

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОРЕНБУРГСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ
ООО «ОренбургНИПИнефть»**

Свидетельство № 0014.02-2009-5610089954-И-008 от 25 апреля 2013г.

Заказчик: ООО «БайТекс»

**Обустройство Байтуганского нефтяного
месторождения. IX очередь**

Проектная документация

«Оценка воздействия на окружающую среду»

Книга 2.1 «Приложения»

0261-01-00-ОВОС2.1

Изм.	№ Док.	Подп.	Дата
1	36-22		08.22

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОРЕНБУРГСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ
ООО «ОренбургНИПИнефть»**

Свидетельство № 0014.02-2009-5610089954-И-008 от 25 апреля 2013г.

Заказчик: ООО «БайТекс»

**Обустройство Байтуганского нефтяного
месторождения. IX очередь**

Проектная документация

«Оценка воздействия на окружающую среду»

Книга 2.1 «Приложения»

0261-01-00-ОВОС2.1

Технический директор
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Березовский Р.А.

Главный инженер проекта

Тюшевский Д.В.

2021

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

В разработке технической документации ОВОС принимали участие специалисты:

Отдел охраны окружающей среды:

Начальник отдела Т.В. Новикова

Инженер II категории Л.Б. Аптикеева

Взам. инв. №		Подп. и дата											

Сведения об исполнителях

Материалы оценки воздействия намечаемого по проекту «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» разработаны обществом с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» (ООО «ОренбургНИПИнефть»), г. Оренбург.

ООО «ОренбургНИПИнефть»

460021, Россия, Оренбургская обл.,

г. Оренбург, пр. Гагарина, 5

тел./факс (3235) 37-50-18

e-mail: orenburg@oilnipi.ru

ООО «ОренбургНИПИнефть» специализируется на оказании услуг и выполнении следующих видов работ в сфере экологического нормирования и оценок:

- Разработка раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в составе проектной документации (Свидетельство о допуске № СРО-П-Б-0097-08-2016 от 29.08.2016 г.);
- Разработка проектов санитарно-защитных зон (в соответствии с новыми требованиями санитарного законодательства);
- Экологические оценки намечаемой деятельности на окружающую среду в соответствии с российскими и международными требованиями;
- Разработка проектов, планов и программ в области охраны окружающей среды;
- Оценка эколого-экономической эффективности проектов намечаемой деятельности;
- Организация и проведение публичных слушаний и общественных обсуждений.

Взм. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.	1	-	Изм.	36-22		08.22
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
	Разраб.		Новикова			10.21
	Н. Контр.		Новикова			10.21
	ГИП		Тюшевский			10.21
0261-01-00-ОВОС2.1						
Оценка воздействия на окружающую среду						Стадия
						Лист
						Листов
						П
						СС.1
						ООО
						«ОренбургНИПИнефть»

Содержание

Приложение А Лицензия на право пользования недрами. Лицензия на добычу подземных вод	5
Приложение Б Техническое задание на проектирование. Технические условия на водоотведение. Технические условия на рекультивацию нарушенных земель	86
Приложение В Справка по климатической характеристике. Справки по фоновым концентрациям загрязняющих веществ. Справки об уровне МАЭД гамма-фона. Протокол лабораторного исследования фоновой пробы почвы	97
Приложение Г Радиационные исследования района проектируемых работ	114
Приложение Д Гидрогеологическое заключение. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» от 19.07.2022 г. № 13127 по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы	140
Приложение Е Письмо ООО «БайТекс» об источниках водоснабжения для периода строительства. Договор поставки питьевой воды. Заключение Санитарно-эпидемиологической оценки скв. №№ 16, 17 Ново-Усмановского водозабора	161
Приложение Ж Решение об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	179
Приложение И Договоры аренды и выписки из ЕГРН	184
Приложение К Справки о наличии/отсутствии ООПТ, памятников археологии, полигонов ТБО, ЗСО, скотомогильников, растений и животных занесенных в Красную книгу	277
Приложение Л Свидетельство и постановке на учет как объекта НВОС	323
Приложение М Количественные расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства и эксплуатации	326
Приложение Н Вариант расчета 1. Период эксплуатации. Штатный режим работы (Сф). Альтернативный «Вариант №2»	424
Приложение П Вариант расчета 2. Период эксплуатации. Штатный режим работы (Сфе). Альтернативный «вариант №2»	457
Приложение Р Вариант расчета 3. Период эксплуатации. Определение зоны влияния. Альтернативный «Вариант №2»	478
Таблица регистрации изменений	490

Взам. инв. №		Подп. и дата									
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				
	Разраб.	Новикова				10.21	Пояснительная записка		Стадия	Лист	Листов
	Провер.	Тюшевский				10.21			П	1	490
									ООО		
	Н. Контр.	Новикова				10.21			«ОренбургНИПИнефть»		
	ГИП	Тюшевский				10.21					

Приложение А Лицензия на право пользования недрами. Лицензия на добычу подземных вод



ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

С Р Б
серия

1 3 1 7 3
номер

Н Э
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"БайТекс"
данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Юдина Валерия Адольфовича

с целевым назначением и видами работ добыча нефти и газа
на Байтуганском месторождении

Участок недр расположен в 80 км от г. Бугуруслана в Северном районе
(наименование населенного пункта,
Оренбургской области, в Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 1, 2
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении (номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2012 года
(число, месяц, год)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

4

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Соглашение об условиях разработки Байтуганского нефтяного месторождения, расположенного на территории Северного района Оренбургской области, Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области - 8 л.
2. Копия плана расположения горного отвода Байтуганского месторождения с указанием координат угловых точек - 2 л.
3. Копия приказа Федерального агентства по недропользованию - 1 л.
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "БайТекс" - 1 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Садовник

Петр Васильевич

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

24.08.08г.

М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Юдин

Валерий

Александрович

Подпись, дата

24.08.2008г.

М.П.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									5	
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

Приложение № 1
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

СОГЛАШЕНИЕ
об условиях разработки Байтуганского нефтяного месторождения, распо-
ложенного на территории Северного района Оренбургской области, Ка-
мышлинского и Клявлинского районов Самарской области

Федеральное агентство по недропользованию (далее, Распорядитель недр), в лице Руководителя Садовника П.В., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 05.07.2004 № 2, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс», в лице генерального директора Юдина В.А. (далее, Владелец лицензии), являющееся правопреемником ОАО «Оренбургнефть» в части прав и обязанностей, установленных лицензией ОРБ 00939 НЭ на право пользования участком недр в пределах Байтуганского месторождения, с другой стороны, и вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующих условиях пользования недрами Байтуганского месторождения.

Право пользования недрами Байтуганского месторождения предоставляется ООО «БайТекс» на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.05.2005 № 522 (приложение 3 к лицензии), в соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с учреждением ОАО «Оренбургнефть» нового юридического лица ООО «БайТекс», созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр.

1. ОБЪЕКТ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

1.1. Байтуганское месторождение нефти расположено в Северном районе Оренбургской области, Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области.

1.2. Владельцу лицензии предоставляется в пользование Байтуганское месторождение с целью продолжения добычи нефти из отложений среднего и нижнего карбона до глубины 2300 м в границах горного отвода, ограниченного координатами точек, указанными в приложении №2 к лицензии.

1.3. Разработка Байтуганского месторождения нефти ведется согласно Дополнения к технологической схеме разработки Байтуганского месторождения, составленного институтом "Гипровостокнефть" в 1985 году.

2. ПРАВА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

2.1. Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет всю ответственность как пользователь недр в соответствии с законодательством Рос-

1

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			6

сийской Федерации и нормативными актами государственных органов Оренбургской и Самарской областей.

3. ДОБЫЧА НЕФТИ

3.1. Владелец лицензии обеспечивает добычу в объеме:

- в 1993 году нефти - 85 тыс.т, газа - 1,4 млн.м³, в том числе по Самарской части месторождения нефти - 31,51 тыс.т, газа - 0,5 млн.м³; закачка воды с целью поддержания пластового давления - 152 тыс.м³;
- в 1994 году нефти - 76 тыс.т, газа - 1,28 млн.м³, в том числе по Самарской части месторождения нефти - 33,77 тыс.т, газа - 0,6 млн.м³;
- в 1999 году нефти - 98,2 тыс.т, газа - 1,531 млн.м³, в том числе по Самарской части месторождения нефти - 37,6 тыс.т, газа - 0,619 млн. м³. В соответствии с требованиями недропользования Самарской области ежегодные объемы добычи нефти и газа по представлению Владельца лицензии устанавливаются трехсторонним соглашением, являющимся неотъемлемой частью лицензии.

В последующие годы, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации "Об обеспечении экономической основы суверенитета РСФСР" от 20.08.1991 № 66 и приказом Минпромэнерго Российской Федерации "Об анализе проектов пробной эксплуатации, схем и проектов разработки" от 17.03.1992 № 79, уровни добычи определяются дополнительными соглашениями на основании ежегодного анализа и уточнения проектных показателей, согласованных с Минтопэнерго, а Владелец лицензии разрабатывает мероприятия, обеспечивающие достижение проектных показателей.

3.2. Для формирования областных фондов товарных и сырьевых ресурсов Владелец лицензии продает Администрациям Самарской и Оренбургской областей по государственным регулируемым ценам до 10% от указанных в пункте 3.1 долей, поставляемых объемов нефти и газа, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.02.1992 №151 «О порядке использования нефти и газа и продуктов их переработки, поступающих в распоряжение органов исполнительной власти в составе Российской Федерации, краев, областей и автономных образований».

3.3. Распределение остальной части реализуемого продукта осуществляется в соответствии с существующими нормативными документами.

Распределение добываемой продукции установлено на момент выдачи лицензии, в последующем может быть изменено в установленном порядке с введением новых законодательных и нормативных актов органами власти Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей (п.3.2 утратил силу в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 18.06.2001 №710 «О признании утратившим силу Указ Президента Российской Федерации от 17.02.1992 №151 «О порядке использования нефти и газа и продуктов их переработки, поступающих в распоряжение органов исполнительной власти республик в составе Российской Федерации, краев, областей и автономных образований»).

2

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									7
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

4. ОБЯЗАННОСТЬ ВЛАДЕЛЬЦА ЛИЦЕНЗИИ

4.1. Владелец лицензии обязан:

- применять современную технологию работ, обеспечивающую рациональное освоение месторождения и позволяющую достичь установленных проектом коэффициентов нефтеотдачи;
- соблюдать требования законодательства Российской Федерации о недрах, утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- обеспечить безопасное для работников и населения ведение работ связанных с пользованием недрами;
- соблюдать установленные стандарты (нормы, правила) по охране недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод и других объектов окружающей природной среды, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами;
- обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования и сдать их по акту;
- исключить использование вод питьевого качества для технических нужд;
- при добыче нефти и газа измерять объем и вес добываемого сырья и фиксировать данные в специальных журналах;
- обеспечить сохранность геологической и иной документации, полученной в процессе пользования недрами;
- обеспечить охрану подземных вод от истощения и загрязнения промышленными и бытовыми отходами, нефтью и нефтепродуктами; соблюдать установленный режим эксплуатации подземных вод и зон санитарной охраны водозаборных сооружений.
- до 01.01.2002 создать на месторождении режимную сеть наблюдательных скважин для ведения мониторинга подземных вод с предоставлением результатов наблюдений в Оренбургский территориальный центр государственного мониторинга геологической среды в согласованные сроки (до 15 января следующего за отчетным года);
- зарегистрировать в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области подразделение, осуществляющее работы на территории Самарской области с целью передачи под государственный контроль всех видов деятельности, поднадзорных органам Ростехнадзора;
- вести наблюдения в меженный период за гидрохимией подземной составляющей стока поверхностных водотоков, протекающих в районе месторождения по программе, согласованной с Приволжским территориальным округом по наблюдению за загрязнением природной среды, с представлением материалов для обобщения в Самаранедра в согласованные сроки;
- создать на месторождении (на территории Самарской области) режимную сеть скважин для ведения мониторинга подземных вод (как используемых для

3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				8

питья, так и горизонтов зоны затруднённого водообмена), с предоставлением материалов в Самаранедра в согласованные сроки;

- обеспечить проведение мероприятий по предотвращению загрязнения пресных подземных и поверхностных вод при добыче и транспортировке нефти и газа;

- во исполнение Федерального закона "Об охране окружающей среды" Владелец лицензии обязан получить от Территориального органа Росприроднадзора по Оренбургской области положительное заключение на нормы предельно допустимых вредных воздействий на окружающую природную среду. Заключение, как приложение, составит неотъемлемую часть лицензии.

