившая претензию, вправе считать такое молчание отказом в удовлетворении претензии.

10.6. При получении отказа в удовлетворении претензии либо неполучении ответа на претензию, Сторона, направившая претензию, вправе обратиться за разрешением спора в Арбитражный суд Республики Татарстан.

10.7. Стороны при соблюдении досудебного порядка урегулирования споров при исполнении настоящего договора обязаны действовать добросовестно, учитывая права и законные интересы друг друга, взаимно оказывая необходимое содействие для достижения цели заключения настоящего договора, не допускать злоупотреблений, предоставленными законом и настоящим договором правами.

11. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

11.1. Стороны Договора подтверждают, что им известны требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции. Стороны признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. Антикоррупционные условия являются существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

11.2. Каждая Сторона гарантирует, что на дату подписания настоящего Договора ни она сама, ни её работники, аффилированные лица и (или) посредники не предлагали, не обещали, не предоставляли, не требовали, не принимали каких-либо неправомерных денежных или иных преимуществ, каким-либо образом связанных с настоящим Договором.

11.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, злоупотребление полномочиями, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.

11.4. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определённую зависимость, направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

-предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

-предоставление каких-либо гарантий;

-ускорение существующих процедур;

-иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

11.5. Стороны обязуются осуществлять инструктирование субподрядчиков, агентов и иных третьих лиц, участвующих в исполнении настоящего Договора, о неприемлемости совершения коррупционных действий и нетерпимости в отношении участия в каком-либо коррупционном действии.

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 10 из 76



Правовое управление № 066/МХ от 29.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
128

Продолжение приложения Э

11.6. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надёжности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до одностороннего отказа от исполнения Договора.

11.7. Стороны обязуются уведомлять друг друга в письменной форме о фактах нарушения каких-либо антикоррупционных условий либо возможности их нарушения. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение антикоррупционных условий. Направившая уведомление Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдёт. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

11.8. В случае нарушения одной Стороной антикоррупционных условий и/или неполучения другой Стороной в установленный законодательством срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, соответствующая Сторона имеет право отказаться от настоящего Договора в одностороннем внесудебном порядке, направив Стороне, нарушившей антикоррупционные условия, письменное уведомление об отказе от договора. Сторона, по чьей инициативе был прекращен (расторгнут) настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения ущерба, возникшего в результате прекращения Договора и нарушения антикоррупционных условий. Абонент имеет право включить Сторону, нарушившую антикоррупционные условия, в стоп-лист.

11.9. У Абонента действует единая корпоративная «Горячая линия», которая предназначена для сбора информации о нарушениях, злоупотреблениях и хищениях. Обратиться на «Горячую линию» можно по телефону 8-800-100-4-112 или, отправив сообщение на адрес: tn@88001004112.ru.

11.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений, и осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. При передаче устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и водоотведения Поставщика новому лицу, Абонент сообщает об этом Поставщику в течение трех рабочих дней, а новое лицо до начала пользования этими устройствами и сооружениями заключает договор с Поставщиком. При отсутствии указанного договора пользование системами водоснабжения и водоотведения Поставщика считается самовольным.

12.2. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

12.3. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

12.4. Приложения к настоящему договору:

- № 1/1 «Режим водоснабжения НГДУ «Азнамаевскнефть»;
- № 1/2 «Режим водоснабжения НГДУ «Альметьевнефть»;
- № 1/3 «Режим водоснабжения НГДУ «Бавлынефть»;
- № 1/4 «Режим водоснабжения НГДУ «Джалильнефть»;
- № 1/5 «Режим водоснабжения НГДУ «Елховнефть»;
- № 1/6 «Режим водоснабжения НГДУ «Лениногорскнефть»;
- № 1/7 «Режим водоснабжения НГДУ «Нурлатнефть»;
- № 1/8 «Режим водоснабжения НГДУ «Прикамнефть»;
- № 1/9 «Режим водоснабжения НГДУ «Ямашнефть»;
- № 1/10 «Режим водоснабжения Татарского геологоразведочного управления»;
- № 1/11 «Режим водоснабжения Управления «Татнефтегазпереработка»;
- № 1/12 «Режим водоснабжения и водоотведения Управления социальными объектами»;
- № 1/13 «Режим водоснабжения Бугульминского механического завода»;
- № 1/14 «Режим водоснабжения Центра обслуживания бизнеса»;
- № 1/15 «Режим водоснабжения Управления по подземному ремонту скважин»;
- № 2/1 «Пояснительные расчеты стоимости технического водоснабжения»;
- № 2/2 «Пояснительные расчеты стоимости питьевого водоснабжения»;
- № 2/3 «Пояснительные расчеты стоимости водоотведения»;
- № 3/1 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Азнамаевскнефть»;
- № 3/2 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Альметьевнефть»;
- № 3/3 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Бавлынефть»;
- № 3/4 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Джалильнефть»;
- № 3/5 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Елховнефть»;
- № 3/6 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Лениногорскнефть»;
- № 3/7 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Нурлатнефть»;
- № 3/8 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Прикамнефть»;
- № 3/9 «Данные по врезкам и узлам учета НГДУ «Ямашнефть»;
- № 3/10 «Данные по врезкам и узлам учета Татарского геологоразведочного управления»;
- № 3/11 «Данные по врезкам и узлам учета Управления «Татнефтегазпереработка»»;

автоматическое управление № 2060/Исх. от 29.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
заница 3 из 3.

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 11 из 76



TATNEFT

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
129

Продолжение приложения Э

- № 3/12 «Данные по врезкам и узлам учета Управления социальными объектами»;
- № 3/13 «Данные по врезкам и узлам учета Бугульминского механического завода»;
- № 3/14 «Данные по врезкам и узлам учета Центра обслуживания бизнеса»;
- № 3/15 «Данные по врезкам и узлам учета Управления по подземному ремонту скважин»;
- № 4 «Форма универсального передаточного документа»;
- № 5 «Информация по качеству подготавливаемой воды с источников водоснабжения»;
- № 6 «Соглашение об использовании электронного документооборота».

13. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик: Общество с ограниченной ответственностью «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, улица Мусы Джалиля, 11, ИНН 1644066080, КПП 164401001, ОГРН 1121644002270, р/с 40702810200090002565 в филиале «Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ, к/с 30101810200000000702, БИК 049205702, телефон/факс (8553) 388-501

Абонент: Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина, 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, улица Ленина, 75, ОГРН 1021601623702, ИНН 1644003838, КПП 164401001, р/с 40702810400090001890 в Филиале «Приволжский» ПАО Банк ЗЕНИТ, к/с 30101810200000000702, БИК 049205702, телефон (8553) 30-70-44, факс 30-76-34

Директор
ООО «УПТЖ для ППД»

_____ Б.Ф. Закиев

Первый заместитель генерального
директора по разведке и
добыче нефти и газа
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

_____ Р.Х. Халимов

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Правовое управление № 262/Ист. от 29.12.2018 г. холодного водоснабжения и водоотведения
Страница 3 из 3.

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 12 из 76



TATNEFT

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
130

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения Э

Приложение № 1/11 к договору
№ 16/22/500/0002/311/30 от 04.12.2018 г.
холодного водоснабжения и водоотведения

Режим водоснабжения Управления "Татнефтегазпереработка"

тыс. м3

№ п/п	Наименование врезки	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Всего по врезке
Техническая вода														
1	Цех № 12 Караб. НС	0,003	0,003	0,003	0,003	0,018	0,020	0,020	0,018	0,003	0,003	0,003	0,003	0,100
2	ЕНПЗ	11,500	11,000	11,500	12,000	16,000	18,500	22,500	22,500	8,500	12,500	12,000	11,500	170,000
	Итого	11,503	11,003	11,503	12,003	16,018	18,520	22,520	22,518	8,503	12,503	12,003	11,503	170,100
Питьевая вода														
3	УТНГП	2,450	2,750	2,750	2,850	3,100	3,100	4,100	4,400	2,890	2,750	2,750	2,450	36,340
	Итого	2,450	2,750	2,750	2,850	3,100	3,100	4,100	4,400	2,890	2,750	2,750	2,450	36,340

Директор
ООО "УПТЖ для ППД"

_____ Б.Ф.Закиев

Первый заместитель генерального директора
по разведке и добыче нефти и газа
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

_____ Р.Х.Халимов

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Передан через Диадок 14.01.2019 16:46 GMT+03:00
874b9687-c769-44f7-b4c0-7a6219c510d5
Страница 25 из 76



Приложение Ю
(справочное)

Протокол лабораторных исследований сточных вод

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Управление «Татнефтегазпереработка»
Газоаналитическая лаборатория
423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75 тел: Тел. (8553)37-11-11, факс (8553) 30-78-00
(юридический адрес)
ИНН/КПП 1644003838/164401001
423450, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, д. 18 Тел. (8553)37-17-67, факс (8553) 31-86-59
(адрес места осуществления деятельности)

АКТ ОТБОРА ПРОБ № 55
от « 15 » 06 2020 г.

Заказчик ПАО «Татнефть» УТНГП
(юридическое лицо, индивидуальный предприниматель)
1644003838, 1021601623702 423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75
(ИНН, ОГРН, юридический адрес или адрес государственной регистрации деятельности)

Наименование и месторасположение объекта УТНГП, Альметьевск-10
(фактический адрес)

Место отбора проб Цех №1, КНС, с отбортованной площадкой

Наименование пробы промливневая сточная вода

Дата, время отбора проб 15.06.2020 11³⁰

Дата и время доставки 15.06.2020 12⁰⁰

Цель отбора: производственный контроль

Основание для отбора график производственного контроля 1323/ВнСл(140) от 22.01.2020 г.
(дата и номер договора)

Дополнительные сведения -
(дата и номер заказа)

Перечень определяемых показателей согласно графика

НД, в соответствии с которым отобрана проба ГОСТ 31861-2012

Объем пробы 1 л

Температура пробы -

Характеристика пробы серьезная

Сведения о консервации пробы (показатели) -

Вид тары, упаковки стеклобутыль

Номер протокола 1245

Условия транспортировки и хранения автотранспорт

Должность, Ф.И.О. лица, отобравшего пробу лаборант хим. анализ
Манина А.А., Тютюшкова А.Р. Подпись Манина А.А.

Должность, Ф.И.О. лица, принявшего пробу инженер Муртазина Т.М.
Подпись Муртазина Т.М.

Должность, Ф.И.О. лица, представителя заказчика -
Валинов Ф.Ф. начальник К/У. Подпись Валинов Ф.Ф.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Управление «Татнефтегазпереработка»

Газоаналитическая лаборатория

423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75 тел: Тел. (8553)37-11-11, факс (8553) 30-78-00
(юридический адрес)

423450, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, д. 18 Тел. (8553)37-17-67, факс (8553) 31-86-59
(адрес места осуществления деятельности)

Уникальный номер записи
об аккредитации: RA.RU.513484
Дата внесения в реестр: 16.12.2015

УТВЕРЖДАЮ

Заведующий газоаналитической
лабораторией УТНГП

ПАО «Татнефть»

_____/Мансурова А.Н./

Подпись ФИО

« 16 » _____ 2020 г.

МП

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)

№ 1245 от « 16 » 06 2020 г.

Наименование пробы промливневая сточная вода
(описание, состояние)

Тара, упаковка стеклобутыл
Наименование и юридический адрес заказчика ПАО «Татнефть», 423450, г. Альметьевск ул. Ленина, д.75

Наименование и месторасположение объекта цех № 1, УТНГП, Альметьевск 10

Основание для отбора график производственного контроля, №1323/ ВиСл (140) от 22.01.2020 г.

Цель отбора производственный контроль

Место точки отбора КУСГ, с отбортованной площадки

НД на метод отбора пробы ГОСТ 31861 - 2012

Дата и время отбора пробы 15.06.2020 11³⁰

Дата и время доставки пробы 15.06.2020 12⁰⁰

Сотрудник, отобравший пробы лаборант хим. анализа А.Р. Тютюгина
(должность, ФИО)

Сотрудник объекта, присутствующий при отборе проб машинист к/у Лятыпов Ф.Ф.
(должность, ФИО)

Сопроводительный документ (акт отбора проб) № 55

Сведения о средствах измерения:

Средство измерения		Свидетельство о поверке	
Наименование	Инвентарный номер, год ввода в эксплуатацию	номер	действителен до
Анализатор жидкости Seven Compact S210	910600039396, 2019 г.	МТ-Г-91212	06.10.2020 г.
Весы лабораторные, модель HR-250 AZG	348961, 2016 г.	6003895	11.05.2021 г.

Нормативный документ, устанавливающий требования _____

Условия транспортировки автотранспорт

Условия хранения _____

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!
Стр.1 из 1

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата


Результаты исследований/измерений

САНИТАРНО-ХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ)					
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты Исследований $X \pm \Delta$, n P=0,95	Величина допустимого уровня	Единицы измерения	НД на методы исследований
1	2	3	4	5	6
1	Взвешенные вещества	14,8 ± 3,0 n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
2	Нефтепродукты	0,144 ± 0,050 n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Ф.И.О., должность лица, ответственного за проведение исследований

лаборант хим. анализа (должность) Л.П. Манина (Ф.И.О.)  (подпись)

Ф.И.О., должность лица, ответственного за результаты исследований

инженер (должность) Г.М. Муртазина (Ф.И.О.)  (подпись)

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
 Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!
 Протокол от 16 06 2020 г. № 1245 Стр.2 из 2

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Я
(справочное)

Письмо №1262/81-26-ПОрг (140) от 18.07.19 о фактических объемах стоков
Управления «Татнефтегазпереработка» в 2018 г.