4.2. Владелец лицензии обязан в соответствии с существующими инструкциями предоставлять копии всех необходимых данных тогда и таким образом, как это затребуют органы, уполномоченные вести проверку.

5. ОТЧЕТНОСТЬ

5.1. Владелец лицензии обязуется:

- вести учет числящихся на его балансе запасов нефти и газа, предоставлять в установленном законодательством порядке эти данные и иную полученную им геологическую информацию в территориальный и Федеральный фонд геологической информации, а также предоставлять необходимые данные в органы государственной статистики;

- предоставлять Распорядителю недр, в Оренбургнедра и Самаранедра ежегодные отчеты о своей деятельности, включающие финансовые сведения о добытом полезном ископаемом и погашенных в недрах запасах углеводородов;

- предоставлять в Оренбургнедра и Самаранедра по установленной форме геологическую, экономическую и производственную информацию ежеквартально до 10 числа следующего месяца.

6. ПОЛЬЗОВАНИЕ ИНФОРМАЦИЕЙ

6.1. Геологическая и иная информация, полученная за счет государственных средств, независимо от времени ее получения, является собственностью государства. Владелец лицензии может использовать эту информацию в соответствии со статьей 27 Закона Российской Федерации "О недрах".

6.2. Информация, полученная в процессе пользования недрами за счет собственных средств Владельца лицензии, является его собственностью.

6.3. Стороны гарантируют сохранение и конфиденциальность информации, полученной в процессе пользования недрами.

4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			9

7. НАЛОГИ

7.1. До 01.01.2002 г. Владелец лицензии осуществляет следующие платежи за пользование недрами:

7.1.1. Платежи за право добычи нефти в размере 6% и газа 6% от стоимости добытого продукта, с учетом нормативных потерь в ценах его реализации без учета налога на добавленную стоимость. Плата за пользование недрами может взиматься в форме части объема добытой нефти, согласно статье 43 Закона Российской Федерации «О недрах», по двухстороннему соглашению между Администрацией Оренбургской области и пользователем недр с указанием пункта доставки, сроков, количества и цены.

7.1.2. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.92 № 828 платежи за право на добычу углеводородного сырья распределяются в следующем порядке:

- 30% - в бюджеты Северного района Оренбургской области, Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области, пропорционально добытой продукции на их территории;

- 30% - в бюджеты Оренбургской и Самарской областей пропорционально объему углеводородного сырья, добытому в каждой области;

- 40% - в республиканский бюджет Российской Федерации.

Размер платежей за сверхнормативные потери, в том числе за неутилизацию нефтяного газа, увеличивается в два раза.

Налоговая база при добыче нефти определяется согласно ст. 5 ФЗ № 126-ФЗ от 08.08.2001 в соответствии со ст. 339 гл. 26 НК Российской Федерации. Налоговая ставка при добыче нефти в период с 1 января 2002 года по 31 декабря 2004 года составляет 340 рублей за одну тонну. Согласно ст. 342 главы 26 НК Российской Федерации налогообложения при добыче попутного газа производится по налоговой ставке 0%.

Порядок исчисления и взимания налога на добычу полезных ископаемых производится в соответствии с главой 26 Налогового кодекса Российской Федерации. В соответствии со статьями 338, 339 и 340 главы 26 НК Российской Федерации определение налоговой базы, количество добытого полезного ископаемого, оценка стоимости добытых полезных ископаемых и исчисление налога на добычу полезного ископаемого налогоплательщиком определяется самостоятельно.

Сумма налога, исчисленная налогоплательщиком по добытому углеводородному сырью, распределяется следующим образом:

- 80 % - в федеральный бюджет;

- 20 % - в бюджет Оренбургской и Самарской областей, пропорционально добытой продукции в каждой из областей

7.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы составляют 10% от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых, без учета НДС.

Отчисления на ВМСБ распределяются между бюджетами Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областями по нормативам, ежегодно

5

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	0261-01-00-ОВОС2.1		Лист
											10

утверждаемым Государственной налоговой службой Российской Федерации и Министерством финансов Российской Федерации.

ОАО «Оренбургнефть» на основании постановления Правительства Российской Федерации от 06.11.1996 № 1321 "О проведении экономического эксперимента по стабилизации финансового состояния акционерного общества "Оренбургнефть" и распоряжения Администрации Оренбургской области от 20.12.1996 № 1030-р освобождены от отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы по Байтуганскому месторождению (лицензия ОРБ 00939 НЭ) на территории Оренбургской области согласно «Перечня месторождений, разрабатываемых ОАО "Оренбургнефть" с трудноизвлекаемыми запасами» на период с 01.10.1996 по 31.12.1998 (протокол № 2174 бюро ЦКР Минтопэнерго России от 09.09.1997) и на период с 01.01.1999 по 31.12.1999 (протокол № 2318 бюро ЦКР Минтопэнерго России от 17.12.1998).

Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы отменены с 01.01.2002, за исключением недоимки, пени и штрафов, образовавшихся на 01.01.2002.

7.2. Указанные выше платежи могут быть изменены с принятием новых нормативных документов органами власти Российской Федерации.

8. РЕГУЛЯРНЫЕ ПЛАТЕЖИ

8.1. Владелец лицензии обязуется своевременно вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей.

8.2. С 01.01. 2002 года ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

9. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

9.1. Владелец лицензии должен за шесть месяцев до окончания срока действия лицензии объявить о своем намерении продлить или прекратить право пользования недрами. При этом, в случае выполнения Владелец лицензии условий настоящего Соглашения (п.п.3,4,5,6,7,8) он имеет преимущество перед другими претендентами при продлении срока действия лицензии.

Условия Соглашения корректируются по фактическим данным разработки месторождения.

9.2. Владелец лицензии может досрочно прекратить право пользования недрами (в связи с консервацией или ликвидацией производства), известив об этом намерении Оренбургнедра не позднее, чем за шесть месяцев, причем в случае ликвидации производства Владелец лицензии в этот же срок возвращает лицензию.

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено,

6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									11	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	

приостановлено или ограничено непосредственно или по представлению органов государственного геологического, экологического контроля, государственного горного надзора в случаях, согласно пункта 15.2 Положения о порядке лицензирования пользования недрами.

9.4. Решение о прекращении права на пользование недрами может быть принято по истечении 3 месяцев со дня письменного уведомления пользователя недр о допущенных нарушениях и непринятия, с его стороны, мер по их устранению. Расходы на консервацию или ликвидацию предприятия несет пользователь недр, если пользование недрами прекращено по его инициативе и по причинам, изложенным в подпунктах 15.2 (1), 15.2 (2), 15.2 (3) и 15.2 (5) Положения о порядке лицензирования пользования недрами.

10. ПРИВЛЕЧЕНИЕ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Владелец лицензии имеет право привлекать на подрядных условиях исполнителей отдельных видов работ.

10.2. Владелец лицензии письменно, не позднее чем через 30 дней с момента заключения договора с подрядной организацией уведомляет Администрации Оренбургской и Самарской областей, Оренбургнедра и Самаранедра о привлечении подрядчиков с указанием перечня работ, выполняемых подрядной организацией.

10.3. В договоре подряда Владелец лицензии обязан оговорить ответственность подрядчика за соблюдение стандартов, норм и правил в области охраны недр и окружающей среды, предусмотренных действующим законодательством.

10.4. Вышеизложенное не освобождает Владельца лицензии от ответственности за нарушение норм, предусмотренных данным Соглашением.

11. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ УСЛОВИЙ СОГЛАШЕНИЯ

11.1. Распорядитель недр вправе на конфиденциальной основе ознакомиться со всей технической, геологической, финансовой информацией и отчетностью Владельца лицензии, связанной с использованием участка недр.

11.2. Контроль за выполнением условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей.

11.3. Владелец лицензии обеспечивает представителям контролирующих органов транспорт и доступ к объектам работ и предоставляет на конфиденциальной основе всю необходимую информацию, относящуюся к геологическому изучению, разведке и добыче углеводородов на участке недр.

12. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ УСЛОВИЙ СОГЛАШЕНИЯ

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									12	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	

12.1. Положения Соглашения сохраняют свою силу в течение всего срока действия лицензии и могут быть изменены лишь по соглашению Сторон в письменной форме, за исключением тех условий, которые подлежат изменению на основании вновь принятых нормативных актов.

12.2. При принятии нормативных правовых актов Российской Федерации, Оренбургской и Самарской областей, изменяющих или требующих изменения условий основного и дополнительного соглашений, принимаются положения нормативно-правовых актов.

12.3. Владелец лицензии несёт ответственность за нарушение настоящего Соглашения в соответствии со статьёй 49 Закона Российской Федерации "О недрах".

12.4. В случае выявления нарушений условий, определенных в лицензии, право на пользование недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20 и 21 Закона Российской Федерации «О недрах».

12.5. Настоящее Соглашение может быть дополнено или изменено только при согласии всех его подписавших Сторон.

13. АДРЕСА СТОРОН:

Распорядитель недр:

Федеральное агентство по недропользованию

123995, ГСП-5, г. Москва, ул. Большая Грузинская, 4/6.

Тел. (095) 254-48-00

Владелец лицензии:

ООО "БайТекс"

461600, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул. Московская, 75.

Тел. (353-52) 2-12-71

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по
недропользованию



П.В. Садовник

« 24 » 05 2005 г.

Генеральный директор
ООО "БайТекс"



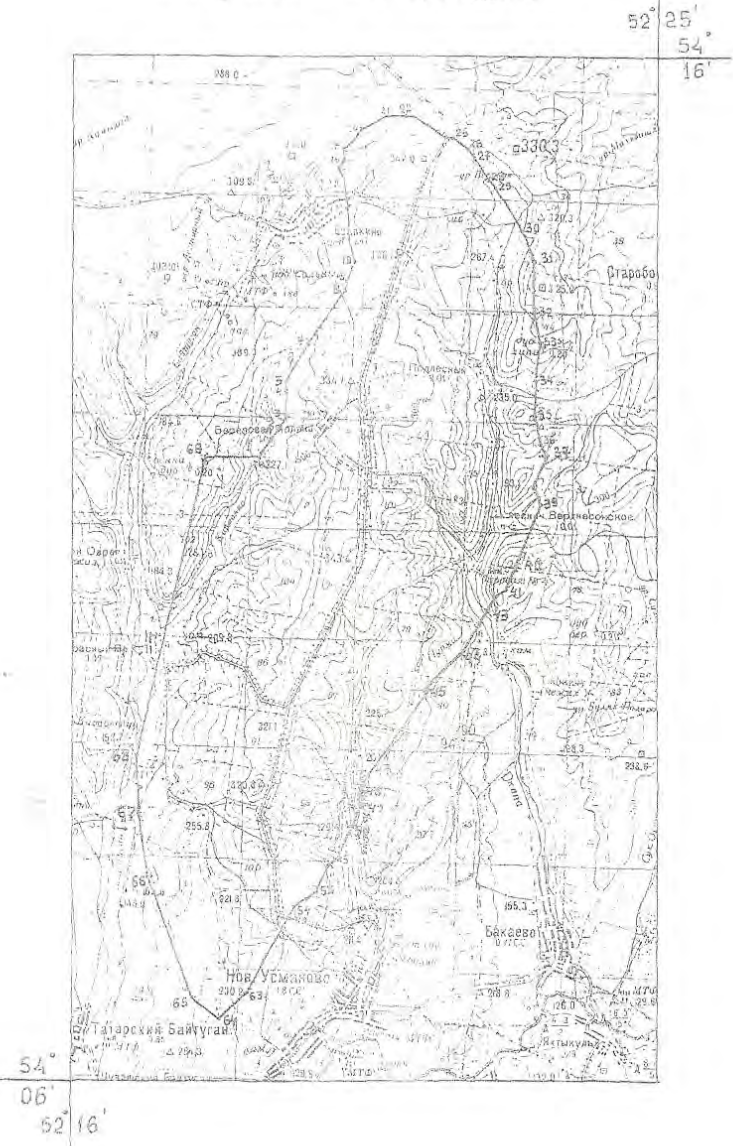
В.А. Юдин

« 24 » 05 2005 г.

Взам. инв. №									
Подп. и дата									
Инв. № подл.								0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
									13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение № 2, л. 1
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

П Л А Н
расположения горного отвода
объекта лицензирования
Масштаб 1:100000
Байтуганское месторождение



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				14

Приложение № 2, л. 2
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

Координаты угловых точек горного отвода
Байтуганского месторождения

№ точек	сев. широта	вост. долгота	№ точек	сев. широта	вост. долгота
1	54°12,1'	52°19,2'	32	54°13,5'	52°23,9'
2	54°12,4'	52°19,5'	33	54°13,2'	52°24,0'
3	54°12,5'	52°19,6'	34	54°12,8'	52°23,9'
4	54°12,7'	52°19,6'	35	54°12,5'	52°23,9'
5	54°12,8'	52°19,6'	36	54°12,2'	52°24,0'
6	54°13,0'	52°19,8'	37	54°12,1'	52°24,1'
7	54°13,2'	52°20,0'	38	54°11,8'	52°23,9'
8	54°13,7'	52°20,6'	39	54°11,6'	52°24,0'
9	54°13,8'	52°20,7'	40	54°11,0'	52°23,6'
10	54°14,0'	52°20,8'	41	54°10,8'	52°23,4'
11	54°14,2'	52°20,7'	42	54°10,7'	52°23,2'
12	54°14,4'	52°20,7'	43	54°10,6'	52°23,1'
13	54°14,8'	52°20,6'	44	54°10,2'	52°22,7'
14	54°14,9'	52°20,5'	45	54°09,8'	52°22,1'
15	54°14,9'	52°20,5'	46	54°09,8'	52°22,2'
16	54°15,0'	52°20,6'	47	54°09,0'	52°21,1'
17	54°15,1'	52°20,6'	48	54°08,9'	52°21,0'
18	54°15,1'	52°20,6'	49	54°08,7'	52°21,0'
19	54°15,2'	52°20,8'	50	54°08,5'	52°20,9'
20	54°15,3'	52°20,9'	51	54°08,2'	52°20,7'
21	54°15,4'	52°21,4'	52	54°08,1'	52°20,5'
22	54°15,4'	52°21,6'	53	54°07,9'	52°20,3'
23	54°15,4'	52°21,8'	54	54°07,7'	52°19,9'
24	54°15,2'	52°22,4'	63	54°06,9'	52°19,1'
25	54°15,2'	52°22,5'	64	54°06,6'	52°18,7'
26	54°15,1'	52°22,7'	65	54°06,8'	52°18,2'
27	54°15,0'	52°22,8'	66	54°08,0'	52°17,5'
28	54°14,8'	52°23,1'	67	54°08,6'	52°17,3'
29	54°14,7'	52°23,2'	68	54°09,2'	52°17,3'
30	54°14,3'	52°23,6'	69	54°12,1'	52°18,3'
31	54°14,0'	52°23,9'			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

15

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4



Приложение № 3
к лицензии ОРБ 13473 НЭ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

П Р И К А З

г. МОСКВА

11.05.2005

№ 522

О переоформлении лицензии на право пользования недрами

В соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с учреждением ОАО «Оренбургнефть» нового юридического лица ООО «БайТекс», созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Переоформить лицензию на право пользования недрами ОРБ 00939 НЭ (Байтуганское месторождение) с целью добычи нефти и газа, выданную Открытому акционерному обществу «Оренбургнефть», на Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс».

2. Управлению геологии и лицензирования нефти и газа, подземных вод и сооружений подготовить в установленном порядке лицензию на право пользования недрами.

Руководитель

А.А. Ледовских

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									16
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			

КОПИЯ С КОПИИ

Приложение № 4
к лицензии ОРБ 13173 НЭ

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом
лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 годаНастоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом
«О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных
сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о
юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Общество с ограниченной ответственностью "БайТекс"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "БайТекс"

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)

зарегистрировано Государственная регистрационная палата при Министерстве юстиции
Российской Федерации
(наименование регистрирующего органа)6 апреля 1995 № Р - 5070.15
(дата) (месяц прописью) (год)за основным государственным
регистрационным номером

1 0 2 5 6 0 0 5 4 5 2 6 6

Дата внесения записи 04 декабря 2002
(дата) (месяц прописью) (год)Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу
Бугуруслану Оренбургской области
(Наименование регистрирующего органа)Руководитель инспекции
МНС России

И. К. Генералов

(подпись, ФИО)

серия 56 № 000748306

МП

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

17

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Федерации «О недрах», в связи с учреждением ОАО «Оренбургнефть» нового юридического лица ООО «БайТекс».

1.3. Лицензия на право пользования недрами Байтуганского месторождения оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.05.2005 г. №522.

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен в Оренбургской и Самарской областях и включает в себя Байтуганское месторождение.

2.1.1. Границы участка недр на поверхности земли ограничены контуром со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

№ точ ки	С.Ш.			В.Д.			№ точ ки	С.Ш.			В.Д.		
	Гр ад	Ми н	Се к	Гр ад	Ми н	Се к		Гр ад	Ми н	Се к	Гр ад	Ми н	Се к
1	54	12	06	52	19	12	32	54	13	30	52	23	54
2	54	12	24	52	19	30	33	54	13	12	52	24	00
3	54	12	30	52	19	36	34	54	12	48	52	23	54
4	54	12	42	52	19	36	35	54	12	30	52	23	54
5	54	12	48	52	19	36	36	54	12	12	52	24	00
6	54	13	00	52	19	48	37	54	12	06	52	24	06
7	54	13	12	52	20	00	38	54	11	48	52	23	54
8	54	13	42	52	20	36	39	54	11	36	52	24	00
9	54	13	48	52	20	42	40	54	11	00	52	23	36
10	54	14	00	52	20	48	41	54	10	48	52	23	24
11	54	14	12	52	20	42	42	54	10	42	52	23	12
12	54	14	24	52	20	42	43	54	10	36	52	23	06
13	54	14	48	52	20	36	44	54	10	12	52	22	42
14	54	14	54	52	20	30	45	54	09	48	52	22	06

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

19

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

15	54	14	54	52	20	30	46	54	09	48	52	22	12
16	54	15	00	52	20	36	47	54	09	00	52	21	06
17	54	15	06	52	20	36	48	54	08	54	52	21	00
18	54	15	06	52	20	36	49	54	08	42	52	21	00
19	54	15	12	52	20	48	50	54	08	30	52	20	54
20	54	15	18	52	20	54	51	54	08	12	52	20	42
21	54	15	24	52	21	24	52	54	08	06	52	20	30
22	54	15	24	52	21	36	53	54	07	54	52	20	18
23	54	15	24	52	21	48	54	54	07	42	52	19	54
24	54	15	12	52	22	24	63	54	06	54	52	19	06
25	54	15	12	52	22	30	64	54	06	36	52	18	42
26	54	15	06	52	22	42	65	54	06	48	52	18	12
27	54	15	00	52	22	48	66	54	08	00	52	17	30
28	54	14	48	52	23	06	67	54	08	36	52	17	18
29	54	14	42	52	23	12	68	54	09	12	52	17	18
30	54	14	18	52	23	36	69	54	12	06	52	18	18
31	54	14	00	52	23	54							

Площадь участка недр составляет 65,65 км².

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 6 к настоящей лицензии на пользование недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении № 7 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр Байтуганского месторождения предоставляется статус горного отвода, ограниченного по глубине до 1350 м, в уточненных границах месторождения от поверхности земли, не выходящих за границы лицензионного участка недр, указанных в пункте 2.1.1 настоящих Условий.

Определение уточненных границ горного отвода осуществляется в соответствии с действующим законодательством после завершения доразведки месторождения, проведения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья и утверждения проектного документа на разработку месторождения, получившего необходимые экспертизы и согласования.

3

[illegible]

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по добыче углеводородного сырья:

3.2.1. Обеспечить добычу углеводородного сырья на Байтуганском месторождении в следующем объёме:

	1993 г.	1994 г.	1999 г.
Нефть, тыс. т	85	76	98,2
Газ, млн. м ³	1,4	1,28	1,531
В т.ч. по Самарской части месторождения:			
Нефть, тыс. т	31,51	33,77	37,6
Газ, млн. м ³	0,5	0,6	0,619

В дальнейшем Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами.

3.3. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по добыче углеводородного сырья, в том числе, в части выхода месторождения на максимальную проектную мощность.

Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%.

3.4. В случае открытия новой залежи углеводородного сырья в границах предоставленного участка недр Владелец лицензии должен в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр и его территориальному органу соответствующую информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно этого открытия.

Владелец лицензии будет иметь право на разработку новой залежи углеводородного сырья после государственной экспертизы запасов, утверждения и согласования в установленном порядке проектного документа разработки залежи или дополнения к действующему проектному документу разработки месторождения.

3.5. Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр допускается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;

4

[illegible]

2) государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ;

3.6. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;

2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;

4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.7. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

3.8. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. До 01.01.2002 создать на месторождении режимную сеть наблюдательных скважин для ведения мониторинга подземных вод (как используемых для питья, так и горизонтов затруднённого водообмена) с предоставлением результатов наблюдений в Оренбургский территориальный центр государственного мониторинга геологической среды и Самаранедра в согласованные сроки (до 15 января следующего за отчетным года).

4.1.2. Вести наблюдения в меженный период за гидрохимией подземной составляющей стока поверхностных водотоков, протекающих в районе месторождения по программе, согласованной с Приволжским территориальным округом по наблюдению за загрязнением природной среды, с представлением материалов для обобщения в территориальные органы Распорядителя недр в согласованные сроки.

4.1.3. Во исполнение Федерального закона "Об охране окружающей среды" Владелец лицензии обязан получить от территориального органа Росприроднадзора по Оренбургской области положительное заключение на нормы предельно допустимых вредных воздействий на окружающую природную среду. Заключение, как приложение, составит неотъемлемую часть лицензии.

5

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							22
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4.1.4. Принять в установленном порядке на контроль за техническим состоянием фонд скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в границах лицензионного участка, осуществлять в установленном порядке контроль и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.1.5. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Оренбургской и Самарской областей обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

4.1.6. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

4.1.7. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.8. Осуществлять замер объемов и количество добытого углеводородного сырья методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.9. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.10. Осуществлять учет и контроль извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на государственном балансе запасов, в том числе и попутно добываемых полезных ископаемых в соответствии с разработанными регламентами (положениями) об оперативном и коммерческом учете нефти и газа.

4.1.11. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с разведкой месторождения и добычей углеводородов, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по разведке месторождения или добыче углеводородного сырья на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на

6

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			23

участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии уплачивает все виды налогов и сборов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность керна материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			24

территориальным органом Распорядителя недр передать безвозмездно предприятию - хранителю информации не менее 50% керна материала для последующего хранения.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.5. Распорядитель недр и его территориальный орган по соответствующей территории имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения заключения государственной экспертизы запасов;

4) иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Предоставлять в территориальный орган Распорядителя недр следующую отчетность, связанную с использованием недр:

- ежегодно до 15 января года, следующего за отчетным, информационные отчеты о результатах мониторинга подземных вод на Участке недр.

7.1.4. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом по обсуждению вопросов результатов и планов

8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	7.1.4. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.							
			7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом по обсуждению вопросов результатов и планов							
			8							
							0261-01-00-ОВОС2.1		Лист	
									25	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктами 3.2, 3.3, 3.5, 3.6 и 5.1 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

9

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

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

10.3. Взаимодействие между Владелцем лицензии и органами местного самоуправления Оренбургской и Самарской областей, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.».

III. Включить в состав лицензии ОРБ 13173 НЭ в качестве неотъемлемой составной части «Схема расположения Байтуганского месторождения» (Приложение 6), «Сведения об участке недр» (Приложение 7), «Краткая справка о владельце лицензии» (Приложение 8).