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
им. В.Д. Шашина



В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» АЖ

УПРАВЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА»

«ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА»
ИДАРӘСЕ

Альметьевск-10,
Республика Татарстан, 423460

Әлмәт шәһәре-10,
Татарстан Республикасы, 423460

Телефоны: (8553)31-38-02, 31-38-63; факсы: (8553)313-780, 313-663; E-mail tngp@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р/с 40702810400090001890 в Филиале «Приволжский» ПАО Банка ЗЕНИТ
к/с 30101810200000000702, БИК 049205702

« _____ » _____ 2019г. № _____

На № _____ от _____

Главному инженеру проекта
ГУП «Башгипронефтехим»
Н.В. Сибгаговой

Уважаемая Надежда Викторовна!

В ответ на Ваш № 22-3869э от 11.07.2019 сообщаем, что фактические объемы стоков в 2018 г. составили:

- промышленные стоки – 140,2 тыс.м³/год (16 м³/ч);
- условно-чистые стоки – 192,7 тыс.м³/год (22 м³/ч);
- поверхностные стоки – 28,1 тыс.м³/год (3,2 м³/ч);
- хозяйственные стоки – 37,154 тыс.м³ (4,3 м³/ч).

Приложением направляем договор на водоснабжение и водоотведение, технологический регламент очистных сооружений.

В дополнение сообщаем что управление «Татнефтегазпереработка» согласовывает прием сточных вод в систему промливневой канализации в период строительства с максимальным содержанием взвешенных веществ 2000 мг/л и нефтепродуктов 70 мг/л.

Главный инженер – первый
заместитель начальника управления

Р.Г. Гарифуллин

Документ создан в электронной форме. № 1262/81-26-ПОрг(140) от 18.07.2019. Исполнитель: Тамаков И.В.
Страница 1 из 177. Страница создана: 18.07.2019 14:52



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
135

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 1
(справочное)

План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов Управления «Татнефтегазпереработка» на 2019 год



*План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов
управления «Татнефтегазпереработка» на 2019 год*

Цех	Наименование	Номер источника	Выбрасываемое вещество	Наименование	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ(ВСВ)		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
						г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
01-Миннибаевский ГПЗ									
1	Цех № 1 / Компрессорная отбензиненного газа Компрессор 10ГКН(М)	0005	0301	Азота диоксид	1 раз в квартал	8,3872	2621,00	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	1,53344	479,20		определяется ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	1 раз в год	0,311168	97,24		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	4,32	1350,00		определяется ПСЛ
2	Цех № 2 / ГФУ-2. Печь ПБ-22 № 105.	0011	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,898525992	57,169	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,146010474	9,290		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	2,1702216	138,081		определяется ПСЛ
3	Цех № 2 / ГФУ-2. Печь ПБ-22 № 104.	0012	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,898525992	57,169	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,146010474	9,290		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	2,1702216	138,081		определяется ПСЛ
4	Цех № 2 / ГФУ-300. Печь ПБ-22 № 601/4. летний режим	0015	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,898525992	71,997	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ

05753448-П5216/УТНГПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 1

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

5	Цех № 2 / ГФУ-2.Печь ПБ-22 № 106	0016	0304	Азота оксид	1 раз в год	0,146010474	11,700	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	2,1702216	173,896		определяется ПСЛ
6	Цех № 2 / УООГ. Печь ПБ-0,74.	0017	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,898525992	57,169	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,146010474	9,290		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	2,1702216	138,081		определяется ПСЛ
7	Цех № 1 / УУКГ. Печь дожига кислых газов.	0025	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,061434685	36,352	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,009983136	5,907		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,148384	87,801		определяется ПСЛ
			0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,5663628	1048,820		определяется ПСЛ
8	Цех № 1 / УУКГ. Печь ПБ-0,74	0026	0304	Азота оксид	1 раз в год	0,0920322	170,430	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	1 раз в год	27,3527172	50653,180		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	1,300725	2408,750		определяется ПСЛ
			0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,3635408	352,952		определяется ПСЛ
9	Цех № 7. РМУ / Кузница	0060	0304	Азота оксид	1 раз в год	0,05907538	57,355	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	1 раз в год	0,00858408	8,334		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,9274	900,388		определяется ПСЛ
10	Цех № 7. РМУ / Медницкая	0062	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,00202234	2,062	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет	0,00032863	0,335		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет	0,010523222	10,727		определяется ПСЛ
			0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,00281421	6,987	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет	0,000457309	1,135		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет	0,000875043	2,172		определяется ПСЛ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 1

11	Цех № 12. Производственная база / Сварочный пост	0077	0301	Азота диоксид	1 раз в 5 лет	0,0002091	4,279	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет	3,39788E-05	0,695		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет	0,001287514	26,346		определяется ПСЛ
12	Цех № 2 / ГФУ-300. Печь ПБ-22 № 601/4. зимний режим	0084	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,898525992	88,700	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,146010474	14,414		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	2,1702216	214,237		определяется ПСЛ
13	Цех № 7. РМУ / Термический участок. Электропечи, масляная ванна	0090	0330	Ангидрид сернистый	1 раз в год	0,005836111	8,262	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет	0,020355556	28,816		определяется ПСЛ
14	Цех № 7. РСУ / Столярка. Деревообрабатывающие станки.	0105	2936	Пыль древесная	1 раз в квартал	3,310883333	308,310	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
15	Цех № 2 / Сварочный пост	0712	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,014499444	8,285	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет	0,00235616	1,346		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет	0,01918125	10,961		определяется ПСЛ
02-Миннибаевская УСО (Альметьевский район)									
16	Цех №1 / УСО-60 - Участок получения серы. Печь дожига И-413	0133	0301	Азота диоксид	2 раза в год	0,025956813	34,154	ПСЛ ЦНИПР	определяет ся ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет	0,004217982	5,550		определяет ся ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	2 раза в год	3,964072	5215,884		определяет ся ПСЛ
			0333	Сероводород	2 раза в год	0,426702	561,450		определяет ся ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет	0,064918	85,418		определяет ся ПСЛ
17	Цех №1 / УСО-60 - Наружная установка. Печь Т-702	0134	0301	Азота диоксид	2 раза в год	0,111243485	215,171	ПСЛ ЦНИПР	определяет ся ПСЛ
			0304	Азота оксид	2 раза в год	0,018077066	34,965		определяет

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 1

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

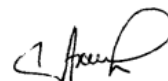
				0330	Ангидрид сернистый	2 раза в год	0,01626482	31,460		ся ПСЛ
				0337	Углерода оксид	2 раза в год	0,2805385	542,628		определяет ся ПСЛ
18	Цех №1 / УСО-60 - Наружная установка. Печь подогрева И-308	0136	0301	Азота диоксид	2 раза в год	0,107535369	632,561		ПСЛ ЦНИПР	определяет ся ПСЛ
			0304	Азота оксид	2 раза в год	0,017474497	102,791			определяет ся ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	2 раза в год	0,4346628	2556,840			определяет ся ПСЛ
			0337	Углерода оксид	2 раза в год	1,9322625	11366,250			определяет ся ПСЛ
19	Цех №1 / УСО-100 - Наружная установка. Печь И-215/1	0141	0301	Азота диоксид	2 раза в год	2,042826192	309,989		ПСЛ ЦНИПР	определяет ся ПСЛ
			0304	Азота оксид	2 раза в год	0,331959256	50,373			определяет ся ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	1 раз в 5 лет	1,04528E-05	0,002			определяет ся ПСЛ
			0337	Углерода оксид	2 раза в год	0,2388875	36,250			определяет ся ПСЛ
20	Цех №1 / УСО-60 - Участок получения серы. Печь дожига Р-405N.	0146	0301	Азота диоксид	2 раза в год	0,0921984	360,150		ПСЛ ЦНИПР	определяет ся ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет	0,01498224	58,524			определяет ся ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	2 раза в год	21,27350848	83099,643			определяет ся ПСЛ
			0337	Углерода оксид	2 раза в год	2,46048	9611,250			определяет ся ПСЛ
21	Цех №1 / УСО-100 - Наружная установка. Печь П-301/1.	0148	0301	Азота диоксид	2 раза в год	0,033373045	148,325		ПСЛ ЦНИПР	определяет ся ПСЛ
			0304	Азота оксид	2 раза в год	0,00542312	24,103			определяет ся ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	1 раз в 5 лет	6,8056E-06	0,030			определяет ся ПСЛ
			0337	Углерода оксид	2 раза в год	0,0839297	373,021			определяет ся ПСЛ
03-Бавлинский газовый цех (Бавлинский район)										
22	БУСО / Участок сероочистки.	0401	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,055464394	396,174		ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения 1

23	Подогреватель П-101.	0406	0330	Ангидрид сернистый	1 раз в 5 лет	0,001922202	13,730	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,143263008	1023,307		определяется ПСЛ
			0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,155740879	129,784		определяется ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	1 раз в год	4,10592	3421,600		определяется ПСЛ
0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,389508	324,590	определяется ПСЛ				
04-ЦНИПР (Альметьевский район)									
24	ЦНИПР / Топочная	0121	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,003739271	23,666	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,000607632	3,846		определяется ПСЛ
			0330	Ангидрид сернистый	1 раз в 5 лет	0,000412464	2,611		определяется ПСЛ
			0337	Углерода оксид	1 раз в год	0,0129532	81,982		определяется ПСЛ
05-Санаторий "Ромашкино"									
25	Вспомогательное производство / Сварочный пост	0198	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,007014933	2,090	ПСЛ ЦНИПР	определяется ПСЛ
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,001139927	0,340		определяется ПСЛ
				Железа оксид (в пересчете на железо)	1 раз в год	0,016725111	4,984		определяется ПСЛ
			0,337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет	0,011502444	3,427		определяется ПСЛ

Начальник ТСБК и ОП



А.М. Ахметзянов

Исп. Сергеева Ю.В.
Тел.8(8553)313-762

05753448-ПС216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.
Колуч.
Лист
№ док.
Подп.
Дата

Приложение 2 (справочное)

План-график проведения лабораторных исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ объектов и населенных пунктов, находящихся в зоне влияния выбросов Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» на 2019 год

СОГЛАСОВАНО
Начальник ТЭ УФНС защиты прав потребителей и благополучия по РТ (Татарстан) в Альметьевском, Заинском, Лениногорском, Сармановском районах

И.В. Хайруллина
" " 2018 год



УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер - первый заместитель
начальника управления "Татнефтегазпереработка"
Р.Г. Гарифуллин
" " 2018 год

**План-график
проведения производственных лабораторных исследований
атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны
объектов и населенных пунктов, находящихся в зоне влияния выбросов управления "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть" на 2019 год**

№	Точка отбора пробы на границе СЗЗ (ориентир на местности)	Источник загрязнения/площадка по проекту нормативов ПДВ	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Доля ПДК на границе СЗЗ (с учётом фоновых концентраций)	Класс опасности вещества/ К (канцероген)	Периодичность (кратность) отбора проб	Всего исследований в год	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	На расстоянии 1000 метров от ограждения площадки Миннебаевской установки сероочистки	Площадка Миннебаевской установки сероочистки 54.766300 52.241251	0330	Сернистый ангидрид	0,357	III	1 раз в месяц	12	
			0333	Сероводород	0,675	II	1 раз в месяц	12	
			1133	Углерода оксид	0,497	II	1 раз в месяц	12	
			0301	Диоксид азота	0,34	III	1 раз в месяц	12	
			6204	Суммация NO ₂ + SO ₂	0,565	-	1 раз в месяц	12	
			6043	Суммация SO ₂ + H ₂ S	0,87	-	1 раз в месяц	12	
2	На расстоянии 1000 м. от ограждения площадки Миннебаевской установки сероочистки (фон)	Внешние источники, для определения фона 54.766300 52.241251	0330	Сернистый ангидрид	0,357	III	1 раз в месяц	12	
			0333	Сероводород	0,675	II	1 раз в месяц	12	
			0337	Углерода оксид	0,497	II	1 раз в месяц	12	
			0301	Диоксид азота	0,34	III	1 раз в месяц	12	
			6204	Суммация NO ₂ + SO ₂	0,565	-	1 раз в месяц	12	
			6043	Суммация SO ₂ + H ₂ S	0,87	-	1 раз в месяц	12	
3	На расстоянии 50 м. от периметрального ограждения площадки ЦНИПР, вдоль забора по ул. Маяковского.	Площадка ЦНИПР 54.889520 52.308573	0616	Ксилол	0,712	III	1 раз в 2 месяца	12	
			1210	Бутилацетат	0,417	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			1042	Спирт n-бутиловый	0,626	III	1 раз в 2 месяца	12	
			0621	Голузол	0,313	III	1 раз в 3 месяца	4	
			2752	Уайт-спирит	0,142	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			2752	Уайт-спирит	0,036	IV	1 раз в 4 месяца	3	
	Саниторий "Романкино", 50 метров	Площадка санатория "Романкино"	0301	Диоксид азота	0,054	III	1 раз в месяц	12	
			1210	Бутилацетат	0,161	IV	1 раз в 4 месяца	3	