IV. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение 1 к лицензии ОРБ 13173 НЭ – «Соглашение об условиях разработки Байтуганского нефтяного месторождения, расположенного на территории Северного района Оренбургской области, Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области»;

- Приложение 2 (лист 1) к лицензии ОРБ 13173 НЭ «План расположения горного отвода объекта лицензирования»;

- Приложение 2 (лист 2) к лицензии ОРБ 13173 НЭ «Координаты угловых точек горного отвода Байтуганского месторождения».

V. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию

 П.В. Садовник

« 07 » 02 2012 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию ОРБ 13173 НЭ согласен,


Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «БайТекс»

« 14 » февраля 2012 г.



10

Взам. инв. №						С изменениями и дополнениями в лицензию ОРБ 13173 НЭ согласен, <u>Сабитов Сергей Иванович</u> Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «БайТекс» « 14 » <u>февраля</u> 2012 г.					10					
Подп. и дата																
Инв. № подл.											0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
																27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата											

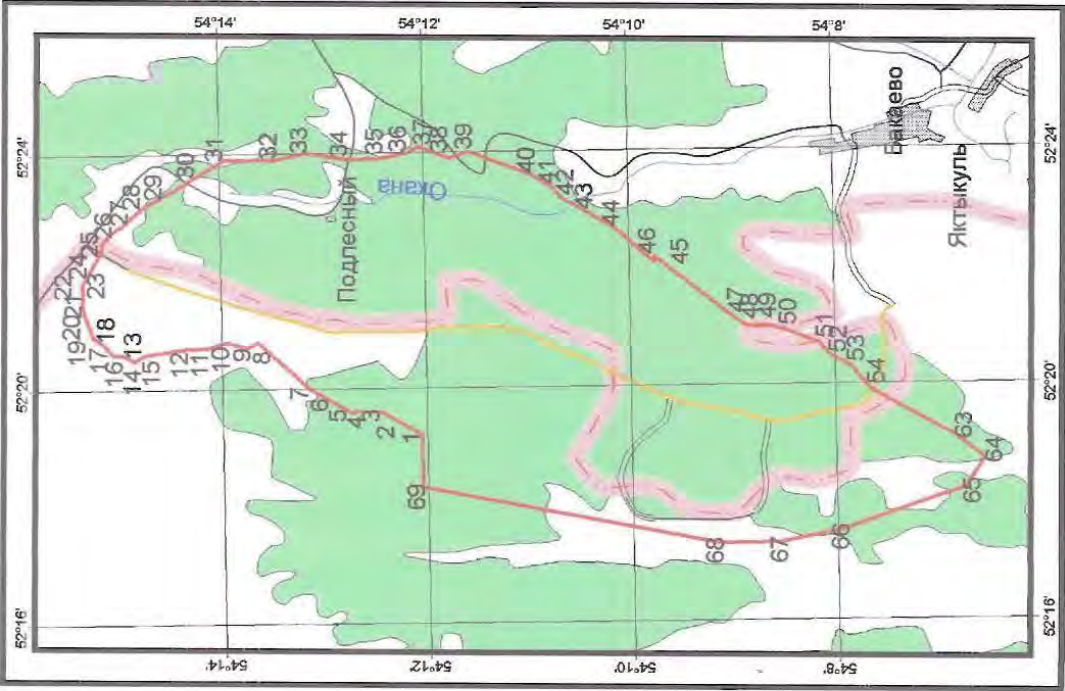
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
28

Схема расположения Байтуганского месторождения
М 1:100 000



И.о. начальника Управления
Исп. И.В. Прошкина

Приложение 6

№ п.п	С.Ш.		В.Д.		№ п.п	С.Ш.		В.Д.	
	Град	Мин	Сек	Град		Град	Мин	Сек	Град
1	54	12	06	52	19	12	32	54	13
2	54	12	24	52	19	30	33	54	13
3	54	12	30	52	19	36	34	54	12
4	54	12	42	52	19	36	35	54	12
5	54	12	48	52	19	36	36	54	12
6	54	13	00	52	19	48	37	54	12
7	54	13	12	52	20	00	38	54	11
8	54	13	42	52	20	36	39	54	11
9	54	13	48	52	20	42	40	54	11
10	54	14	00	52	20	48	41	54	10
11	54	14	12	52	20	42	42	54	10
12	54	14	24	52	20	42	43	54	10
13	54	14	48	52	20	36	44	54	10
14	54	14	54	52	20	30	45	54	09
15	54	14	54	52	20	30	46	54	09
16	54	15	00	52	20	36	47	54	09
17	54	15	06	52	20	36	48	54	08
18	54	15	06	52	20	36	49	54	08
19	54	15	12	52	20	48	50	54	08
20	54	15	18	52	20	54	51	54	08
21	54	15	24	52	21	24	52	54	08
22	54	15	24	52	21	36	53	54	07
23	54	15	24	52	21	48	54	54	07
24	54	15	12	52	22	24	63	54	06
25	54	15	12	52	22	30	64	54	06
26	54	15	06	52	22	42	65	54	06
27	54	15	00	52	22	48	66	54	08
28	54	14	48	52	23	06	67	54	08
29	54	14	42	52	23	12	68	54	09
30	54	14	18	52	23	36	69	54	12
31	54	14	00	52	23	54			

Площадь Байтуганского месторождения – 65,65 км²

Л.Н. Котунова

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Участок недр Байтуганского месторождения расположен в 80 км от г.Бугуруслана в Северном районе Оренбургской области, в Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области.

Байтуганское месторождение нефти открыто в 1947 году, в эксплуатации находится с 1949г. Его промышленная нефтеносность связана с объектами верхнего карбона башкирского и серпуховского ярусов и нижнего карбона бобриковского горизонта и турнейского яруса.

По состоянию на 01.01.2011г. из залежей месторождения извлечено 7294,9 тыс.т. нефти, 12771,6 тыс.т. жидкости, степень выработки НИЗ составляет 22,8%, достигнутый КИН – 0,087, добыча нефти за 2010г. составила – 239,4 тыс.т, обводненность – 21,2%, темп отбора от НИЗ – 0,7%, средний дебит скважин по нефти – 6,1 т/сут., по жидкости – 7,7 т/сут.

По состоянию на 01.01.2011г. на Государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации числятся начальные запасы нефти в количестве:

по категории ВС₁: геологические -81868т.т.;

извлекаемые – 31403 т.т.;

по категории С₂: геологические – 1351 т.т.;

извлекаемые – 331 т.т.

На разработку Байтуганского месторождения составлено восемь проектных документов:

1950г. – «Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1965г. – «Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1978г. – «Уточненный проект разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1983г. – «Проект разработки Байтуганского нефтяного месторождения»;

1996г. – «Дополнение к проекту разработки Байтуганского нефтяного месторождения», принят как Технологическая схема разработки;

1999г. – «Анализ состояния разработки Байтуганского месторождения и предложения по совершенствованию существующей системы разработки»;

2005г. - «Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения», принята как Дополнение к технологической схеме разработки;

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							29
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Краткая справка о пользователе недр

1. Сведения о Пользователе недр:

Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»

ИНН 5602004322: **КПП** 561350001: **ОГРН** 1025600545266

461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Гая, д.5

Тел. (35352) 2-12-71, 3-33-31, 3-27-97; 2-22-53

Факс: (35352) 2-06-03

2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

а) полное наименование учредителя (участника) юридического лица

- Открытое акционерное общество «БайТекс»

б) номинальная стоимость доли (в рублях) – 4 200 000 рублей.

в) дата регистрации - 06.04.1995г.

г) ОГРН - 1025600545266

д) наименование регистрирующего органа – Государственная регистрационная палата при Министерстве экономики Российской Федерации

е) место нахождения в стране регистрации – 461630, Оренбургская область, г.

Бугуруслан, ул. Гая, д.5

ж) контактный телефон – (35352) 2-12-71, 3-33-31, 3-27-97; 2-22-53

3. Сведения о физических лицах, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица:

Генеральный директор – Саблин Сергей Иванович

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа

В.В. Гоннов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0261-01-00-ОВОС2.1	Лист	
											30
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

2007г. – «Авторский надзор за реализацией дополнения к технологической схеме разработки Байтуганского нефтяного месторождения».

Последний проектный документ составлен на 01.01.2011г. «Технологическая схема разработки» (протокол ЦКР №5191 от 04.08.2011г.).

Горноотводной акт № 136 от 22.11.2005 года, удостоверяющий границы горного отвода, согласован и получен в установленном порядке, действует до 31.12.2012 года.

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа



В.В. Гоннов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				



ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

О Р Б
серия

0 1 7 4 8
номер

В Э
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"БайТекс"

данную лицензию)
(в порядке переоформления лицензии ОРБ № 00751 ВЭ)

в лице Юдина Валерия Адольфовича -
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
генерального директора

с целевым назначением и видами работ добыча подземных вод
на Байтуганском производственном водозаборе с целью
водоснабжения нефтяного месторождения

Участок недр расположен в 4 км севернее п. Ново-Усманово
(наименование населенного пункта,
Северного района Оренбургской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № № 1, 2
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от Оренбургского областного исполнительного комитета
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)
народных депутатов, решение от 07.09.1964 № 450 и от 03.05.66
№ 259-1

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении № 2
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода

(геологического или горного отвода)
Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2013 года
(число, месяц, год)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

32

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Соглашение об условиях добычи подземных вод
на Байтуганском производственном водозаборе - 4 л.
2. Дополнительное соглашение - 2 л.
3. Заявочные материалы - 290 л.
4. Копия Приказа Регионального агентства по недропользованию по Приволжскому федеральному округу о переоформлении лицензии - 2 л.
5. Свидетельство о государственной регистрации права юридического лица ООО "БайТекс" - 1 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ресурсов
Российской Федерации

ПЛУГИН

Дмитрий Вячеславович

Фамилия, имя, отчество
(доверенность от 01.02.2005)

Подпись, дата 24.06.05

М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, получающего лицензию

Один Валерий

Андреевич

Фамилия, имя, отчество

М.П.



24.06.05

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

33

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

2

Участок недр предоставляется пользователю в виде горных отводов, совпадающих по площади с границей зоны санитарной охраны первого пояса каждой скважины размером 60 х 60 м.

Срок окончания действия лицензии – 31.12.2013 г.

2. Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет всю ответственность как пользователь недр в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами органа государственной власти Оренбургской области

3. Владелец лицензии обязуется:

- соблюдать основы Водного законодательства, требования других нормативных документов в области использования и охраны подземных вод;

- создать наблюдательную сеть скважин и проводить систематические режимные наблюдения за качеством и уровнем подземных вод;

- провести экспертизу геологической информации о запасах подземных вод в установленном порядке, согласно «Инструкции о порядке проведения государственной экспертизы геологических материалов территориальными комиссиями по запасам полезных ископаемых», утвержденной Приказом Комитета Российской Федерации по геологии и использованию недр от 03.03.1994 г. № 41;

- сократить забор подземных вод на технические нужды за счет увеличения объема закачки пластовых вод;

- производить учет отбора и контроль за качеством и уровнем подземных вод, за техническим состоянием и режимом эксплуатации скважины;

- не допускать попадания соленых вод в водотоки, водоемы и водоносные горизонты пресных подземных вод;

- предусматривать в кратчайшие сроки ремонт или ликвидацию аварийных скважин с последующей рекультивацией земель;

- ежегодно, не позднее 1 февраля, представлять в Территориальный отдел водных ресурсов Нижневолжского БУ по Оренбургской области данные о водоотборе по форме 2ТП-водхоз и результаты химанализов по скважине;

- предоставлять копии всех необходимых данных тогда и таким образом, как это затребуют органы, уполномоченные вести проверку.

4. Владелец лицензии несет ответственность за охрану подземных вод от истощения и загрязнения, за соблюдение установленного режима эксплуатации подземных вод и зон санитарной охраны водозаборных сооружений.

5. Платежи

5.1. На основании Закона Оренбургской области от 07.03.2002 г. № 431/375-П-03 «О внесении изменений и дополнений в Закон Оренбургской области «О ставках платы за пользование водными объектами», ставка платы за пользование подземными водными объектами составляет 267 руб. за 1000 м³ добытой подземной воды (бассейн реки Волга).

5.2. Платежи за пользование подземными водными объектами распределяются между бюджетами Российской Федерации и Оренбургской

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									35	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	

области, согласно ежегодно утверждаемым Федеральным и областным бюджетам.

5.3. Платежи за пользование подземными водными объектами уплачиваются пользователями недр ежемесячно, не позднее 20 календарных дней после истечения этого периода. При этом в те же сроки плательщик обязан представить в налоговую инспекцию по месту регистрации налоговую декларацию, а в Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды по Оренбургской области – копию налоговой декларации.

5.4. При заборе подземной воды сверх установленных лимитов (месячных или годовых) ставки платы для плательщика в части такого превышения увеличиваются в пять раз (ст.2 п.2 Закона Оренбургской области от 10.02.1999 г. № 200/33-03 «О ставках платы за пользование водными объектами») по сравнению с установленными ставками платы.

5.5. Указанные выше платежи и их распределение между бюджетами могут быть изменены с принятием новых законодательных и нормативно-правовых актов органами власти Российской Федерации и Оренбургской области.

5.6.В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 г. № 126-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и некоторые другие акты законодательства Российской Федерации, а также о признании утратившими силу отдельных актов законодательства Российской Федерации» отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы отменены с 01.01.2002 г., за исключением недоимки, пени и штрафов, образовавшихся на 01.01.2002 г.

6. При возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых выдана лицензия, владелец лицензии обязан обратиться в Отдел геологии и лицензирования по Оренбургской области Регионального агентства по недропользованию по Приволжскому федеральному округу по поводу пересмотра условий настоящего соглашения.

7.Контроль за соблюдением условий пользования недрами, определенных настоящим соглашением, осуществляется Отделом геологии и лицензирования по Оренбургской области Регионального агентства по недропользованию по Приволжскому федеральному округу во взаимодействии с органами Госгортехнадзора, природоохранными и другими уполномоченными органами.

8.Настоящее соглашение может быть дополнено или изменено только при согласии всех его подписавших сторон.

9.Настоящее соглашение и лицензия составлены в 4-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

10.Адреса сторон:

Распорядитель недр: Региональное агентство по недропользованию по Приволжскому федеральному округу

Юридический адрес: 603600, г. Нижний Новгород, ул. Маслякова, 4/2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			36

Приложение № 2
к лицензии № 01748 ВЭ серии ОРБ

**Дополнительное лицензионное соглашение
об условиях пользования недрами для добычи подземных вод на
Байтуганском производственном водозаборе с целью
водоснабжения нефтяного месторождения**

Региональное агентство по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (далее - Распорядитель недр) в лице заместителя руководителя Регионального агентства по недропользованию по Приволжскому федеральному округу Плугина Дмитрия Вячеславовича, действующего на основании доверенности Регионального агентства по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.02.2005 г., с одной стороны, и ООО «БайТекс» (далее – Владелец лицензии), в лице генерального директора Юдина Валерия Адольфовича, действующего на основании устава общества, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее лицензионное соглашение о нижеследующих условиях пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения.

Настоящее дополнительное лицензионное соглашение заключено о нижеследующем:

1. Пункт 5 «Платежи» основного лицензионного соглашения изложить в следующей редакции:

5. Налоги

5.1. Налоги, их ставки, порядок исчисления и уплаты налогов за пользование подземными водными объектами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством.

5.2. Налоги за пользование подземными водными объектами распределяются между бюджетами Российской Федерации и Оренбургской области, согласно ежегодно утверждаемым Федеральным и областным бюджетам.

5.3. Налог за пользование подземными водными объектами подлежит уплате пользователями недр в срок не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом. Налоговым периодом является квартал. Налоговая декларация представляется налогоплательщиком в налоговый орган по местонахождению объекта налогообложения в срок, установленный для уплаты налога.

5.4. При заборе подземной воды сверх установленных квартальных (годовых) лимитов водопользования налоговые ставки в части такого

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			38

превышения устанавливаются в пятикратном размере налоговых ставок, установленных в п. 1 ст.333.12 ФЗ РФ № 83 от 24 июля 2004 г. «О внесении изменений в часть вторую налогового кодекса РФ, изменения в статью 19 Закона РФ «Об основах налоговой системы в Российской Федерации», а также о признании утратившими силу отдельных законодательных актов Российской Федерации». В случае отсутствия у налогоплательщика утвержденных квартальных лимитов, квартальные лимиты определяются расчетно как одна четвертая утвержденного годового лимита.

5.5. При принятии нормативных правовых актов Российской Федерации и Оренбургской области, изменяющих виды и размеры указанных платежей, порядок и формы их расчетов, действуют виды и размеры платежей, порядок и формы расчетов, установленные в соответствии с вновь принятыми нормативными правовыми актами.

2. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных в основном лицензионном соглашении на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе.

3. Настоящее дополнительное лицензионное соглашение является неотъемлемой составной частью лицензии на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе.

4. Настоящее дополнительное лицензионное соглашение составлено в 4-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

5. Адреса сторон:

Распорядитель недр: Региональное агентство по недропользованию по Приволжскому федеральному округу

Юридический адрес: 603600, г. Нижний Новгород, ул. Маслякова, 4/2.

Владелец лицензии: Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»

Юридический адрес: 461600, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул. Московская, 75.

Заместитель руководителя
Регионального агентства
по недропользованию
по Приволжскому федеральному
округу (доверенность от 01.02.05 г.)

Д.В.Плугин
" 24 " 06 2005 г.

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

В.А.Юдин
" 24 " 06 2005 г.



Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							39
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Управление по недропользованию
по Оренбургской области
(Оренбургнедра)

ДОПОЛНЕНИЕ (ИЗМЕНЕНИЕ)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«15» 09 2009

Регистрационный № 335

Подпись уполномоченного лица

Ф.И.О.

Приложение № 2
к лицензии № 01748 ВЭ серии ОРБ

Дополнительное соглашение

к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ на право пользования недрами для добычи

подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью

водоснабжения нефтяного месторождения

Настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) заключено между Управлением по недропользованию по Оренбургской области (Оренбургнедра) (далее - Распорядитель недр) в лице начальника Косолапова Олега Вениаминовича, действующего на основании Положения об Управлении, с одной стороны, и ООО «БайТекс» (далее - Владелец лицензии) в лице генерального директора Саблина Сергея Ивановича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны, и является неотъемлемой составной частью лицензии на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения.

Основанием для внесения изменений в условия пользования недрами по лицензии ОРБ № 01748 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения является Решение Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Оренбургской области, отнесенных к компетенции Управления по недропользованию по Оренбургской области (протокол № 44 от 16.07.2009 г.).

Дополнительное соглашение к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ оформлено на основании приказа Управления по недропользованию по Оренбургской области от 23.07.2009 № 83-пр.

1. Внести следующие изменения и дополнения в приложение № 1 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения:

- целевое назначение права пользования недрами в соответствии со ст. 10¹ Закона РФ «О недрах» изложить в следующей редакции: «Добыча подземных вод, используемых для технологического обеспечения водой объектов промышленности Байтуганского месторождения нефти»;

- абзац 2 пункта 1 Приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Глубина водозаборных скважин для технологического обеспечения водой объектов промышленности Байтуганского месторождения нефти составляет 150-280 м. Координаты центра водозабора: 54°12' с.ш. и 52°22' в.д.

- абзац 6 пункта 1 Приложения 1 изложить в следующей редакции

«Забор воды из существующих отдельных скважин и двух водозаборов: «Северного» и «Южного» составляет 3500 м³/сут или 1278 тыс. м³/год»;

- дополнить раздел 3 «Порядок отчетности» Приложения № 1 пунктом 3.4. Ежегодно не позднее 15 декабря отчетного года представлять в Управление по недропользованию по Оренбургской области отчет о выполнении условий пользования недрами, справку о платежах за недропользование (подтверждение отсутствия задолженности) от налоговой службы.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

С.И.Саблин
08 2009 г.

1.1. Право пользования недрами для добычи подземных вод, используемых для целей технологического обеспечения водой объектов промышленности Байтуганского месторождения нефти, предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «БайТекс» (далее – Владелец лицензии) в соответствии со ст. 17.1. Закона РФ «О недрах», «Инструкцией о порядке переоформления лицензий на пользование недрами» и на основании приказа Отдела геологии и лицензирования по Оренбургской области Регионального агентства по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу от 13.04.2005г. №10-43.

Дополнение № 1 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ оформлено на основании приказа Управления по недропользованию по Оренбургской области от 12.07.2013 № 078-пр (Приложение № 4).

1.2. Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет всю ответственность как пользователь недр в соответствии с законодательством в сфере недропользования и другими нормативными правовыми актами РФ.

1.4. Лицензионный участок не может быть предметом купли-продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.

1.5. Право пользования недрами для добычи подземных вод, используемых для целей технологического обеспечения водой объектов промышленности Байтуганского месторождения нефти, может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается Законом РФ «О недрах» и иными федеральными законами.

2. Границы участка недр

2.1. Байтуганский производственный водозабор расположен в Северном районе Оренбургской области на территории Байтуганского месторождения нефти (лицензия ОРБ 13173 НЭ), площадь которого в плане ограничена контуром со следующими географическими координатами угловых точек:

№ точки	С.Ш.			В.Д.		
	Град.	Мин.	Сек.	Град.	Мин.	Сек.
1	54	15	08	52	22	36
2	54	15	06	52	22	42
3	54	15	00	52	22	48
4	54	14	48	52	23	06
5	54	14	42	52	23	12
6	54	14	18	52	23	36
7	54	14	00	52	23	54
8	54	13	30	52	23	54
9	54	13	12	52	24	00
10	54	12	48	52	23	54
11	54	12	30	52	23	54
12	54	12	12	52	24	00
13	54	12	06	52	24	06
14	54	11	48	52	23	54
15	54	11	36	52	24	00
16	54	11	00	52	23	36
17	54	10	48	52	23	24
18	54	10	42	52	23	12

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	43

19	54	10	36	52	23	06
20	54	10	12	52	22	42
21	54	09	48	52	22	06
22	54	09	48	52	22	12
23	54	09	00	52	21	06
24	54	08	54	52	21	00
25	54	08	42	52	21	00
26	54	08	30	52	20	54
27	54	08	12	52	20	42
28	54	08	06	52	20	30
29	54	07	54	52	20	18
30	54	07	42	52	19	54
31	54	07	33	52	19	45
От точки 1 до точки 31 по границе Самарской области.						

Площадь Байтуганского месторождения – 38,08 км²

2.2. Схема расположения Байтуганского месторождения приведена в приложении № 5 к настоящей лицензии.

2.3. Сведения об участке недр приведены в приложении № 6 к настоящей лицензии.

2.4. Участку недр придается статус горного отвода, размеры которого в плане совпадают с границами Байтуганского месторождения.

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче подземных вод на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязуется:

- осуществляет эксплуатацию Байтуганского месторождения в соответствии с проектной документацией, прошедшей необходимые экспертизы, и согласования и утвержденной в установленном порядке. Объем добычи подземных вод не должен превышать утвержденных запасов.

- до 31.12.2013г. провести экспертизу геологической информации о запасах подземных вод в установленном порядке, согласно «Инструкции о порядке проведения государственной экспертизы геологических материалов территориальными комиссиями по запасам полезных ископаемых», утвержденной приказом Комитета Российской Федерации по геологии и использованию недр от 03.03.1994г. № 41;

- сократить забор подземных вод на технические нужды за счет увеличения объема закачки пластовых вод;

- производить учет отбора и контроль за качеством и уровнем подземных вод, за техническим состоянием и режимом эксплуатации скважин;

- не допускать попадания соленых вод в водотоки, водоемы и водоносные горизонты пресных подземных вод;

- предусматривать в кратчайшие сроки ремонт или ликвидацию аварийных скважин с последующей рекультивацией земель;

- предоставлять копии всех необходимых данных тогда и таким образом, как это затребуют органы, уполномоченные вести проверку;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			44

- производит работы по ликвидации и консервации водозаборных скважин, не подлежащих использованию, в установленном порядке;
- в случае изменения объемов водопотребления проводить корректировку лимита в Территориальном отделе водных ресурсов по Оренбургской области Нижневолжского БВУ;
- выполнять требования утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами, а также по охране недр и окружающей природной среды;
- вести локальный мониторинг подземных вод на Байтутанском месторождении нефти;
- обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для дальнейшего использования;
- при изменении условий водопользования информацию представлять в Управление по недропользованию по Оренбургской области.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать исполнительные органы Оренбургской области, Управление Роспотребнадзора, обо всех случаях аварийного загрязнения подземных вод.