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист	141
------	-----

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	от периметрального ограждения.	55.145290 52.337770	0616	Ксилол	0,901	III	1 раз в 2 месяца	12	
			1042	Спирт n-бутиловый	0,511	III	1 раз в 2 месяца	12	
			0621	Толуол	0,134	III	1 раз в 3 месяца	4	
5	На расстоянии 200 метров от периметрального ограждения завода с наветренной стороны (фон). СЗЗ 1000 м.	Внешние источники, для определения фона 54.836339 52.432369	0123	железа оксид (в пересчете на железо) *	0,016	III	1 раз в 3 месяца	4	
			0304	Азота оксид	0,108	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			0333	Сероводород	0,699	II	1 раз в месяц	12	
			0328	Сажа *	0,127	III	1 раз в 3 месяца	4	
			0337	Углерода оксид	0,498	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			0301	Диоксид азота	0,941	III	1 раз в месяц	12	
			0330	Сернистый ангидрид	0,562	III	1 раз в месяц	12	
			2754	Углеводороды предельные C12- C19 *	0,095	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			2930	Пыль абразивная (корунд белый, Монокорунд)*	0,025	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			2936	Пыль древесная	0,288	IV	2 раз в 4 месяца	3	
			0342	Фтористые соединения газообразные(Фтористый водород) *	0,027	II	1 раз в месяц	12	
			2936	Пыль древесная	0,288	IV	2 раз в 4 месяца	3	
0342	Фтористые соединения газообразные(Фтористый водород) *	0,027	II	1 раз в месяц	12				
6	На расстоянии 1000 метров от периметрального ограждения завода с подветренной стороны (в районе п. Аварийный и.п. Н.Мактама). СЗЗ	Площадка газоперерабатывающей о завода 54.836339	0123	железа оксид (в пересчете на железо) *	0,016	III	1 раз в 3 месяца	4	
			0304	Азота оксид	0,108	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			0333	Сероводород	0,699	II	1 раз в месяц	12	
			0328	Сажа*	0,127	III	1 раз в 3 месяца	4	
			0337	Углерода оксид	0,498	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			0301	Диоксид азота	0,941	III	1 раз в месяц	12	
			0330	Сернистый ангидрид	0,562	III	1 раз в месяц	12	
			2754	Углеводороды предельные C12- C19 *	0,095	IV	1 раз в 4 месяца	3	
			2930	Пыль абразивная (корунд белый, Монокорунд)*	0,025	IV	1 раз в 4 месяца	3	

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	
05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС	
Лист	142

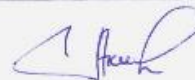
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	1000 м.	52.432369	2936	Пыль древесная	0,288	IV	2 раз в 4 месяца	3	
			0342	Фтористые соединения газообразные(Фтористый водород) без фона	0,027	II	1 раз в месяц	12	
			6204	Суммация NO ₂ + SO ₂	0,976	-	1 раз в месяц	12	
			6041	Суммация SO ₂ + H ₂ SO ₄ *	0,557	-	1 раз в месяц	12	
			6034	Суммация SO ₂ + Ph	0,557	-	1 раз в месяц	12	
			6205	Суммация SO ₂ + HF*	0,552	-	1 раз в месяц	12	
			6043	Суммация SO ₂ + H ₂ S	0,936	-	1 раз в месяц	12	
			6053	Суммация SO ₂ + H ₂ S	0,03	-	1 раз в месяц	12	

* без учета фона

Начальник ТСБК и ОП



А.М. Ахметзянов

инп. Сергеева
313-762
obk_tnsp@tatneft.ru

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист	144
------	-----

Приложение 3
(справочное)

Протоколы КХА исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ за 2018 г.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАТНЕФТЬ" им. В.Д. Шашина
УПРАВЛЕНИЕ "ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА"

Промышленно – санитарная лаборатория

Аккредитована в качестве Испытательной лаборатории (центра)

Федеральной службой по аккредитации

Внесена в реестр аккредитованных лиц под № RA.RU.512034 от 31.07.2015 г.

423460, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Индустриальная ,18

Тел. 31-86-61, 37-17-68, 31-86-60

в 1 экз.

на 3 страницах
страница № 1

**ПРОТОКОЛ КХА № 73 от 6 февраля 2018 г.
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.**

Цель отбора: Плановые замеры. Санитарно-защитные зоны УТНПТ

Условия доставки: автотранспорт **Хранение:** нет **Методы консервации:** нет

Дата и номер заявки : от 12.12.2017 г.№ 2976-Порг(140) **№ наряд-задания :** 9,10,12

СИ, применяемые при отборе и проведении анализов, сведения о госповерке:

Метеокомплекс Vantag Pro 2 № A90324A047, свидетельство № 1679 до 15.06.2018 г.; газоанализатор SO2/H2S M101E №1296, свидетельство №183975 до 13.07.2018 г.; газоанализатор NO/NO2/NOx/NH3 M200E №209 с конвертером NH3 M201E №813, свидетельство №183974 до 13.07.2018 г; Хроматограф газовый Хроматэк Кристалл 5000.1 № 051536 свидетельство № 6700501 до 03.02.2018 г.; КФК 3-01 № 0300524, свидетельство № 6706145 до 01.06.2019 г; Хроматограф Кристаллюк 4000M №1849 свидетельство № 6708410 до 18.07.18 г.; Электроаспиратор ПУ-4Э № 6697,свидетельство № 5741097 до 16.07.2018г.

Наименование НТД, устанавливающей нормы на определяемые показатели:

ГН 2.1.6.1338-03; ГН 2.1.6.2309-07; Дополнение № 2 к ГН 2.1.6.13.1338-03 (ГН 2.1.6.1983-05); Дополнение № 4 к ГН 2.1.6.13.1338-03 (ГН 2.1.6.2326-08); Изменение № 11 в ГН 2.1.6.1338-03; Изменение № 146 в ГН 2.1.6.1338-03;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

в 1 экз.

на 3 страницах
страница № 2

Продолжение протокола № 73
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
1.	СЗЗ МГПЗ на расстоянии 200 м от периметрального ограждения завода с наветренной стороны (фон)	19.01.18 г. 08-30	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,006 ± 0,0015	-11	73	2,5 ю/в	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации анализаторов моделей М 200 Е (№ 50501-12) по Госреестру РД 52.04.186-89
			Диоксид серы	0,5	< 0,010				
			Диоксид азота	0,2	0,093 ± 0,019				
			Фтористый водород	0,02	< 0,002				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	< 1,6				
			SO2 + Фтористый водород	≤ 1,6	< 1,6				
2.	СЗЗ МГПЗ на расстоянии 1000 м от периметрального ограждения завода с подветренной стороны, в районе поселка «Аварийный» н.п. Н.Мактама	19.01.18 г. 08-55	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 ± 0,001	-11	74	штиль	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации анализаторов моделей М 200 Е (№ 50501-12) по Госреестру РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89
			Диоксид серы	0,5	< 0,010				
			Диоксид азота	0,2	0,081 ± 0,016				
			Свинец	0,001	< 0,00024				
			Фтористый водород	0,02	< 0,002				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	< 1,6				
			SO2 + Pb	≤ 1,0	< 1,0				
SO2 + Фтористый водород	≤ 1,6	< 1,6							
3.	На расстоянии 1000 м от ограждения площадки Миннебаевской установки серочистки (фон)	24.01.18 г. 10-20	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 ± 0,001	-12	52	10,0 ю/в	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			Диоксид серы	0,5	< 0,010				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №


Продолжение приложения 3

в 1 экз.

на 3 страницах
страница № 3

Продолжение протокола № 73
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
4.	На расстоянии 1000 м от ограждения площадки Миннебаевской установки сероочистки	24.01.18 г. 09-50	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,005 ± 0,0013	-16	59	8,0 ю/в	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			Диоксид серы	0,5	< 0,010				Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			Диоксид азота	0,2	0,048 ± 0,010				Руководство по эксплуатации анализаторов моделей М 200 Е (№ 50501-12) по Госреестру
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	< 1,6				
5.	БУСО На расстоянии 1000м от ограждения площадки Бавлинской установки сероочистки (с подветренной стороны)	22.01.18 г. 13-10	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,003 ± 0,0008	-7	72	5,5 ю/в	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			Диоксид серы	0,5	< 0,010				Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			Диоксид азота	0,2	0,035 ± 0,007				Руководство по эксплуатации анализаторов моделей М 200 Е (№ 50501-12) по Госреестру
			Фтористый водород	0,02	< 0,002				РД 52.04.186-89
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	< 1,6				
			SO2 + Фтористый водород	≤ 1,6	< 1,6				
6.	На расстоянии 1000м от ограждения площадки Бавлинской установки сероочистки (фон)	22.01.18 г. 12-40	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,002 ± 0,0005	-7	71	4,0 ю/в	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			Диоксид серы	0,5	< 0,010				Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				

Ответственные за оформление протокола: лаборант хим.анализа  Н.Н.Мордвицева

Инженер-химик  Е.Д. Богодвид

Протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без разрешения ПСЛ УТНГП

05753448-ПС216/УТНГПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАТНЕФТЬ" им. В.Д. Шашина
УПРАВЛЕНИЕ "ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА"

Промышленно – санитарная лаборатория
Аттестат аккредитации № RA.RU.512034

423460, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, 18
Тел. 31-86-61, 37-17-68

в 2 экз.
экз. 1

на 4 страницах
страница № 1

ПРОТОКОЛ КХА № 728 от 02.07.2018 г.
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

Цель отбора: Плановые замеры. Санитарно-защитные зоны УТНГП

Условия доставки: автотранспорт **Хранение:** нет **Методы консервации:** нет
Дата и номер заявки : от 12.12.2017 г. № 2976-Порг(14С **№ наряд-задания :** 114,121,123,136

СИ, применяемые при отборе и проведении анализов, сведения о госповерке:

- Анемометр АСО-3, свидетельство №5707277 до 10.08.2018г.
- Психрометр аспирационный МВ-4 М, свидетельство №5740998 до 16.07.2018г.
- Хроматограф газовый Хроматэк Кристалл 5000.1 № 051536 свидетельство № 6800565 до 01.02.2019 г.;
- Хроматограф Кристаллюкс 4000М №1849 свидетельство № 6708410 до 18.07.18 г.;
- КФК 3-01 № 0300524, свидетельство № 6706145 до 01.06.2019 г.;
- Электроаспиратор ПУ-4Э № 6697, свидетельство № 5741097 до 16.07.2018г.

Наименование НТД, устанавливающей нормы на определяемые показатели:

ГН 2.1.6.2309-07; ГН 2.1.6.3492-17; ГН 2.1.6.13.2326-08

Наименование НТД на отбор проб РД 52.04.186-89, раздел 4

05753448-П5216/УТНГПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

в 2 экз.
экз. 1

на 4 страницах
страница № 2

Продолжение протокола №728
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
1.	СЗЗ МГПЗ на расстоянии 200 м от периметрального ограждения завода с навет-ренной стороны (фон)	05.06.18г 15-15	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 ± 0,0008	23	51	4,0 ю/з	ФР 1.31.2006.02351 РД52.04.794-2014(взамен РД 52.04.186-89 п.5.2.7.1) РД 52.04.186-89 п 5.2.1.4 РД 52.04.186-89
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				
			Диоксид азота	0,2	0,047 ± 0,012				
			Фтористый водород	0,02	< 0,002 < 0,002				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	< 1,6				
			SO2 + Фтористый водород	≤ 1,6	< 1,6				
2.	СЗЗ МГПЗ на расстоянии 1000 м от периметрального ограждения завода с подвет-ренной стороны, в районе поселка «Аварийный» н.п. Н.Мактама	05.06.18г 14-40	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 ± 0,0008	24	47	3,4 ю/з	ФР 1.31.2006.02351 РД52.04.794-2014(взамен РД 52.04.186-89 п.5.2.7.1) РД 52.04.186-89 п 5.2.1.4 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.831-2015 (взамен РД 52.04.186-89п 5.3.8) РД 52.04.186-89
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				
			Диоксид азота	0,2	0,058 ± 0,015 < 0,00024 < 0,00024				
			Свинец	0,001	< 0,00024 < 0,00024				
			Фтористый водород	0,02	< 0,002 < 0,002				
			Сажа	0,15	< 0,030 < 0,030				
			Этилмеркаптан	0,00005	< 0,000027				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	< 1,6				
			SO2 + Pb	≤ 1,0	< 1,0				
3.	На расстоянии 1000 м от ограждения площадки Миннебаевской установки сероочистки (фон)	26.06.18г. 13-15	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 + 0,0008	31	49	штиль	ФР 1.31.2006.02351 РД52.04.794-2014(взамен РД 52.04.186-89 п.5.2.7.1)
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