4.1.2. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.3. Осуществлять замер объемов и количества добытых подземных вод, вести требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с добычей подземных вод, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

- 1) завершить или прекратить все виды работ по добыче подземных вод;
- 2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и платежи в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			45

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии проводит уплату налогов и платежей в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.4. Распорядитель недр и Федеральное агентство по недропользованию имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовкой условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Порядок отчетности

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Ежегодно представлять отчетность:

- в Отдел водных ресурсов Нижне-Волжского БВУ по Оренбургской области;
- сведения, полученные в результате учета забора подземных вод не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным годом;
- в Оренбургский ТЦ ГМГС результаты анализов совместно с водоотбором подземных вод до 15 января, следующего за отчетным годом;
- в Управление по недропользованию по Оренбургской области отчет о выполнении условий пользования недрами, отчет по ведению мониторинга подземных вод, справку о платежах за недропользование (подтверждение отсутствия задолженности) от налоговой службы, полный химический анализ подземных вод до 15 января, следующего за отчетным годом;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			46

- в ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» сведения по форме федерального статистического наблюдения № 4-ЛС по участку недр, не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным годом.

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или Федеральным агентством по недропользованию по обсуждению вопросов результатов и планов работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1 Контроль и надзор за выполнением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.2, 4.1, 5.1 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащих в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование и интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			47

10.3. Взаимодействие между Владелцем лицензии и органами местного самоуправления Оренбургской области, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуется действующим законодательством Российской Федерации».

III. Включить в состав лицензии ОРБ 01748 ВЭ в качестве неотъемлемой составной части:

- Приложение № 3 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - «Дополнение №1 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - на право пользования недрами для добычи подземных вод, используемых для целей технологического обеспечения водой объектов промышленности Байтуганского месторождения нефти»;

- Приложение № 4 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - «Приказ Управления по недропользованию по Оренбургской области от 12.07.2013 № 078-пр»;

- Приложение № 5 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - «Схема расположения Байтуганского месторождения»;

- Приложение № 6 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - «Сведения об участке недр»;

- Приложение № 7 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - «Краткая справка о владельце лицензии»;

- Приложение № 8 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - Приказ МПР РФ от 11.02.2013 № 114-лс «Об исполнении обязанностей начальника Управления по недропользованию по Оренбургской области».

IV. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение № 1 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - «Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения»;

Приложение № 2 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ - «Дополнительное лицензионное соглашение об условиях пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения»;

- Приложение № 2 к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ (зарегистрировано 15.09.2009, регистрационный №335) - «Дополнительное соглашение к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения»; - Приложение № 2 к лицензии ОРБ №01748 ВЭ (зарегистрировано 15.09.2009, регистрационный №335) - «Дополнительное соглашение к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения».							
									0261-01-00-ОВОС2.1	Лист 48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

V. Настоящие Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

И.о. начальника Управления
по недропользованию
по Оренбургской области

« 09 » 09 2013 г.

Н.Н. Коблова

С изменениями и дополнениями в лицензию ОРБ №01748 ВЭ согласен,

Саблин Сергей Иванович
Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «БайТекс»

« 12 » 09 2013 г.

МП

БайТекс
ИНН 5602004322

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			49

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(ОРЕНБУРГНЕДРА)

ПРИКАЗ

«*И*» июля 2013 г.

No 178-2p

Оренбург

О внесении изменений и дополнений в условия
пользования недрами

На основании рекомендаций Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр, по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий, а также досрочному прекращению права пользования недрами на территории Оренбургской области, по участкам недр, отнесенным к компетенции Управления по недропользованию по Оренбургской области (протокол от 11.07.2013 № 6), приказываю:

1. В соответствии со статьями 10, 22 Закона РФ «О недрах» внести изменения и дополнения в условия пользования недрами по лицензиям:

1.1. ОРБ № 02539 НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Северо-Покровском участке (владелец лицензии ОАО «Оренбургнефть»), 18.11.2036г., в части изменения видов работ на участке недр и сроков их выполнения.

1.2. ОРБ № 02583 БР на право пользования недрами для геологического изучения, разведка и добычи россыпного золота на участке Березитовый увал (владелец лицензии ООО «А.В. Индастри»), 01.03.2037г., в части изменения сроков выполнения работ на участке недр.

1.3. ОРБ № 02159 НЭ на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Балеikinского месторождения (владелец лицензии ООО «Живой источник»), 20.05.2028г., в части изменения сроков выполнения работ на участке недр.

1.4. ОРБ 01548 ВР на право пользования недрами для геологического изучения (разведка) и добычи подземных вод с целью производственно-технического водоснабжения ОАО «Нефтемасложавод» (владелец лицензии ОАО «Нефтемасложавод»), 31.12.2013, в части продления срока действия лицензии до 31.12.2023.

1.5. ОРБ № 02064 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод с целью водоснабжения оздоровительно-туристической базы «Чайка» (владелец

Взам. инв. №		водоснабжения ОАО «Нефтемаслозавод» (владелец лицензии ОАО «Нефтемаслозавод»), 31.12.2013, в части продления срока действия лицензии до 31.12.2023. 1.5. ОРБ № 02064 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод с целью водоснабжения оздоровительно-туристической базы «Чайка» (владелец					
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							50

лицензии ООО «Южно-уральская Горно-перерабатывающая Компания»), 01.10.2017, в части увеличения объема добычи подземных вод.

1.6. ОРБ 01748 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения (владелец лицензии ООО «БайТекс»), 31.12.2013, в части продления срока действия лицензии до 31.12.2037.

1.7. ОРБ 01506 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод с целью производственно-технического водоснабжения промплощадок № 1, № 2 (владелец лицензии ООО «Оренбургский радиатор»), 31.12.2013, в части продления срока действия лицензии до 31.12.2023, уменьшения объема добычи подземных вод.

1.8. ОРБ № 02527 ВЭ на право пользования недрами для добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения МАПП Маштаково (владелец лицензии Самарская таможня), 01.10.2021г., в части уменьшения количества водозаборных скважин.

1.9. ОРБ № 000913 ТЭ на право пользования недрами для добычи колчеданно-полиметаллических руд до глубины 250м открытым способом, ниже – подземным способом (владелец лицензии ЗАО «Ормет»), 31.12.2019г., в части продления срока действия лицензии до 01.01.2025, изменения сроков выполнения работ на участке недр.

2. Отделу лицензирования и правового обеспечения (Лобанова В.В.) обеспечить организацию работ по выдаче дополнительных соглашений о внесении изменений и дополнений в лицензии в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

И.о. начальника Управления

Лобанова В.В.

Л.Н. Котунова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			51

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

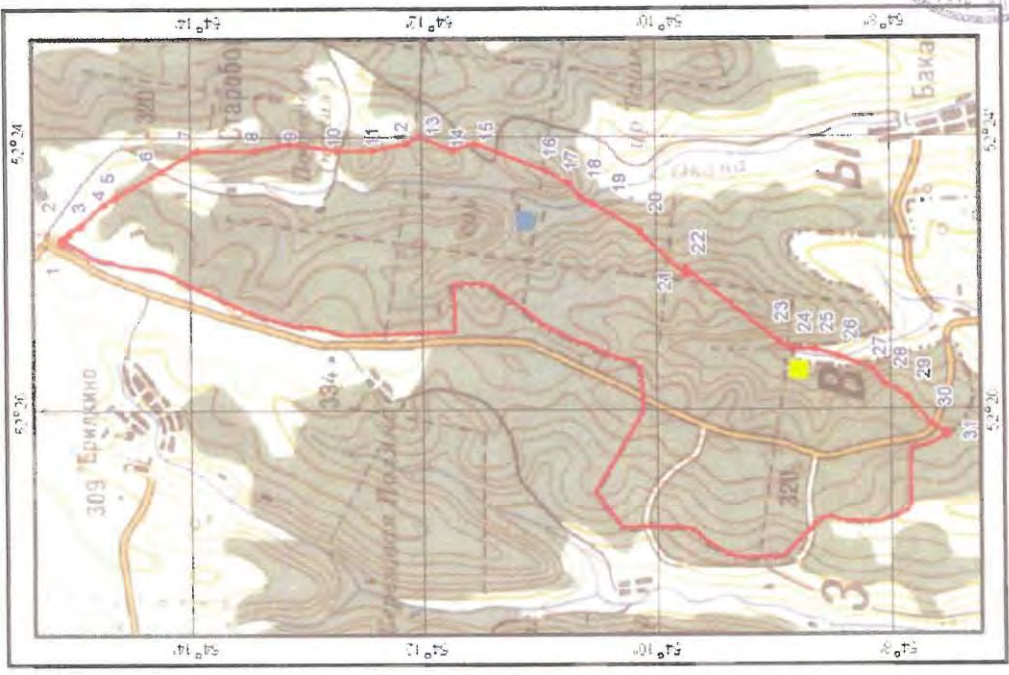
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Схема расположения Байтуганского месторождения

Приложение 5

к лицензии ОРБ 01748 ВЭ

М 1:100 000



№ точки	С.Ш.		В.Д.	
	Град.	Мин.	Град.	Мин.
1	54	15	08	22
2	54	15	06	22
3	54	15	00	22
4	54	14	48	23
5	54	14	42	23
6	54	14	18	23
7	54	14	00	23
8	54	13	30	23
9	54	13	12	24
10	54	12	48	23
11	54	12	30	23
12	54	12	12	24
13	54	12	06	24
14	54	11	48	23
15	54	11	36	24
16	54	11	00	23
17	54	10	48	23
18	54	10	42	23
19	54	10	36	23
20	54	10	12	22
21	54	09	48	22
22	54	09	48	22
23	54	09	00	21
24	54	08	54	21
25	54	08	42	21
26	54	08	30	20
27	54	08	12	20
28	54	08	06	20
29	54	07	54	20
30	54	07	42	19
31	54	07	33	19

Условные обозначения:

□

Северный водозабор

■

Южный водозабор

—

Граница лицензионного участка

Площадь – 38,08 км²



И.о. начальника Управления

Н.Н. Коблова

Приложение № 6
к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Байтуганский производственный водозабор расположен в Северном районе Оренбургской области.

Водозабор эксплуатируется с 1975 года и состоит из отдельных водозаборных скважин и двух водозаборов: «Северного и «Южного».

Забор подземных вод осуществляется 20 скважинами.

Глубина скважин для технологического обеспечения водой объектов промышленности Байтуганского месторождения нефти составляет 150-280 м. Координаты центра водозабора: 54°12' с.ш. и 52°22' в.д.

Для водоснабжения Байтуганского месторождения используются запасы подземных вод водоносного ассельско-артинского горизонта по категории В – 3500 м³/сут (протокол ТКЗ №1 от 24.02.2010г.).

В пределах лицензионного участка в 2006 г. создана режимная сеть из 7 гидрогеологических скважин. Выполняется комплекс режимных наблюдений за подземными водами, который включает наблюдения за уровнями, температурой и химическим составом подземных вод.

Особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Право на пользование земельными участками получено от Администрации Северного района (договор аренды № 217 от 07.09.2010г до 01.09.2058г).

Главный специалист-эксперт
отдела лицензирования и правового
обеспечения Оренбургнедра



Г.П.Крикунова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			53

Приложение 7
к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ

1. Пользователь недр: Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс» (ООО «БайТекс»)

Юридический и почтовый адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, 51/36.

Тел. (35352) 6-36-20, факс: (35352) 6-36-21

2. Свидетельство о государственной регистрации:

дата регистрации 06.04.1995г.

наименование регистрирующего органа: Государственная регистрационная палата при Министерстве юстиции Российской Федерации.

3. Сведения об учете юридического лица в налоговом органе:

дата регистрации: 25.04.1995г.

место регистрации: Межрайонная ИФНС России №1 по Оренбургской области.

4. Банковские реквизиты:

Р/с 40702810900701998001 в ЗАО КБ «Ситибанк»,

К/с 30101810300000000202, БИК 044525202

ИНН 5602004322

КПП 5560201001

ОГРН 1025600545266

5. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица - иностранных юридических лицах:

Единственный Участник: Компания с ограниченной ответственностью «ЮСИ ЛИМИТЕД» (USI LIMITED)

Доля в Уставном капитале -100%.

6. Сведения о физических лицах, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица:

Генеральный директор – Саблин Сергей Иванович

Главный специалист-эксперт
отдела лицензирования и правового
обеспечения Оренбургнедра

 Г.И.Крикунова

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			54

Приложение № 8
к лицензии ОРБ № 01748 ВЭ



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

П Р И К А З

11.02.2013 г. МОСКВА № 114-лс

Об исполнении обязанностей начальника Управления по недропользованию по Оренбургской области

Возложить с 11 февраля 2013 г. на Коблову Надежду Николаевну, заместителя начальника Управления - начальника отдела лицензирования и правового обеспечения Управления по недропользованию по Оренбургской области, с ее согласия, исполнение обязанностей начальника Управления по недропользованию по Оренбургской области до принятия решения о назначении руководителя территориального органа Федерального агентства по недропользованию по Оренбургской области в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Основание: согласие Кобловой Н.Н., представление руководителя Федерального агентства по недропользованию от 08.02.2013 № АП-01-26/1194.

Министр



С.Е. Донской

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			55



ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

СМР
серия

01006
номер

ОС
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«БайТекс»
данную лицензию)

в лице генерального директора Юдина Валерия Адольфовича
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ добыча подземных вод с целью
хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения

водой объектов промышленности

Участок недр расположен в с. Ново-Усманово Камышлинского района
Самарской области (наименование населенного пункта,

района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 2
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от Совета Министров
СССР, распоряжение от 18.01.51 № 606-Р и исполкома Чкаловского
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)
областного Совета депутатов трудящихся, решение от 20.12.48 № 1547

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении 3
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 05.10.2018 г.
(число, месяц, год)

Территориальное агентство
по недропользованию по
Самарской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«07» 04 2005 г.
В реестре за № 1238/01006
Начальник отдела Мух

Дополнительное
соглашение № 1
«31» 08 2005 г.
Приложения —

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

56

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

Приложение 1. Соглашение об условиях пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов, расположенных в пределах Байтуганского нефтяного месторождения - на 4 листах;

Приложение 2. Описание участка недр, предоставляемого в виде горного отвода для добычи подземных вод ООО «БайТекс», план специального водопользования Байтуганского месторождения – на 2 листах;

Приложение 3. Решение исполнительного комитета Чкаловского областного - Совета народных депутатов трудящихся от 20.12.48 г № 1547, письмо заместителя Министра нефтяной промышленности от 24.01.51 № А-194 (копии) – на 2 листах;

Приложение 4. Протокол согласования условий недропользования с целью добычи подземных вод ОАО «Оренбургнефть» в с. Ново-Усманово Камышлинского района Самарской области постоянно действующей экспертной комиссии по лицензированию пользования недрами на территории Самарской области (копия) - на 2 листах;

Приложение 5. Приказ Территориального агентства по недропользованию по Самарской области (копия) – на 1 листе;

Приложение 6. Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года (копия) – на 1 листе.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Руководитель территориального
агентства по недропользованию



М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Генеральный директор

ООО «БайТекс»

Ф.И.О. Юдин

Подпись, дата

Ф.И.О. Юдин

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

57



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к лицензии СМР № 01006 ОС
об условиях пользования недрами
с целью добычи подземных вод
ООО «БайТекс»

в Камышлинском районе Самарской области

Территориальное агентство по недропользованию по Самарской области (далее, «Распорядитель недр»), в лице Руководителя Карева А.Л., действующего на основании Положения, с одной стороны

и Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс» (далее, «Владелец лицензии»), в лице Генерального директора Юдина В.А., действующего на основании Устава общества, с другой стороны,

вместе именуемые «Стороны»,

руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации, заключили настоящее Дополнительное соглашение к лицензии СМР № 01006 ОС от 07.04.2005 г. на право пользования участком недр, расположенным в с. Ново-Усманово в Камышлинском районе Самарской области, с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения, технологического обеспечения водой объектов Байтуганского нефтяного месторождения.

Настоящее Дополнительное соглашение содержит только те пункты лицензии, которые изменены или вводятся вновь, и составлено в соответствии с заявкой ООО «БайТекс» от 26.07.2005 г. № 720/06.

Пункт 1.5. вводится вновь:

1.5. Запасы подземных вод Ново-Усмановского месторождения разведаны и утверждены в количестве 620 м³/сут, в том числе по категории А - 300 м³/сут., по категории В – 205 м³/сут , по категории С₂ – 115 м³/сут (протокол № 134 заседания Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых от 28.07.2004 г.).

Пункт 2.1. подлежит изменению и излагается в следующей редакции:

2.1. Владелец лицензии осуществляет добычу подземных вод в количестве 244,55 м³/сут (80,166 тыс. м³/год), в том числе: на собственные нужды 190,15 м³/сут (62,576 тыс. м³/год); из них на хозяйственно-питьевое водоснабжение 4,8 м³/сут (1,774 тыс. м³/год); на технологическое обеспечение водой предприятия 186,48 м³/сут (60,804 тыс. м³/год);

1

[illegible]

5.3. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с действующим законодательством.

5.4. Распорядитель недр имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах.

Пункт 7 изменяется и излагается в следующей редакции:

7. Контроль за выполнением условий пользования участком недр

7.1. Распорядитель недр вправе на конфиденциальной основе ознакомиться со всей технической, геологической, финансовой информацией и отчетностью Владельца лицензии, связанной с использованием участком недр.

7.2. Контроль за выполнением условий пользования недрами, проведение проверок, и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляются в соответствии с действующим законодательством.

7.3. Владелец лицензии обеспечивает представителям контролирующих органов транспорт и доступ к объектам работ и предоставляет на конфиденциальной основе всю необходимую информацию, относящуюся к добыче подземных вод на участке недр.

Руководитель Территориального
агентства по недропользованию
по Самарской области

А.Л. Карев

08 2005 г.



Генеральный директор
ООО «БайТекс»

В.А. Юдин

2005 г.



3

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

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**Дополнительное соглашение № 2
к лицензии на пользование недрами СМР 01006 ОС**

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – Распорядитель недр) в лице врио министра лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области Ларионова А.И., действующего на основании постановления врио Губернатора Самарской области от 25.09.2017 № 200 и Положения о министерстве лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, утверждённого постановлением Правительства Самарской области от 09.10.2013 № 528, с одной стороны и Общества с ограниченной ответственностью «БайТекс» в лице генерального директора Торопчина О.П. (далее – Владелец лицензии), действующего на основании Устава, с другой стороны, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации и Самарской области, заключили настоящее дополнительное соглашение № 1 (далее – дополнительное соглашение) к лицензии на пользование недрами СМР 01006 ОС с целевым назначением и видами работ – добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности, расположенных в с. Ново-Усманово Камышлинского района Самарской области (далее – лицензия), о внесении изменений в лицензию.

1. Настоящее дополнительное соглашение заключено на основании: статей 10, 12 и пункта 7 части первой статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»;

статей 20, 21 Закона Самарской области от 16.07.2009 № 91-ГД «О порядке пользования участками недр местного значения на территории Самарской области»;

раздела 3 Порядка оформления, государственной регистрации и выдачи лицензий на пользование участками недр местного значения на территории Самарской области, внесения в лицензии изменений и дополнений, а также переоформления таких лицензий, утвержденного постановлением Правительства Самарской области от 03.10.2012 № 496;

заявки Владельца лицензии от 21.03.2018 № 27/6847;

приказа Распорядителя недр от 03.05.2018 № 192 (приложение 1 к дополнительному соглашению № 1).

2. В приложение 1 к лицензии СМР 01006 ОС «Соглашение об условиях пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов, расположенных в пределах Байтуганского нефтяного месторождения в Камышлинском районе Самарской области» (далее – Соглашение) внести следующие изменения:

в статье 2 Соглашения:

абзац первый пункта 2.1 изложить в следующей редакции:

«2.1. Владелец лицензии осуществляет добычу подземных вод в количестве 190,15 м³/сут (62,576 тыс. м³/год).»;

Взм. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1
									61

пункт 2.4 изложить в следующей редакции:

«2.4. Отведение сточных вод в объеме 1,5 тыс.м.³/год производится в выгреб с последующим вывозом специализированным транспортом, согласно договора со специализирующейся организацией на транспортировку и размещение бытовых отходов, стоки в объеме 61,076 тыс. м³/год закачиваются в нагнетательные скважины для поддержания давления.»;

статьи 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 Соглашения изложить в следующей редакции:

«Статья 3. Основные условия пользования недрами. Права и обязанности Владельца лицензии.

3.1. Владелец лицензии оформляет право пользования земельным участком в границах предоставленного ему горного отвода в соответствии с действующим законодательством.

3.2. Владелец лицензии оборудует скважины на лицензионном участке приборами учета отбираемой воды, кранами для отбора проб воды и техническими средствами для замера уровня и температуры воды.

3.3. Владелец лицензии обеспечивает проведение переоценки запасов подземных вод в заявленном объеме и представление материалов подсчета в экспертную комиссию по проведению государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр местного значения на территории Самарской области.

3.4. Владелец лицензии утверждает в установленном законодательством Самарской области порядке Проект зоны санитарной охраны водозабора в срок до 01.12.2018.

3.5. Владелец лицензии оборудует пояс строгого режима зоны санитарной охраны водозабора в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

3.6. Владелец лицензии обеспечивает ежегодное, в срок до 22 января после отчетного периода, предоставление в Нижне-Волжское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов сведений по форме статистического наблюдения № 2-ТП (водхоз).

3.7. Владелец лицензии обеспечивает представление в Отдел геологии и лицензирования по Самарской области Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу и Распорядителю недр ежегодно в срок до 20 января отчета о своей деятельности, связанной с выполнением условий пользования недрами в соответствии с формой федерального статистического наблюдения 4-ЛС.

3.8. Владелец лицензии ежегодно, в срок до 1 февраля представляет Распорядителю недр сведения по перечислению платежей и налогов при пользовании недрами.

3.9. Владелец лицензии ежегодно, в срок до 1 февраля представляет в территориальный фонд геологической информации отчет по ведению

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	62

мониторинга подземных вод на лицензионном участке, составленный по результатам реализации согласованной Программы ведения мониторинга.

3.10. Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» до истечения указанного срока пользования недрами, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, должен в установленном порядке:

- 1) завершить или прекратить все виды работ по добыче подземных вод на лицензионном участке, а также иных сопутствующих работ;
- 2) привести водозаборные скважины и иные сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность скважин и сооружений;
- 3) представить Распорядителю недр акты ликвидации или консервации водозаборных скважин в случае прекращения деятельности на лицензионном участке;
- 4) в случае ликвидации скважин, провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и утвержденным соответствующим порядком проектным документом и сдать их собственнику земельного участка (землепользователю, землевладельцу) предоставившему земельный участок;
- 5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;
- 6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;
- 7) вернуть лицензию Распорядителю недр.

До завершения процесса ликвидационных или консервационных мероприятий Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

3.11. В соответствии с предоставленным видом пользования лицензионным участком Владелец лицензии имеет право:

- использовать предоставленный ему лицензионный участок для любой формы предпринимательской деятельности или иной деятельности, соответствующей цели, обозначенной в лицензии;
- самостоятельно выбирать формы этой деятельности, не противоречащие действующему законодательству;
- обращаться к Распорядителю недр по поводу пересмотра Условий при возникновении исключительно объективных обстоятельств юридического, гидрогеологического и технологического характера, существенно отличающихся от тех, при которых лицензия была предоставлена.