в 2 экз.
экз. 1

на 4 страницах
страница № 3

Продолжение протокола № 728
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м ³)	Результат анализа (мг/м ³)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (°C)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
4.	На расстоянии 1000 м от ограждения площадки Миннебаевской установки сероочистки	26.06.18г. 12-40	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 ± 0,0008	30	38	0,5-1,0 с.	ФР 1.31.2006.02351 РД52.04.794-2014(взамен РД 52.04.186-89 п.5.2.7.1) РД52.04.186-89 п 5.2.1.4 МУК 4.1.613-96
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				
			Диоксид азота	0,2	0,063± 0,016				
			Диэтиленгликоль	0,2	< 0,4				
			SO ₂ + H ₂ S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO ₂ + SO ₂	≤ 1,6	< 1,6				
5.	БУСО На расстоянии 1000м от ограждения площадки Бавлинской установки сероочистки (с подветренной стороны)	05.06.18г. 11-00	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004± 0,0008	25	41	5,0 юж.	ФР 1.31.2006.02351 РД52.04.794-2014(взамен РД 52.04.186-89 п.5.2.7.1) РД52.04.186-89 п 5.2.1.4 РД 52.04.186-89
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				
			Диоксид азота	0,2	0,046 ± 0,012				
			Фтористый водород	0,02	< 0,002				
			SO ₂ + H ₂ S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO ₂ + SO ₂	≤ 1,6	< 1,6				
6.	На расстоянии 1000м от ограждения площадки Бавлинской установки сероочистки (фон)	05.06.18г. 11-25	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 ± 0,0008	25	43	5,0-6,0 юж.	ФР 1.31.2006.02351 РД52.04.794-2014(взамен РД 52.04.186-89 п.5.2.7.1)
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				
			SO ₂ + H ₂ S	≤ 1,0	< 1,0				
7.	СЗЗ ЦНИИП 50 м. от периметрального ограждения площадки ЦНИИП ,вдоль забора по ул. Маяковского	13.06.18г. 10-15	Уайт-спирит	1,0	< 0,50 < 0,50	23	46	2,5 ю/з	ФР.1.31.2008.05260 ПНДФ 13.1:2:3.25-99 ФР.1.31.2008.04263 ФР.1.31.2008.04262
			Ксилол	0,2	< 0,20 < 0,20				
			Спирт n-бутиловый	0,1	< 0,05 < 0,05				
			Бутилацетат	0,1	< 0,02 < 0,02				

05753448-ПС216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Изм.	
Колуч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №


Продолжение приложения 3

в 2 экз.
экз. 1

на 4 страницах
страница № 4

Продолжение протокола № 728
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
8	СЗЗ с/п "Ромашкино" 50 м. от здания котельной	09.06.18 г. 11-05	Углерод оксид	5,0	< 2,0	13	79	3,0 з.	ПНДФ 13.1:2:3.27-99
			Уайт-спирит	1,0	< 0,50 < 0,50				ФР.1.31.2008.05260
			Ксилол	0,2	< 0,20 < 0,20				ПНДФ 13.1:2:3.25-99
			Спирт п-бутиловый	0,1	< 0,05 < 0,05				ФР.1.31.2008.04263
			Бутилацетат	0,1	< 0,02 < 0,02				ФР.1.31.2008.04262

Ответственные за оформление протокола: лаборант хим.анализа  Н.Н.Мордвицева

Инженер-химик  Е.Д. Богодвид

Протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без разрешения ПСЛ УТНГП

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАТНЕФТЬ" им. В.Д. Шашина
УПРАВЛЕНИЕ "ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА"

Промышленно – санитарная лаборатория
Аттестат аккредитации № RA.RU.512034

423460, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, 18
Тел. 31-86-61, 37-17-68

в 2 экз.
экз. 1

на 5 страницах
страница № 1

ПРОТОКОЛ КХА № 1793 от 29.12.2018 г.
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

Цель отбора: Плановые замеры. Санитарно-защитные зоны УТНП

Условия доставки: автотранспорт

Хранение: нет

Методы консервации: нет

Дата и номер заявки : от 12.12.2017 г. № 2976-Порр(14С **№ наряд-задания :** 279,281,291,294

СИ, применяемые при отборе и проведении анализов, сведения о госповерке:

Метеокомплекс Vantag Pro 2 № A90324A047, свидетельство № 991 до 04.06.2019 г.;

Газоанализатор СО К-100 №397-4-09, свидетельство № 277843 до 13.06.2019 г.;

Газоанализатор SO2/H2S M101E №1296, свидетельство №277841 до 13.06.2019 г.;

Газоанализатор NO/NO2/Nox/NH3 M200E №209 с конвертером NH3 M201E №813, свидетельство №277840 до 13.06.2019 г.;

Хроматограф газовый Хроматэк Кристалл 5000.1 № 051536 свидетельство № 6800565 до 01.02.2019 г.;

КФК 3-01 № 0300524, свидетельство № 6706145 до 01.06.2019 г.;

Электроаспиратор ПУ-4Э № 6696, свидетельство № 5828609 до 07.06.2019г.

Психрометр аспирационный МВ-4 М-2М № 92, свидетельство №263076/122334-2018 до 22.08.2019г.

Анемометр индукционный АРИ-49 № 3638, свидетельство №243327 до 27.06.2019г

Наименование НТД, устанавливающей нормы на определяемые показатели:

ГН 2.1.6.2309-07; ГН 2.1.6.3492-17; ГН 2.1.6.13.2326-08

Наименование НТД на отбор проб РД 52.04.186-89, раздел 4

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

в 2 экз.
экз. 1

на 5 страницах
страница № 2

Продолжение протокола № 1793
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
1.	СЗЗ МГПЗ на расстоянии 200 м от периметрального ограждения завода с наветренной стороны (фон)	28.12.18г. 13-00	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,006 ± 0,0015	-5	83	1,0 вост.	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации анализаторов моделей М 200 Е (№ 50501-12) по Госреестру ИРМБ.413416.100 Руководство по эксплуатации на электрохимический газоанализатор К-100(№21075-06 по Госреестру) РД 52.04.186-89
			Диоксид серы	0,5	0,015 ± 0,004				
			Диоксид азота	0,2	0,083 ± 0,017				
			Углерод оксид	5,0	0,40 ± 0,08				
			Фтористый водород	0,02	< 0,002				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	0,78				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	0,445				
			SO2 + Фтористый водород	≤ 1,6	< 1,6				
2.	На расстоянии 1000 м от ограждения площадки Миннебаевской установки сероочистки	21.12.18г. 12-10	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,005 ± 0,0013	-13	79	3,5 ю/з	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации анализаторов моделей М 200 Е (№ 50501-12) по Госреестру МУК 4.1.613-96
			Диоксид серы	0,5	0,023 ± 0,006				
			Диоксид азота	0,2	0,034 ± 0,007				
			Диэтиленгликоль	0,2	< 0,4				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	0,671				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	0,216				

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

в 2 экз.
экз. 1

на 5 страницах
страница № 3

Продолжение протокола № 1793
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
3.	СЗЗ МГПЗ на расстоянии 1000 м от периметрального ограждения завода с подветренной стороны, в районе поселка «Аварийный» н.п. Н.Мактама	28.12.18г. 11-50	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,005 ± 0,0013	-4	83	штиль	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации анализаторов моделей М 200 Е (№ 50501-12) по Госреестру РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ФР 1.31.2008.05254 ФР.1.31.2008.05253 РД 52.04.186-89 РД 52.04.831-2015 (взамен РД 52.04.186-89и 5.3.8)
			Диоксид серы	0,5	0,026 ± 0,007				
			Диоксид азота	0,2	0,081 ± 0,016				
			Свинец	0,001	< 0,00024 < 0,00024				
			Фтористый водород	0,02	< 0,002 < 0,002				
			Алюминий оксид	0,01	< 5,0 мкг/м ³ < 5,0 мкг/м ³				
			Углеводороды С12 – С19	1,0	< 0,5 < 0,5				
			Этилмеркаптан	0,00005	<0,000027				
			Сажа	0,15	< 0,030 < 0,030				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	0,677				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	0,457				
			SO2 + Рb	≤ 1,0	< 1,0				
SO2 + Фтористый водород	≤ 1,6	< 1,6							
4.	На расстоянии 1000 м от ограждения площадки Миннебаевской установки серочистки (фон)	21.12.18г. 12-40	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,006 ± 0,0015	-13	81	2,0 зап.	Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру) Руководство по эксплуатации на УФ-флуоресцентный анализаторов H2S моделей М 101 Е (№-50500-12 по Госреестру)
			Диоксид серы	0,5	0,037 ± 0,009				
			SO2 + H2S	≤ 1,0	0,824				

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 3

в 2 экз.
экз. 1

на 5 страницах
страница № 4

Продолжение протокола № 1793
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
5.	БУСО На расстоянии 1000м от ограждения площадки Бавлинской установки сероочистки (с подветренной стороны)	13.12.18г. 10-55	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 ± 0,0008	-3	86	2,0 ю/в	ФР 1.31.2006.02351
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				РД 52.04.794-2014(взамен РД.52.04.186-89 п 5.2.7.1)
			Диоксид азота	0,2	0,048 ± 0,012				РД.52.04.186-89 п 5.2.1.4
			Фтористый водород	0,02	< 0,002 < 0,002				РД 52.04.186-89 п.5.2.3.2.
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
			NO2 + SO2	≤ 1,6	< 1,6				
			SO2 + Фтористый водород	≤ 1,6	< 1,6				
6.	На расстоянии 1000м от ограждения площадки Бавлинской установки сероочистки (фон)	13.12.18г. 11-20	Дигидросульфид (сероводород)	0,008	0,004 + 0,0008	-2	83	2,0 ю/в	ФР 1.31.2006.02351
			Диоксид серы	0,5	< 0,030				РД 52.04.794-2014(взамен РД.52.04.186-89 п 5.2.7.1)
			SO2 + H2S	≤ 1,0	< 1,0				
7.	СЗЗ ЦНИПР 50 м. от периметрального ограждения площадки ЦНИПР ,вдоль забора по ул. Маяковского	12.12.18г. 15-20	Ксилол	0,2	< 0,20	-6	77	1,5 ю/в	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
					< 0,20				
			Спирт n-бутиловый	0,1	< 0,05				ФР.1.31.2008.04263
					< 0,05				

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №


Окончание приложения 3

в 2 экз.
экз. 1

на 5 страницах
страница № 5

Продолжение протокола № 1793
исследования атмосферного воздуха и воздуха СЗЗ.

№ п/п	Населенный пункт, место отбора проб	Дата и время отбора	Наименование определяемого вещества	ПДК, ОБУВ (мг/м3)	Результат анализа (мг/м3)	Метеофакторы			НТД на методику исследования
						Температура (0С)	Влажность (%)	Скорость и направление ветра (м/с)	
8	СЗЗ с/п "Ромашкино" 50 м. от здания котельной	12.12.18г. 10-35	Ксилол	0,2	< 0,20	-6	77	1,0 ю/в	ПНДФ 13.1:2:3.25-99 ФР.1.31.2008.04263
					< 0,20				
			Спирт n-бутиловый	0,1	< 0,05				
					< 0,05				

Ответственные за оформление протокола: лаборант хим.анализа  Н.Н.Мордвицева

Инженер-химик  Е.Д. Богодвид

Протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без разрешения ПСЛ УТНГП

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Приложение 4
(справочное)

План водоохранных мероприятий на 2020 год по Управлению «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»
по договору водопользования № 1221Д/17 от 29.05.2017

СОГЛАСОВАНО
Заместитель министра экологии
и природных ресурсов Республики Татарстан

«» _____ г.

Т.Р. Гильязов

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель начальника
Управления «Татнефтегазпереработка»
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

«» _____ г.

Р.Г. Гарифуллин

ПЛАН
водоохранных мероприятий на 2020 год
по управлению «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»
по договору водопользования № 1221Д/17 от 29.05.2017г.

№ п/п	Наименование мероприятия по этапам исполнения	Сметная стоимость (тыс.руб.)	Источники финансирования				Срок исполнения мероприятия, его этапов год, кв.	Исполнитель (подрядчик)	Наличие договора на выполнение работ (дата, №)	Ответственный за реализацию мероприятия (ФИО, должность)	Ожидаемый эффект
			Федеральный бюджет	Бюджет субъекта РФ	Собственные средства	Другие источники					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Аналитический контроль качества поверхностной воды в месте водозабора из р. Степной Зай (500 м выше/ниже водозабора)	191,1	-	-	191,1	-	1 раз в месяц	Газоаналитическая лаборатория ЦНИПР УТНГП	собственные силы	Начальник ЦНИПР А.Д. Вадигуллин	Контроль состояния водного объекта
2	Учет в установленном порядке забора воды из р. Степной Зай	-	-	-	-	-	ежедневно	Цех № 5 УТНГП	собственные силы	Начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов	Рациональное использование водных ресурсов
3	Содержание в исправном техническом состоянии водозаборных сооружений	-	-	-	-	-	ежедневно	Цех № 5 УТНГП	собственные силы	Начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов	Рациональное использование водных ресурсов

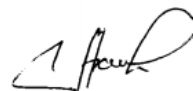
05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Своевременный вывоз отходов производства и потребления с территории	21,3	-	-	21,3	-	2 раза в месяц	Подрядная организация	Определится в результате тендера	Начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов	Предотвращение загрязнения водно-охранной зоны водного объекта
5	Проведение своевременной поверки прибора учета воды, расположенного на месте забора воды из водного объекта	5,0	-	-	5,0	-	IV квартал 2020	Цех № 5 УТНГП	Договор будет заключен в I квартале 2020 года	Начальник ОАПП С.Д. Коптев Начальник цеха №5 Р.Х. Саубанов	Рациональное использование водных ресурсов

Начальник технологической службы
по борьбе с коррозией и охране природы



А.М. Ахметзянов

Исполнитель:
Ю.В. Сергеева
8(8553) 313-762
e-mail: obk_tngp@tatneft.ru

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГПТ1-001-0100-ОВОС

Приложение 5 (справочное)

Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной на период действия Договора водопользования № 1221Д/17 до 31.12.2021

СОГЛАСОВАНО
Заместитель руководителя -
начальник Отдела водных ресурсов
по Республике Татарстан
Нижне-Волжского бассейнового водного управления
Отдел
водных ресурсов
по Республике
"Татарстан"
А.Р. Салихов
20 1__ г.



УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер - первый заместитель начальника
управления «Татнефтегазпереработка»
ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина
Р.Г. Гарифуллин
2017 г.



ПРОГРАММА ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной на период действия Договора водопользования №1221Д/17 до 31.12.2021 года

Наименование ПАО "ТАТНЕФТЬ" им. В.Д. Шашина управление "ТАТНЕФТЕГАЗПЕРЕРАБОТКА"
Почтовый адрес 423460 РТ, Альметьевск-10
Организационно-правовая форма публичное акционерное общество
ИНН 164 400 038 38
Бассейновый округ Нижневолжский
Наименование субъекта Российской Федерации Республика Татарстан
Наименование и код географической единицы КАС /ВОЛГА /1804/9/3 10.01.01.015
Водохозяйственный участок и его код КАС /ВОЛГА /1804/9/3 10.01.01.015
Реквизиты документа, в соответствии с которыми установлено право водопользования
Договор водопользования №1221Д/17 от 29.05.2017 г.
Наименование лаборатории (центра), проводившей анализы поверхностных вод
Газоаналитическая лаборатория ЦНИПР УТНГП
Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра) №РА. RU.513484 Срок действия бессрочно

место проведения наблюдений	Периодичность отбора проб	Перечень контролируемых показателей	Организация, осуществляющая ведение наблюдений
1	2	3	4
Гидрохимические и микробиологические наблюдения за качеством поверхностных вод			
Река Степной Зай выше 500 метров места водозабора	1 раз в месяц	Алюминий, Аммоний, АПАВ, БПК, Взвешенные вещества, Железо общее, Нефтепродукты, Нитраты, Нитриты, Сульфаты, Сульфиды, Хлориды	ГАЛ, ЦНИПР, УТНГП
	1 раз в квартал	ОКБ, Колифаги, ТКБ	ГАЛ, ЦНИПР, УТНГП

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения 5

1	2	3	4
Река Степной Зай ниже 500 метров места водозабора	1 раз в месяц	Алюминий, Аммоний, АПАВ, БПК, Взвешенные вещества, Железо общее, Нефтепродукты, Нитраты, Нитриты, Сульфаты, Сульфиды, Хлориды	ГАЛ, ЦНИПР, УТНГП
	1 раз в квартал	ОКБ, Колифаги, ТКБ	ГАЛ, ЦНИПР, УТНГП
Наблюдения за морфометрическими характеристиками водного объекта			
Река Степной Зай	1 раз в год	<i>Перечень контролируемых показателей согласно форме 6.1. Приказа МПР РФ от 6.02.2008 №30</i>	собственные силы ПАО "Татнефть"
Наблюдения за состоянием водоохранной зоны			
Река Степной Зай	1 раз в год	<i>Перечень контролируемых показателей согласно форме 6.2. Приказа МПР РФ от 6.02.2008 №30</i>	собственные силы ПАО "Татнефть"
Сведения о режиме использования водоохранных зон			
Река Степной Зай	1 раз в год	<i>Перечень контролируемых показателей согласно форме 6.3. Приказа МПР РФ от 6.02.2008 №30</i>	собственные силы ПАО "Татнефть"

Ведущий инженер технологического отдела по борьбе с коррозией и охране природы



Вильданова Д.Б.

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение 6
(справочное)

Свидетельство
об актуализации учетных сведений об объекте,
оказывающем негативное воздействие на окружающую среду,
№ CFELUROF от 2018-05-24

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте,
оказывающем негативное воздействие на окружающую среду
№ CFELUROF от 2018-05-24

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

ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина
ОГРН 1021601623702
ИНН 1644003838
Код ОКПО 05753448

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

Управление "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть"
местонахождение объекта: Республика Татарстан, г.Альметьевск
дата ввода объекта в эксплуатацию: 1956-11-25
тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

9	2	-	0	1	1	6	-	0	0	1	9	3	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Окончание приложения 6

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

Получено Разрешение № В.19.16.17.48 от 2018-01-01.

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

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

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



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Управление Росприроднадзора по Республике Татарстан
Серийный номер: 0250DC6D5E21025A92E711C4B4A271071F
Кем выдан: CIT RT CA

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Приложение 7
(справочное)

Протоколы исследования воздуха рабочей зоны за 2019 г.

Публичное Акционерное Общество "Татнефть" имени В.Д. Шашниа
Управление "Татнефтегазпереработка"
Промышленно - санитарная лаборатория

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA. RU. 512034-423460, Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Индустриальных, 18
тел. 31-86-61, 37-17-68

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 1

ПРОТОКОЛ КХА № 309 (наряд-задание № 105)
исследования воздуха рабочей зоны
от 24 мая 2019 г.

Заказчик: УТНПП, 423460, Бузубашинский тракт, д.12.Цех № 2

Цель отбора: производственный контроль

Дата отбора: 15 мая 2019 г.

Условия транспортировки: автотранспорт хранения: ---

СИ, применяемые при отборе проб и выполнении анализов, сведения о госповерке:

Аспиратор ПУ-4Э № 6696, свид. № 5828609 до 07.06.2019 г.;

Испытатель параметров микроклимата Метеоскан-М № 251417, свид.№ № 207/17-12538п до 11.07.2019 г.

Весы электронные GR-202 зав.№ 14210252, свид.№ 6806556 до 03.07.2019 г.

Фотозлектрокалориметр КФК-3-01 зав.№ 0660540, свид.№ 6706143 до 01.06.2019 г.

Хроматограф "Хроматек Кристалл-5000" зав.№ 451103, свид.№6902870 до 07.04.2020 г.

Хроматограф Кристаллэкс - 4000М зав.№ 1849, свид.№6807137 до 09.07.2019 г.

НТД на отбор проб: ГОСТ 12.1.005 - 88(с изменениями №1 ИУС 9-2000), раздел 4

НТД, нормирующие значения определяемых показателей:

ГОСТ 12.1.005 - 88(с изменениями №1 ИУС 9-2000);

Р 2.2.2006-05 "Гигиена труда. Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда"

ГН 2.2.5.3532-18 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны"

(взамен ГН 2.2.5.1313-03 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны")

Должность, ФИО представителя обследуемого объекта, присутствующего при отборе проб воздуха: нач.установки Миннырашев И.И.

г.Альметьевск 2019 г.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНПП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения 7

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 4

Продолжение протокола КХА № 309
исследования воздуха рабочей зоны от 24.05.2019 г.

1	2	4	5	6	7
19	Техническая узла конденсации сепарации сбросных газов Е-7				
	Между Н-5, Н-6	Массовая концентрация	3,743±0,861	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. машиниста	предельных углеводородов	3,736±0,859		
		C ₁ -C ₁₀	3,723±0,856		
20	Наружная установка НТКР 1 этаж				
20.1	Около С1	Массовая концентрация	3,828±0,880	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. оператора	предельных углеводородов	3,822±0,879		
		C ₁ -C ₁₀	3,818±0,878		
20.2	Около С-1п	Массовая концентрация	3,118±0,717	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. оператора	предельных углеводородов	3,114±0,716		
		C ₁ -C ₁₀	3,138±0,722		
20.3	Около К-2	Массовая концентрация	3,416±0,786	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. оператора	предельных углеводородов	3,423±0,787		
		C ₁ -C ₁₀	3,427±0,788		
21	Наружная установка УООГ V оч.	Массовая концентрация	6,924±1,592	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
21.1	Между С-12/1(1п) и С-12/1(1п)	предельных углеводородов	6,859±1,578		
	р.м. оператора	C ₁ -C ₁₀	6,856±1,577		
21.2	Между Е-2, 1п и 1п	Массовая концентрация	6,988±1,607	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. оператора	предельных углеводородов	6,977±1,604		
		C ₁ -C ₁₀	6,974±1,604		
21.3	Между К-2(8) и К-2(9)	Массовая концентрация	7,247±1,667	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. оператора	предельных углеводородов	7,258±1,669		
		C ₁ -C ₁₀	7,259±1,669		
	ГФУ-300				
22	Кабинет нач. установки ГФУ-300	Массовая концентрация	1,443±0,332	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. нач. установки	предельных углеводородов	1,416±0,325		
		C ₁ -C ₁₀	1,465±0,337		
23	Кабинет мастера ГФУ-300	Массовая концентрация	1,912±0,440	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. мастера	предельных углеводородов	1,913±0,440		
		C ₁ -C ₁₀	1,916±0,441		
24	Слесарное помещение ГФУ-300	Массовая концентрация	3,225±0,742	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. слесаря	предельных углеводородов	3,244±0,746		
		C ₁ -C ₁₀	3,231±0,743		
25	ППУ операторного зала	Массовая концентрация	1,662±0,382	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. оператора	предельных углеводородов	1,477±0,339		
		C ₁ -C ₁₀	1,756±0,404		
26	Технологическая насосная ГФУ-300				
26.1	Около насоса №НЦ-601/1	Массовая концентрация	8,027±1,846	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. машиниста	предельных углеводородов	8,074±1,857		
		C ₁ -C ₁₀	8,001±1,840		
26.2	Около насоса №НЦ-603/2	Массовая концентрация	9,168±2,109	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. машиниста	предельных углеводородов	9,168±2,109		
		C ₁ -C ₁₀	9,171±2,109		
26.3	Около насоса №НЦ-607/21	Массовая концентрация	10,249±2,357	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. машиниста	предельных углеводородов	10,242±2,356		
		C ₁ -C ₁₀	10,254±2,358		
26.4	У стола машиниста	Массовая концентрация	7,110±1,635	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. машиниста	предельных углеводородов	7,112±1,636		
		C ₁ -C ₁₀	7,100±1,633		
27	Горячая насосная ГФУ-300				
27.1	У стола машиниста	Массовая концентрация	2,603±0,598	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. машиниста	предельных углеводородов	2,596±0,597		
		C ₁ -C ₁₀	2,584±0,594		
27.2	Между насосами №612/1 и 612/2	Массовая концентрация	5,247±1,207	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. машиниста	предельных углеводородов	5,242±1,206		
		C ₁ -C ₁₀	5,259±1,209		

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
163

Продолжение приложения 7

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 8

Продолжение протокола КХА № 309
исследования воздуха рабочей зоны от 24.05.2019 г.

1	2	4	5	6	7
51	Циркуляционная насосная между насосами р.м.машиниста	Массовая концентрация	10,249±2,357	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
		предельных углеводородов	10,242±2,356		
		C_1-C_{10}	10,254±2,358		
52	Помещение ГРЩ р.м.электрика	Массовая концентрация	9,381±2,158	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
		предельных углеводородов	9,386±2,159		
		C_1-C_{10}	9,383±2,158		
53	ЛСУ турбодетандера у цита ЛСУ р.м.машиниста, оператора	Массовая концентрация	17,662±4,062	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
		предельных углеводородов	17,663±4,062		
		C_1-C_{10}	17,664±4,063		
54	Помещение приточно-вытяжной вентиляции р.м.машиниста, оператора	Массовая концентрация	2,378±0,547	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
		предельных углеводородов	2,375±0,546		
		C_1-C_{10}	2,374±0,546		

Протокол КХА не может быть полностью или частично воспроизведен
без разрешения ПСЛ УТНГП

Ответственный за оформление протокола: лаборант хим. анализа

Шакирова Э.Л.

Ф.И.О.

подпись

Инженер ПСЛ

Туйкина Г.Л.

должность

Ф.И.О.

подпись

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

164

Продолжение приложения 7

Публичное Акционерное Общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина
Управление "Татнефтегазпереработка"
Промышленно - санитарная лаборатория

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA. RU. 512034
423460, Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Индустриальная, 18
тел. 31-86-61, 37-17-68

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 1

ПРОТОКОЛ КХА № 1032 (наряд-задание № 167, 168, 169)

исследования воздуха рабочей зоны

от 28 августа 2019 г.

Заказчик: УТНГП, 423460, Бугульминский тракт, д.12. Цех № 2

Цель отбора: производственный контроль

Дата отбора: 31 июля, 1 августа 2019 г.

Условия транспортировки: автотранспорт **хранения:** ----

СИ, применяемые при отборе проб и выполнении анализов, сведения о госповерке:

Аспиратор ПУ-4Э № 6696, свид. № 5932149 до 13.06.2020 г.;

Измеритель параметров микроклимата Метеоскоп-М № 251417, свид. № 5943696 до 21.07.2021 г.

Весы электронные VIBRA HT 224RCE зав.№ 171986151, свид.№ 6906252 до 04.07.2020 г.

Фотозлектроколориметр КФК-3-01 зав.№0900917, свид.№ 6905151 до 30.05.2021 г.

Хроматограф "Хроматэк Кристалл-5000 " зав.№ 051536, свид.№6900364 до 29.01.2020 г.

Хроматограф Кристаллюкс - 4000М зав.№ 1849, свид.№ 6906526 до 08.07.2020 г.

НТД на отбор проб: ГОСТ 12.1.005 - 88(с изменением №1 ИУС 9-2000), раздел 4

НТД, нормирующие значения определяемых показателей:

ГОСТ 12.1.005 - 88(с изменением №1 ИУС 9-2000);

Р 2.2.2006-05 "Гигиена труда.Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда"

ГН 2.2.5.3532-18 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны"

(взамен ГН 2.2.5.1313-03 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны"

Должность, ФИО представителя обследуемого объекта, присутствующего при отборе проб воздуха: ст.оператор Валиев Р.Р., оператор Морозов И.А., машинист к/у Шаяхметов И.И.

г.Альметьевск 2019 г.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
165

Продолжение приложения 7

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 4

Продолжение протокола КХА № 1032
исследования воздуха рабочей зоны от 28.08.2019 г.

1	2	3	4	5	6	7			
17	Горячая насосная <i>р.м.машиниста технологических насосов</i>	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	1,274±0,293	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99			
			предельных углеводородов	1,268±0,291					
			C ₁ -C ₁₀	1,270±0,292					
			Концентрация аэрозоля (МР)	<2,5			5,0	МУ № 5836-91	
			индустриальных масел	<2,5					
18	Технологическая насосная УНТКР Околососа Н-1 № 12 <i>р.м.машиниста технологических насосов</i>	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	54,930±12,634	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99			
			предельных углеводородов	54,925±12,633					
			C ₁ -C ₁₀	54,931±12,634					
			Концентрация аэрозоля (МР)	<2,5			5,0	МУ № 5836-91	
			индустриальных масел	<2,5					
	Около насоса Н-2/ХХ № 5 <i>р.м.машиниста технологических насосов</i>	31.07.19	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	42,502±9,775	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99		
				предельных углеводородов	42,483±9,771				
				C ₁ -C ₁₀	42,532±9,782				
				Концентрация аэрозоля (МР)	<2,5			5,0	МУ № 5836-91
				индустриальных масел	<2,5				
У стола машиниста <i>р.м.машиниста технологических насосов</i>	31.07.19	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	23,854±5,486	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99			
			предельных углеводородов	23,800±5,474					
			C ₁ -C ₁₀	22,795±5,243					
			Концентрация аэрозоля (МР)	<2,5			5,0	МУ № 5836-91	
			индустриальных масел	<2,5					
19	Технасосная узла конденсации сепарации сбросных газов Е-7 Между Н-5, Н-6 <i>р.м.машиниста технологических насосов</i>	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	2,406±0,553	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99			
			предельных углеводородов	2,410±0,554					
			C ₁ -C ₁₀	2,403±0,553					
20	Наружная установка НТКР 1 этаж Около С1 <i>р.м.оператора технологических установок</i>	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	10,116±2,323	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99			
			предельных углеводородов	10,120±2,327					
			C ₁ -C ₁₀	10,110±2,325					
			Массовая концентрация(МР)	10,514±2,418			900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99	
			предельных углеводородов	10,418±2,396					
	C ₁ -C ₁₀	10,420±2,396							
	Около К-2 <i>р.м.оператора технологических установок</i>	31.07.19	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	10,510±2,417	900,0			ПНДФ 13.1:2:3.25-99
				предельных углеводородов	10,510±2,417				
				C ₁ -C ₁₀	10,518±2,419				
	21	Наружная установка УООГ V оч. Между С-12/1(1п) и С-12/1(1п) <i>р.м.оператора технологических установок</i>	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	4,818±1,108	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99		
предельных углеводородов				4,820±1,108					
C ₁ -C ₁₀				4,824±1,109					
Между Е-2, 1п и 1п <i>р.м.оператора технологических установок</i>		31.07.19	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	1,507±0,346	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99		
				предельных углеводородов	1,512±0,348				
				C ₁ -C ₁₀	1,518±0,349				
				Массовая концентрация(МР)	1,708±0,393			900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
предельных углеводородов	1,710±0,393								
C ₁ -C ₁₀	1,718±0,395								
ГФУ-300									
22	Кабинет нач.установки ГФУ-300 <i>р.м.нач.установки</i>	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	1,510±0,347	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99			
			предельных углеводородов	1,524±0,350					
23	Кабинет мастера ГФУ-300 <i>р.м.мастера</i>	31.07.19	Массовая концентрация(МР)	1,280±0,294	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99			
			предельных углеводородов	1,284±0,295					
			C ₁ -C ₁₀	1,283±0,295					

Изн. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение приложения 7

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 8

Продолжение протокола КХА № 1032
исследования воздуха рабочей зоны от 28.08.2019 г.

1	2	3	4	5	6	7
49 Площадка факельного сепаратора						
1	У сепаратора В-800	01.08.19	Массовая концентрация(МР)	2,351±0,541	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	2,356±0,542		
			C ₁ -C ₁₀	2,350±0,541		
50 ТП-6/0,4 кВ						
	р.м.электрика	01.08.19	Массовая концентрация(МР)	4,266±0,981	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
			предельных углеводородов	4,273±0,983		
			C ₁ -C ₁₀	4,270±0,982		
51 Циркуляционная насосная между насосами						
	р.м.машиниста технологических насосов	01.08.19	Массовая концентрация(МР)	2,576±0,592	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
			предельных углеводородов	2,577±0,593		
			C ₁ -C ₁₀	2,568±0,591		
52 Помещение ГРЩ						
	р.м.электрика	01.08.19	Массовая концентрация(МР)	2,235±0,514	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
			предельных углеводородов	2,237±0,515		
			C ₁ -C ₁₀	2,238±0,515		
53 ЛСУ турбодетандера у щита ЛСУ						
1	р.м.машиниста компрессорных установок	01.08.19	Массовая концентрация(МР)	2,577±0,593	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	2,568±0,591		
			C ₁ -C ₁₀	2,571±0,591		
Помещение приточно-вытяжной вентиляции						
1	р.м.машиниста компрессорных установок	01.08.19	Массовая концентрация(МР)	2,228±0,512	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
2	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	2,231±0,513		
			C ₁ -C ₁₀	2,229±0,513		

МР - максимально-разовая концентрация определяемых веществ
СС - среднесменная концентрация определяемых веществ

Протокол КХА не может быть полностью или частично воспроизведен без разрешения ПСЛ УТНГП

Ответственный за оформление протокола: лаборант хим. анализа

Хайруллина Э.Р.

должность

Ф.И.О.

подпись

Инженер ПСЛ

Туйкина Г.Л.

должность

Ф.И.О.

подпись

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
167

Продолжение приложения 7

Публичное Акционерное Общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина
Управление "Татнефтегазпереработка"
Промышленно - санитарная лаборатория

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA. RU. 512034
423460, Россия, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Индустриальная, 18
тел. 31-86-61, 37-17-68

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 1

ПРОТОКОЛ КХА №1595 (наряд-задание №276)

исследования воздуха рабочей зоны

от 29 ноября 2019 г.

Заказчик: УТНГП, 423460, Бузуйминский тракт, д.12.Цех № 2

Цель отбора: производственный контроль

Дата отбора: 13 ноября 2019 г.

Условия транспортировки: автотранспорт хранения: ---

СИ, применяемые при отборе проб и выполнении анализов, сведения о госповерке:

Аспиратор ПУ-4Э № 6696, свид. № 5932149 до 13.06.2020 г.;

Измеритель параметров микроклимата Метеоскоп-М № 251417, свид. № 5943696 до 21.07.2021 г.

Весы электронные VIBRA HT 224RCE зав.№ 171986151, свид.№ 6906252 до 04.07.2020 г.

Фотоэлектроколориметр КФК-3-01 зав.№0600540, свид.№ 6905151 до 30.05.2021 г.

Хроматограф "Хроматэк Кристалл-5000" зав.№ 051536, свид.№6900364 до 29.01.2020 г.

Хроматограф Кристаллюкс - 4000М зав.№ 1849, свид.№ 6906526 до 08.07.2020 г.

НТД на отбор проб: ГОСТ 12.1.005 - 88(с изменением №1 ИУС 9-2000), раздел 4

НТД, нормирующие значения определяемых показателей:

ГОСТ 12.1.005 - 88(с изменением №1 ИУС 9-2000);

Р 2.2.2006-05 "Гигиена труда.Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда"

ГН 2.2.5.3.732-18 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны"

(взамен ГН 2.2.5.1313-03 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны"

Должность, ФИО представителя обследуемого объекта, присутствующего при отборе проб воздуха: инженер по ОТ Гиматдинов Б.Н.

г.Альметьевск 2019 г.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Продолжение приложения 7

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 4

Продолжение протокола КХА № 1595
исследования воздуха рабочей зоны от 29.11.2019 г.

1	2	3	4	5	6	7
	У стола машиниста		Массовая концентрация(МР)	11,463±2,636	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.машиниста технологических насосов		предельных углеводородов	11,482±2,641		
			C ₁ -C ₁₀	11,475±2,639		
19	Технасосная узла конденсации сепарации сбросных газов Е-7					
	Между Н-5, Н-6	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	1,390±0,319	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.машиниста технологических насосов		предельных углеводородов	1,398±0,321		
			C ₁ -C ₁₀	1,399±0,322		
20	Наружная установка НТКР 1 этаж					
	Около С1	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	7,463±1,716	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	7,473±1,719		
			C ₁ -C ₁₀	7,478±1,720		
	Около С-1*		Массовая концентрация(МР)	7,670±1,764	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	7,654±1,760		
			C ₁ -C ₁₀	7,632±1,756		
	Около К-2		Массовая концентрация(МР)	7,263±1,670	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	7,280±1,674		
			C ₁ -C ₁₀	7,270±1,672		
	Наружная установка УООГ У оч.	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	3,364±0,774	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	Между С-12/1(1n) и С-12/1(1ln)		предельных углеводородов	3,370±0,775		
	р.м.оператора технологических установок		C ₁ -C ₁₀	3,380±0,777		
	Между Е-2, 1n и 1ln		Массовая концентрация(МР)	4,480±0,1,030	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	4,485±0,1,031		
			C ₁ -C ₁₀	4,489±0,1,032		
	Между К-2(8) и К-2(9)		Массовая концентрация(МР)	5,564±1,280	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	5,570±1,281		
			C ₁ -C ₁₀	5,584±1,284		
	ГФУ-300					
22	Кабинет нач.установки ГФУ-300	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	1,463±0,336	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.нач.установки		предельных углеводородов	1,475±0,339		
			C ₁ -C ₁₀	1,483±0,341		
23	Кабинет мастера ГФУ-300	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	1,934±0,445	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м. мастера		предельных углеводородов	1,918±0,441		
			C ₁ -C ₁₀	1,925±0,443		
	Слесарное помещение ГФУ-300	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	1,904±0,438	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.слесаря по ремонту		предельных углеводородов	1,912±0,439		
	технологических установок		C ₁ -C ₁₀	1,924±0,442		
25	ЦПУ операторного зала	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	1,814±0,417	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.оператора технологических установок		предельных углеводородов	1,812±0,417		
			C ₁ -C ₁₀	1,814±0,417		
26	Технологическая насосная ГФУ-300	13.11.19	Массовая концентрация(МР)		900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	М/у насосами НЦ-603/1,2,		предельных углеводородов	1,910±0,439		
	НЦ-606/1,2 и НЦ-606/1,2		C ₁ -C ₁₀	1,934±0,444		
	р.м.машиниста технологических насосов			1,962±0,451		
	М/у насосами НЦ-606/1,2,	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	2,308±0,531	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	НЦ-09/1,2 и НЦ-09/1,2		предельных углеводородов	2,312±0,532		
	р.м.машиниста технологических насосов		C ₁ -C ₁₀	2,324±0,534		
	У стола машиниста		Массовая концентрация(МР)	1,374±0,316	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	р.м.машиниста технологических насосов		предельных углеводородов	1,383±0,318		
			C ₁ -C ₁₀	1,385±0,318		
27	Горячая насосная ГФУ-300	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	3,064±0,705	900,0	ПНДФ 13.1.2.3.25-99
	У стола машиниста		предельных углеводородов	3,124±0,718		
	р.м.машиниста технологических насосов		C ₁ -C ₁₀	3,127±0,719		

Инва. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
169

Окончание приложения 7

в 2-х экземплярах
экз. №2

на 8 страницах
страница 8

Продолжение протокола КХА № 1595
исследования воздуха рабочей зоны от 29.11.2019 г.

1	2	3	4	5	6	7
49	Площадка факельного сепаратора					
	<i>У сепаратора В-800</i>	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	6,924±1,592	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
	<i>р.м.оператора технологических установок</i>		предельных углеводородов	6,859±1,578		
			C_1-C_{10}	6,924±1,592		
50	ТП-6/0,4 кВ					
	<i>р.м.электрика</i>	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	3,289±0,756	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
			предельных углеводородов	3,334±0,767		
			C_1-C_{10}	3,382±0,777		
51	Циркуляционная насосная между насосами					
	<i>р.м.машиниста компрессорных установок</i>	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	3,827±0,880	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
			предельных углеводородов	3,759±0,864		
			C_1-C_{10}	3,756±0,864		
52	Помещение ГРЩ					
	<i>р.м.электрика</i>	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	2,344±0,539	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
			предельных углеводородов	2,342±0,539		
			C_1-C_{10}	2,344±0,539		
53	ЛСУ турбодетандера у цита ЛСУ					
	<i>р.м.машиниста компрессорных установок</i>	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	2,975±0,684	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
	<i>р.м.оператора технологических установок</i>		предельных углеводородов	2,978±0,685		
			C_1-C_{10}	2,982±0,686		
54	Помещение приточно-вытяжной вентиляции					
	<i>р.м.машиниста компрессорных установок</i>	13.11.19	Массовая концентрация(МР)	1,204±0,277	900,0	ПНДФ 13.1:2:3.25-99
	<i>р.м.оператора технологических установок</i>		предельных углеводородов	1,204±0,277		
			C_1-C_{10}	1,220±0,280		

МР - максимально-разовая концентрация определяемых веществ
СС - среднесменная концентрация определяемых веществ

Протокол КХА не может быть полностью или частично воспроизведен без разрешения ПСЛ УТНГП

Ответственный за оформление протокола: лаборант хим. анализа

Хайруллина Э.Р.

должность

Ф.И.О.

Инженер ПСЛ

Туйкина Г.Л.

должность

Ф.И.О.

подпись

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
170

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №


Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист
171

Приложение 8 (справочное)

Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнения санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий управления «Татнефтегазпереработка»


 Утверждаю
 Главный инженер-первый заместитель начальника
 управления "Татнефтегазпереработка"
 Р.Г.Гарифуллин
 "19" "11" 2018 г.

Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий управления "Татнефтегазпереработка"

1. Перечень официально изданных санитарных правил, методов и методик контроля факторов среды обитания

	Наименование документа	Регистрационный номер
1	Федеральный закон о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения	№ 52-ФЗ
2	Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ "Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и работах с вредными и (или) опасными условиями труда.	Приказ № 302 н от 12.04.2011 года
3	Канцерогенные факторы и основные требования к профилактике канцерогенной опасности	СанПиН 1.2.2353-08
4	Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда	Руководство Р 2.2.2006-05 Утверждено главным государственным санитарным врачом РФ 29.07.2007 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Продолжение приложения 8

3. Перечень химических веществ, биологических, физических и иных факторов, а также объектов производственного контроля, представляющих потенциальную опасность для человека и среды его обитания, в отношении которых необходима организация лабораторных исследований и испытаний, с указанием точек, в которых проводятся лабораторные исследования и испытания и периодичности их проведения

цех № 1

№/№	наименование объекта отбора пробы, проведения замеров	точка отбора проб, замеров, время пребывания работника на данной точке в течение рабочей смены	наименование контролируемого показателя, ингредиента, вещества	периодичность проведения замеров	микро-климат		параметры световой среды		шум	вибрация	электромагнитные поля промышленной частоты	ВДТ и ПЭВМ	
					холодный период	теплый период	освещенность	пульсация				химические факторы	физические факторы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	АБК				2 раза в год		1 раз в год				1 раз в 3 года		
1	кабинет начальника цеха	помещение	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
2	кабинет зам. начальника цеха	помещение	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
3	кабинет инженера по ОТ	помещение	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
4	кабинет механика цеха	помещение	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
5	кабинет техника	помещение	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
6	кабинет распределителя работ	помещение	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
	КУСГ				2 раза в год		1 раз в год				1 раз в 3 года		
7	кабинет ИТР	помещение	*углеводороды предельные **сероводород	1 раз в квартал 1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
8	компрессорный зал сырого газа 7/8 завода: в середине и по концам помещения	машинный зал 1 этаж машинный зал 2 этаж у работающих компрессоров	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т	Т	Т			
			**сероводород	1 раз в квартал									
9	операторная ГЩУ	помещение	*углеводороды предельные **сероводород	1 раз в квартал 1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т	Т	Т		Т	Т
10	слесарное помещение	помещение	*углеводороды предельные **сероводород	1 раз в квартал 1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т	Т	Т			
11	наружная площадка сырого газа 7/8 завода	между блоками 1, 2, 3, 4, 5, 10, 11	*углеводороды предельные **сероводород	1 раз в квартал 1 раз в квартал			Т	Т	Т	Т			
12	наружная площадка ЦДППГ	C1.1, C1.2, C1.3, C1.4	*углеводороды предельные **сероводород	1 раз в квартал 1 раз в квартал			Т	Т	Т				
	КУОГ				2 раза в год		1 раз в год				1 раз в 3 года		
13	кабинет ИТР	помещение	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т				Т	Т
14	компрессорный зал отбензиненного газа 7/8 завода	между работающими машинами 40-41, 46-47, 51-52	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т	Т	Т			
			масла минеральные нефтяные углерода оксид	1 раз в квартал									
15	наружная площадка отбензиненного газа 7/8	у работающих аппаратов МО-1, С-1, X-4	*углеводороды предельные	1 раз в квартал			Т	Т	Т	Т			
16	пирокнасосная закрытого цикла 7/8 завода	середина помещения	*углеводороды предельные	1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т	Т	Т			
17	слесарное помещение	помещение	*углеводороды предельные масла минеральные нефтяные	1 раз в квартал 1 раз в квартал	Т	Т	Т	Т	Т				

Изм.	
Копия	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Лист	172
------	-----

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Окончание приложения 8

	8. Перечень возможных аварийных ситуаций на объектах управления "Татнефтегазпереработка", при возникновении которых информируется население, органы местного самоуправления	
	План ликвидации аварий при работе с патогенными биологическими агентами (ПБА) IV группы в бактериологической лаборатории	
	Перечень аварийных ситуаций отражен в планах мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛЛА), разработанных на все опасные производственные объекты управления. В каждом ПМЛЛА предусмотрен список должностных лиц и учреждений, которые должны быть оповещены при аварии на объектах.	
	Главный инженер -первый заместитель начальника управления	Р.Г. Гарифуллин
	Главный инженер ЕНПЗ	Р.Р.Газизуллин
	Начальник ОПБ и ОТ	Р.Ф.Ахметзянов
	Начальник ЦНИПР	А.Д.Вадигуллин
	Заведующий ПСЛ	М.З.Халиков

05753448-П5216/УТНПТ1-001-0100-ОВОС

Приложение 9
(справочное)

Протоколы лабораторных исследований (испытаний) поверхностных вод за 2019 год

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашнина

Управление «Татнефтегазпереработка»

Газоаналитическая лаборатория

423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75 тел: Тел. (8553)37-11-11, факс (8553) 30-78-00

(юридический адрес)

ИНН/КПП 1644003838/164401001

423450, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, д. 18 Тел. (8553)37-17-67, факс (8553) 31-86-59

(адрес места осуществления деятельности)

Уникальный номер записи
об аккредитации: RA.RU.513484
Дата внесения в реестр: 16.12.2015

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий газоаналитической
лабораторией УТНП
ПАО «Татнефть»



ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)

№ 2566 от « 15 » 10 2019 г.

Наименование пробы поверхностная вода (описание, состояние)

Тара, упаковка стеклобутыл
Наименование и юридический адрес заказчика ПАО «Татнефть», 423450, г. Альметьевск ул. Ленина, д.75

Наименование и месторасположение объекта УТНП, Альметьевск 10

Основание для отбора график производственного контроля, №5702/ВнСл (140) от 04.03.2019 г.

Цель отбора производственный контроль

Место точки отбора р. Ст.Зай, выше сброса 500 метров

НД на метод отбора пробы ГОСТ 31861 - 2012

Дата и время отбора пробы 09.10.2019 09⁴⁵

Дата и время доставки пробы 09.10.2019 12⁰⁰

Сотрудник, отобравший пробы лаборант хим. анализа Э.Н. Шайдуллина
(должность, ФИО)

Сотрудник объекта, присутствующий при отборе проб манингист н/у Шарифуллин И.Р.
(должность, ФИО)

Сопроводительный документ (акт отбора проб) № 229

Сведения о средствах измерения:

Средство измерения		Свидетельство о поверке	
Наименование	Инвентарный номер, год ввода в эксплуатацию	номер	действителен до
Анализатор жидкости Seven Compact S220	348817, 2015 г.	6812522	17.10.2019 г.
Анализатор жидкости Флюорат-02-5М	348962, 2016 г.	5923635	07.05.2020 г.
Спектрофотометр UNICO	346033, 2006 г.	6812521	19.11.2019 г.
Фотометр КФК 3 «ЗОМЗ»	348914, 2016 г.	6713750	01.11.2019 г.
Весы лабораторные, модель HR-250 AZG	348961, 2016 г.	6903832	12.05.2020 г.

Нормативный документ, устанавливающий требования ГН 2.1.5.1315-03

Условия транспортировки автотранспорт

Условия хранения -

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНП не допускается!

Стр.1 из 2

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Результаты исследований/измерений

САНИТАРНО-ХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ)					
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты исследований Хср±Δ, n=2 P=0,95	Величина допустимого уровня*	Единицы измерения	НД на методы исследований
1	2	3	4	5	6
1	Алюминий	0,056 ± 0,015 n=2;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.181-02
2	Ионы аммония	0,329 ± 0,115 n=2;	1,5	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
3	АПАВ	0,036 ± 0,013 n=1;	0,500	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95
4	БПК ₅	3,61 ± 0,94 n=2;	4,00	мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	Взвешенные вещества	25,8 ± 5,2 n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
6	Железо	0,411 ± 0,099 n=2;	0,3	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
7	Нефтепродукты	0,027 ± 0,010 n=1;	0,3	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
8	Нитрат-ионы	3,88 ± 0,47 n=2;	45,0	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
9	Нитрит-ионы	0,229 ± 0,032 n=2;	3,3	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95
10	Сульфат-ионы	106,63 ± 17,06 n=2;	500,0	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97
11	Сульфиды	0,003 ± 0,001 n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02
12	Хлорид-ионы	243,72 ± 21,94 n=2;	350,0	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97
13	Водородный показатель	8,59 ± 0,20 n=2;	6,5- 8,5	pH, ед.	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97

* ГН 2.1.5.1315-03

Ф.И.О., должность лица, ответственного за проведение исследований

лаборант хим. анализа (должность) Л.П. Манниа (Ф.И.О.)  (подпись)

Ф.И.О., должность лица, ответственного за результаты исследований

инженер (должность) Г.М. Муртазина (Ф.И.О.)  (подпись)

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.

Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!
Протокол от 15 10 2012 г. № 2566

Стр.2 из 2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Управление «Татнефтегазпереработка»
Газоаналитическая лаборатория

423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75 тел: Тел. (8553)37-11-11, факс (8553) 30-78-00
(юридический адрес)

ИНН/КПП 1644003838/164401001

423450, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, д. 18 Тел. (8553)37-17-67, факс (8553) 31-86-59
(адрес места осуществления деятельности)

Уникальный номер записи
об аккредитации: RA.RU.513484
Дата внесения в реестр: 16.12.2015

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий газодинамической
лабораторией
ПАО «Татнефть»



ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)

№ 2567 от «15» _____ 10 _____ 2019 г.

Наименование пробы поверхностная вода
(описание, состояние)

Тара, упаковка стеклобутыл

Наименование и юридический адрес заказчика ПАО «Татнефть», 423450, г. Альметьевск ул.Ленина, д.75

Наименование и месторасположение объекта УТНГП, Альметьевск 10

Основание для отбора график производственного контроля, №5702/ВиСл (140) от 04.03.2019 г.

Цель отбора производственный контроль

Место точки отбора р. Ст.Зай, ниже сброса 500 метров

НД на метод отбора пробы ГОСТ 31861 - 2012

Дата и время отбора пробы 09.10.2019 09³⁵

Дата и время доставки пробы 09.10.2019 12⁰⁰

Сотрудник, отобравший пробы лаборант хим. анализа Э.Н. Шайдуллина
(должность, ФИО)

Сотрудник объекта, присутствующий при отборе проб машинист н/у Шарифуллин И.Р.
(должность, ФИО)

Сопроводительный документ (акт отбора проб) № 230

Сведения о средствах измерения:

Средство измерения		Свидетельство о поверке	
Наименование	Инвентарный номер, год ввода в эксплуатацию	номер	действителен до
Анализатор жидкости Seven Compact S220	348817, 2015 г.	6812522	17.10.2019 г.
Анализатор жидкости Флюорат-02-5М	348962, 2016 г.	5923635	07.05.2020 г.
Спектрофотометр UNICO	346033, 2006 г.	6812521	19.11.2019 г.
Фотометр КФК 3 «ЗОМЗ»	348914, 2016 г.	6713750	01.11.2019 г.
Весы лабораторные, модель HR-250 AZG	348961, 2016 г.	6903832	12.05.2020 г.

Нормативный документ, устанавливающий требования ГН 2.1.5.1315-03

Условия транспортировки автотранспорт

Условия хранения -

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!

Стр. 1 из 2

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Результаты исследований/измерений

САНИТАРНО-ХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ)					
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты исследований Хсрт-Δ, n=2 P=0,95	Величина допустимого уровня*	Единицы измерения	НД на методы исследований
1	2	3	4	5	6
1	Алюминий	0,054 ± 0,014 n=2;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.166-2000
2	Ионы аммония	0,328 ± 0,115 n=2;	1,5	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
3	АПAB	0,033 ± 0,012 n=1;	0,500	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95
4	БПК ₅	3,55 ± 0,92 n=2;	4,00	мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	Взвешенные вещества	25,4 ± 5,1 n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
6	Железо	0,407 ± 0,098 n=2;	0,3	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
7	Нефтепродукты	0,025 ± 0,009 n=1;	0,3	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
8	Нитрат-ионы	3,73 ± 0,45 n=2;	45,0	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
9	Нитрит-ионы	0,226 ± 0,032 n=2;	3,3	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95
10	Сульфат-ионы	104,71 ± 16,75 n=2;	500,0	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97
11	Сульфиды	0,002 ± 0,001 n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02
12	Хлорид-ионы	241,95 ± 21,76 n=2;	350,0	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97
13	Водородный показатель	8,55 ± 0,20 n=2;	6,5- 8,5	pH, ед.	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97

* ГН 2.1.5.1315-03

Ф.И.О., должность лица, ответственного за проведение исследований

лаборант хим. анализа
(должность)

Л.П. Минина
(Ф.И.О.)

Л.П. Минина
(подпись)

Ф.И.О., должность лица, ответственного за результаты исследований

инженер
(должность)

Г.М. Муртазина
(Ф.И.О.)

Г.М. Муртазина
(подпись)

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.

Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!

Протокол от 15.10.2019 г. № 2567

Стр.2 из 2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Управление «Татнефтегазпереработка»
Газоаналитическая лаборатория

423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75 тел: Тел. (8553)37-11-11, факс (8553) 30-78-00
(юридический адрес)

423450, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, д. 18 Тел. (8553)37-17-67, факс (8553) 31-86-59
(адрес места осуществления деятельности)

Уникальный номер записи
об аккредитации: RA.RU.513484
Дата внесения в реестр: 16.12.2015

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий газоаналитической
лабораторией УТНГП
ПАО «Татнефть»

Подпись / Мансурова А.Н./
« 16 » / ФИО 2020 г.



МП

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)

№ 1245 от « 16 » 06 2020 г.

Наименование пробы промливневая сточная вода
(описание, состояние)

Тара, упаковка стеклобутыль
Наименование и юридический адрес заказчика ПАО «Татнефть», 423450, г. Альметьевск ул.Ленина, д.75

Наименование и месторасположение объекта цех № 1, УТНГП, Альметьевск 10

Основание для отбора график производственного контроля, №1323/ ВнСл (140) от 22.01.2020 г.

Цель отбора производственный контроль

Место точки отбора КУСГ, с отбортованной площадки

НД на метод отбора пробы ГОСТ 31861 - 2012

Дата и время отбора пробы 15.06.2020 11³⁰

Дата и время доставки пробы 15.06.2020 12⁰⁰

Сотрудник, отобравший пробы лаборант хим. анализа А.Р. Тютюгина
(должность, ФИО)

Сотрудник объекта, присутствующий при отборе проб машинист к/у Латыпов Ф.Ф.
(должность, ФИО)

Сопроводительный документ (акт отбора проб) № 55

Сведения о средствах измерения:

Средство измерения		Свидетельство о поверке	
Наименование	Инвентарный номер, год ввода в эксплуатацию	номер	действителен до
Анализатор жидкости Seven Compact S210	910600039396, 2019 г.	МТ-Г-91212	06.10.2020 г.
Весы лабораторные, модель HR-250 AZG	348961, 2016 г.	6003895	11.05.2021 г.

Нормативный документ, устанавливающий требования -

Условия транспортировки автотранспорт

Условия хранения -

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!

Стр.1 из:

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Результаты исследований/измерений

САНИТАРНО-ХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ)					
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты Исследований $X \pm \Delta$, n P=0,95	Величина допустимого уровня	Единицы измерения	НД на методы исследований
1	2	3	4	5	6
1	Взвешенные вещества	$14,8 \pm 3,0$ n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
2	Нефтепродукты	$0,144 \pm 0,050$ n=1;	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Ф.И.О., должность лица, ответственного за проведение исследований

лаборант хим. анализа (должность) Л.П. Манина (Ф.И.О.)  (подпись)

Ф.И.О., должность лица, ответственного за результаты исследований

инженер (должность) Г.М. Муртазина (Ф.И.О.)  (подпись)

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
 Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛІ УТНГПІ не допускается!
 Протокол от 16 06 2020 г. № 1245 Стр.2 из 2

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашиня

Управление «Татнефтегазпереработка»
Газоаналитическая лаборатория

423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75 тел: Тел. (8553)37-11-11, факс (8553) 30-78-00
(юридический адрес)

ИНН/КПП 1644003838/164401001

423450, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, д. 18 Тел. (8553)37-17-67, факс (8553) 31-86-59
(адрес места осуществления деятельности)

Уникальный номер записи
об аккредитации: RA.RU.513484
Дата внесения в реестр: 16.12.2015

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий газоаналитической
лабораторией УТНГП
ПАО «Татнефть»
Подпись: *Мансурова А.Н.* / Мансурова А.Н. /
« 22 » 05 2019 г.
ФИО
МП

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)

№ 1251 от « 28 » 05 2019 г.

Наименование пробы очищенная сточная вода
(описание, состояние)

Тара, упаковка стеклобутыль

Наименование и юридический адрес заказчика ПАО «Татнефть», 423450, г. Альметьевск ул. Ленина, д.75

Наименование и месторасположение объекта УТНГП, Альметьевск 10

Основание для отбора программа ПЭК 2019 г. от 12.02.2019 г.

Цель отбора производственный контроль

Место точки отбора Цех №5, вход на очистные сооружения

НД на метод отбора пробы ГОСТ 31861 - 2012

Дата и время отбора пробы 22.05.2019 08⁴⁵

Дата и время доставки пробы 22.05.2019 11³⁰

Сотрудник, отобравший пробы лаборант хим. анализа Э.Н.Шайдуллина
(должность, ФИО)

Сопроводительный документ (акт отбора проб) № 73

Сведения о средствах измерения:

Средство измерения		Свидетельство о поверке	
Наименование	Инвентарный номер, год ввода в эксплуатацию	номер	действителен до
Анализатор жидкости Seven Compact S220	10300012828, 2017 г.	6811744	13.09.2019 г.
Анализатор жидкости Флюорат-02-5М	348962, 2016 г.	5923635	07.05.2020 г.
Спектрофотометр UNICO	346033, 2006 г.	6812521	19.11.2019 г.
Фотометр КФК 3 «ЗОМЗ»	348914, 2016 г.	6713750	01.11.2019 г.
Весы лабораторные, модель HR-250 AZG	348961, 2016 г.	6903832	12.05.2020 г.

Нормативный документ, устанавливающий требования -

Условия транспортировки автотранспорт

Условия хранения -

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!

Стр.1 из 2



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Результаты исследований/измерений

САНИТАРНО-ХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ)					
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты исследований $X_{ср} \pm \Delta, n=2$ $P=0,95$	Величина допустимого уровня	Единицы измерения	НД на методы исследований
1	2	3	4	5	6
1	Алюминий	$0,147 \pm 0,038$ $n=2;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.181-02
2	Ионы аммония	$39,02 \pm 8,19$ $n=2;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
3	АПВ	$0,254 \pm 0,051$ $n=1;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95
4	БПК ₅	$238,22 \pm 21,44$ $n=2;$	-	мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	Взвешенные вещества	$58,3 \pm 5,8$ $n=1;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
6	Железо	$2,43 \pm 0,37$ $n=2;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
7	Нефтепродукты	$10,32 \pm 2,58$ $n=1;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
8	Нитрат-ионы	$0,563 \pm 0,191$ $n=2;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
9	Нитрит-ионы	$0,262 \pm 0,037$ $n=2;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95
10	Сульфат-ионы	$97,02 \pm 15,52$ $n=2;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97
11	Сульфиды	$0,003 \pm 0,001$ $n=1;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02
12	Хлорид-ионы	$456,42 \pm 41,08$ $n=2;$	-	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97

Ф.И.О., должность лица, ответственного за проведение исследований

инженер
(должность)

Г.М. Муртазина
(Ф.И.О.)

(подпись)

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.

Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!

Протокол от 28 05 2019 г. № 1251

Стр.2 из 2

Документ создан в электронной форме. № 14887/ВнСл(140) от 07.06.2019. Исполнитель: Муртазина Г.М.
Страница 6 из 7. Страница создана: 06.06.2019 15:20



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист
181

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Управление «Татнефтегазпереработка»
Газоаналитическая лаборатория

423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д.75 тел: Тел. (8553)37-11-11, факс (8553) 30-78-00
(юридический адрес)

ИНН/КПП 1644003838/164401001

423460, г. Альметьевск, ул. Индустриальная, д. 18 Тел. (8553)37-17-67, факс (8553) 31-86-59
(адрес места осуществления деятельности)

Аттестат аккредитации: RA.RU.513484
Дата внесения в реестр: 16.12.2015

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий газоаналитической
лабораторией УТНГП
ПАО «Татнефть»
/ Мансурова А.Н./
Подпись: / ФИО
«15» 01 2019 г.
МП

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)

№ 5 от « 15 » 01 2019 г.

Наименование пробы очищенная сточная вода
(описание, состояние)

Тара, упаковка стеклобутыль
Наименование и юридический адрес заказчика ПАО «Татнефть», 423450, г. Альметьевск ул.Ленина, д.75

Наименование и месторасположение объекта УТНГП, Альметьевск 10

Основание для отбора график производственного контроля

Цель отбора производственный контроль

Место точки отбора Сброс в реку Ст.Зай

НД на метод отбора пробы ГОСТ 31861 - 2012

Дата и время отбора пробы 09.01.2019 09⁴⁵

Дата и время доставки пробы 09.01.2019 11¹⁵

Сотрудник, отобравший пробы лаборант хим. анализа А.Р. Саггарова
(должность, ФИО)

Сопроводительный документ (акт отбора проб) № 1

Сведения о средствах измерения:

Средство измерения		Свидетельство о поверке	
Наименование	Инвентарный номер, год ввода в эксплуатацию	номер	действителен до
Анализатор жидкости Seven Compact S220	10300012828, 2017 г.	6811744	13.09.2019 г.
Анализатор жидкости Флюорат-02-5М	348962, 2016 г.	5820649	07.05.2019 г.
Спектрофотометр UNICO	346033, 2006 г.	6812521	19.11.2019 г.
Весы лабораторные, модель HR-250 AZG	348961, 2016 г.	6804236	10.05.2019 г.

Нормативный документ, устанавливающий требования -

Условия транспортировки автотранспорт

Условия хранения -

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.
Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

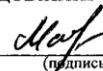
Результаты исследований/измерений

САНИТАРНО-ХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ)					
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты Исследований $\bar{X} \pm \Delta, n=2$ $P=0,95$	Норматив*	Единицы измерения	НД на методы исследований*
1	2	3	4	5	6
1	Алюминий	$0,034 \pm 0,012$ $n=2;$	0,038	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.181-02
2	Ионы аммония	$0,214 \pm 0,075$ $n=2;$	0,23	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
3	АПВ	$0,110 \pm 0,022$ $n=2;$	0,167	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95
4	БПК ₅	$1,78 \pm 0,46$ $n=2;$	1,88	мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	Взвешенные вещества	$13,8 \pm 2,8$ $n=2;$	15,0	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97
6	Железо	$0,084 \pm 0,020$ $n=2;$	0,089	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
7	Нефтепродукты	$0,030 \pm 0,011$ $n=2;$	0,038	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
8	Нитрат-ионы	$0,536 \pm 0,182$ $n=2;$	0,559	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
9	Нитрит-ионы	$0,044 \pm 0,009$ $n=2;$	0,049	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95
10	Сульфат-ионы	$94,14 \pm 15,06$ $n=2;$	94,46	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.108-97
11	Сульфиды	$0,002 \pm 0,001$ $n=2;$	0,003	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02
12	Хлорид-ионы	$294,55 \pm 26,51$ $n=2;$	297,71	мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97

*при наличии в НД нескольких методик требуется указание № раздела

*Нормативы допустимых сбросов вредных веществ сточных и дренажных вод согласно Разрешения № СВ.19.16.17.58 от 03.11.2017 г. Росприроднадзора по РТ.

Ф.И.О., должность лица, ответственного за проведение исследований

лаборант хим. анализа
(должность)Л.П. Манина
(Ф.И.О.)
(подпись)

Настоящий протокол характеризует исключительно испытанный образец.

Перепечатка (копирование) части протокола без письменного разрешения ГАЛ УТНГП не допускается!

Протокол от 15 01 2019 г. № 5

Стр.2 из 2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

183