3.12. Владелец лицензии обязан:

- оборудовать водозабор наблюдательной скважиной для проведения систематических наблюдений за качеством и уровнем подземных вод на участке недр, согласно Правилам охраны подземных водных объектов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2016 № 94;
- в случае ухудшения качества добываемых подземных вод, выражающегося в превышении показателей минерализации, жесткости, появлении бактериального и химического загрязнения, а также в изменении

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									63
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

режима работы водозабора, в течении одних суток уведомить об этом территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования;

- обеспечить соблюдение законодательства, норм и правил в области использования и охраны недр;

- вести мониторинг подземных вод в соответствии с Программой;

- в случае отклонений качества добываемых вод от показателей, установленных СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды...», обеспечить проведение водоподготовки добытой в пределах лицензионного участка воды до показателей, соответствующих предъявляемым требованиям;

- согласовывать допустимые отклонения качества добытых вод с Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;

- в случаях существенных изменений объемов извлекаемой воды, схемы расположения и количества водозаборных скважин на участке недр выполнить корректировку Проекта зоны санитарной охраны водозабора и его утверждение в установленном порядке, внести соответствующие изменения в настоящее Соглашение;

- обеспечить сохранность водозаборных скважин и ликвидацию, либо консервацию в установленном порядке скважин, не подлежащих эксплуатации;

- обеспечить безопасное ведение работ, связанных с использованием недрами лицензионного участка;

- не превышать объема добычи, установленного п. 2.1 Соглашения;

- обеспечить соблюдение требований по рациональному использованию и охране недр, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами, охране окружающей среды.

Владелец лицензии производит своевременное и правильное внесение обязательных платежей при добыче подземных вод и прочих обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.13. Право собственности на добытую воду принадлежит Владельцу лицензии.

Статья 4. Налоги и сборы

4.1. Владелец лицензии уплачивает налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии проводит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

Статья 5. Пользование геологической информацией о недрах

5.1. Обладателем геологической информации о недрах, полученной Владелец лицензии за счет средств федерального бюджета является Российская Федерация. От имени Российской Федерации правомочия обладателя геологической информации о недрах осуществляются

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			64

федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальными органами.

Обладателем геологической информации о недрах, полученной Владелец лицензии за счет средств бюджета Самарской области, местных бюджетов, является Самарская область. От имени Самарской области полномочия обладателя геологической информации о недрах осуществляются Распорядителем недр.

5.2. Порядок и условия использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Порядок и условия использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Самарская область, устанавливаются законами и иными нормативными правовыми актами Самарской области.

5.3. Обладателем геологической информации о недрах, полученной Владелец лицензии за счет собственных средств, является Владелец лицензии.

Геологическая информация, полученная Владелец лицензии за счет собственных средств в обязательном порядке предоставляется Владелец лицензии по установленной форме в соответствующие фонды геологической информации и Распорядителю недр.

5.4. Владелец лицензии, являющийся обладателем первичной геологической информации о недрах, полученной непосредственно в процессе осуществления пользования недрами (геофизическая, геохимическая и иная информация о недрах), имеет право определять условия ее использования, в том числе в коммерческих целях, в течение трех лет с момента представления указанной геологической информации в соответствующие фонды геологической информации и Распорядителю недр.

Владелец лицензии, являющийся обладателем интерпретированной геологической информации о недрах, полученной в результате обработки первичной геологической информации о недрах, включая отчеты, планы, карты, эскизы, имеет право определять условия ее использования, в том числе в коммерческих целях, в течение пяти лет с момента представления указанной геологической информации в соответствующие фонды геологической информации и Распорядителю недр.

5.5. В определенных законом случаях геологическая информация о недрах, полученная Владелец лицензии за счет собственных средств, может использоваться органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, организациями, находящимися в ведении указанных органов государственной власти, без получения согласия Владельца лицензии.

Статья 6. Срок пользования участком недр

6.1. Срок действия лицензии исчисляется от даты государственной регистрации лицензии и устанавливается до 05.10.2028.

6.2. Срок пользования лицензионным участком может быть продлен по инициативе Владельца лицензии в установленном порядке.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	65

6.3. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования недрами, письменно уведомив об этом Распорядителя недр, не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

6.4. Лицензионный участок не может быть предметом купли, продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.

6.5. Право пользования лицензионным участком может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено на основании и в порядке, установленном статьями 20, 21, 23 Закона РФ «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии нарушены существенные условия, указанные в статье 3 Соглашения.

Статья 7. Надзор за выполнением условий пользования недрами

7.1. Распорядитель недр с соблюдением конфиденциальности вправе ознакомиться со всей технической, геологической, финансовой информацией и отчетностью Владельца лицензии, связанной с использованием лицензионным участком.

7.2. Надзор за выполнением условий пользования лицензионным участком, проведение проверок, принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляются в соответствии с действующим законодательством.

7.3. Владелец лицензии обеспечивает представителям надзорных органов доступ к объектам работ и предоставляет всю необходимую информацию, относящуюся к добыче подземных вод на лицензионном участке.

Статья 8. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

8.1. В целях рационального использования и охраны недр Владелец лицензии обеспечивает:

- соблюдение требований и выполнение мероприятий, предусмотренных Проектом зоны санитарной охраны водозабора, согласованным и утвержденным в установленном законодательством Самарской области порядке;
- использование подземных вод в соответствии с их целевым назначением;
- предотвращение загрязнения и истощения подземных вод;
- охрану лицензионного участка от затопления, пожаров и других факторов, снижающих качество подземных вод и осложняющих их добычу;
- осуществление за счет собственных средств контроля за техническим состоянием законсервированных скважин, расположенных в пределах предоставленного участка в течение срока действия лицензии, устранение за свой счет выявленных осложнений и нарушений;
- соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации объектов добычи подземных вод.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			66

8.2. Основными требованиями по охране окружающей среды, экологической безопасности и безопасному ведению работ, связанных с использованием лицензионным участком являются:

- выполнение работ, связанных с добычей подземных вод в строгом соответствии с нормативными и правовыми актами Российской Федерации и Самарской области в области экологии, охраны недр и промышленной безопасности;
- использование научно-технических и природоохранных разработок, обеспечивающих минимально допустимое нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий лицензионного участка.

8.3. Владелец лицензии в части обеспечения требований по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ, не включенных в пункты 8.1 и 8.2 Условий, руководствуется Законом Российской Федерации «О недрах», Федеральным законом «Об охране окружающей среды» и другими нормативными и правовыми актами Российской Федерации и Самарской области, а также утвержденными в установленном порядке стандартами (нормами, правилами), регламентирующими вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

Статья 9. Прочие условия

9.1. В случае вступления положений настоящего Соглашения в противоречие с вновь принятыми законами Российской Федерации и Самарской области, Стороны руководствуются вновь принятыми законами Российской Федерации и Самарской области и обязаны внести соответствующие изменения в настоящее Соглашение и другие приложения к лицензии, устраняющие такие противоречия.

9.2. Любые изменения и дополнения положений, закрепленных настоящим Соглашением и другими приложениями к лицензии, могут осуществляться только посредством внесения изменений в лицензию, с согласия обеих Сторон, в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Статья 10. Адреса и реквизиты сторон

Распорядитель недр:

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области: 443013, г. Самара, ул. Дачная, 46.
ИНН/КПП 6315800805/631501001.

Владелец лицензии:

Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»

461630, ул. Ленинградская, 51, г. Бугуруслан, Оренбургская обл.

ИИН 5602004322

КПГ 560201001/561350001.».

Взам. инв. №		ИИН/КПП 6315800805/631501001.
Подп. и дата		Владелец лицензии: Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс» 461630, ул. Ленинградская, 51, г. Бугуруслан, Оренбургская обл. ИИН 5602004322 КПП 560201001/561350001.».
Инв. № подл.		

10

3. Владелец лицензии уплачивает государственную пошлину за продление срока действия лицензии в размере 750 (семьсот пятьдесят) рублей.

Врио министра лесного хозяйства,
охраны окружающей среды и
природопользования
Самарской области

 Ларионов А.И.
« 15 » 2018 г.



Генеральный директор
ООО «БайТекс»

 Горопчин О.П.
« 15 » 2018 г.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			68

11

Приложение 1
к дополнительному
соглашению № 2
к лицензии СМР 01006 ОС

КОПИЯ ВЕРНА

Сам. обл.
Администрация
№ 16. АОН



Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды
и природопользования Самарской области

ПРИКАЗ

от 03 мая 2018 г.№ 192

О внесении изменений в лицензию на пользование недрами СМР 01006 ОС, предоставленную Обществу с ограниченной ответственностью «БайТекс» для добычи подземных вод с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности, расположенных в с. Ново-Усманово Камышлинского района Самарской области

Руководствуясь статьями 10, 12 и пунктом 7 части 1 статьи 22 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», статьями 20, 21 Закона Самарской области от 16.07.2009 № 91-ГД «О порядке пользования участками недр местного значения на территории Самарской области», разделом 3 Порядка оформления, государственной регистрации и выдачи лицензий на пользование участками недр местного значения на территории Самарской области, внесения в лицензии изменений и дополнений, а также переоформления таких лицензий, утвержденного постановлением Правительства Самарской области от 03.10.2012 № 496, в соответствии с Положением о министерстве лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, утвержденным постановлением Правительства Самарской области от 09.10.2013 № 528, на основании заявки Общества с ограниченной ответственностью «БайТекс» от 21.03.2018 № 27/6847 и протокола заседания Комиссии по рассмотрению заявок о предоставлении права пользования участками недр местного значения, по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий, а также досрочному прекращению права пользования недрами на территории Самарской области от 24.04.2018 № 152 ПРИКАЗЫВАЮ:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

69

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1. Внести в лицензию СМР 01006 ОС от 31.08.2005 сроком действия до 05.10.2018 следующие изменения:

- продлить действие лицензии сроком на 10 лет, до 05.10.2028;
- изменить объем добычи подземных вод на 190,15 м³/сут (62,576 тыс. м³/год);

- п. 2.4 статьи 2 Соглашения об условиях пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов, расположенных в пределах Байтуганского нефтяного месторождения в Камышлинском районе Самарской области (Приложение 1 к лицензии № 01006 СМР ОС) изложить в следующей редакции:

«2.4. Отведение сточных вод в объеме 1,5 тыс.м³/год производится в выгреб с последующим вывозом специализированным транспортом, согласно договора со специализирующей организацией на транспортировку и размещение бытовых отходов, стоки в объеме 61,076 тыс. м³/год закачиваются в нагнетательные скважины для поддержания давления»;

- положения статей 3, 5, 7, 8, 9, 10 Соглашения об условиях пользования недрами с целью добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов, расположенных в пределах Байтуганского нефтяного месторождения в Камышлинском районе Самарской области (Приложение 1 к лицензии № 01006 СМР ОС) привести в соответствие с нормами действующего законодательства.

2. Управлению лицензирования участков недр местного значения (Ливановой) выдать в установленном порядке дополнительное соглашение к лицензии на пользование недрами СМР 01006 ОС, согласно пункту 1 настоящего приказа, внести запись в Государственный реестр лицензий на пользование участками недр местного значения Самарской области, содержащих подземные воды и соответствующие изменения в «Автоматизированную систему лицензирования недропользования» согласно

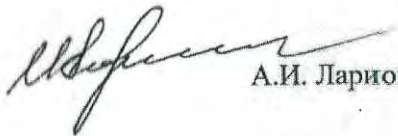


Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			70

пункту 1 настоящего приказа.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра - руководителя департамента природопользования М.В. Шаго.

Врио министра
лесного хозяйства,
охраны окружающей среды и
природопользования
Самарской области


А.И. Ларионов



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									71
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1



ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

С М Р
серия

0 1 0 4 3
номер

П Э
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью

(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«БайТекс»
данную лицензию)

в лице Генерального директора Юдина Валерия Адольфовича

(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ закачка сточных вод
Байтуганского нефтяного месторождения

Участок недр расположен вблизи с. Новое Усманово в Камышлинском
районе Самарской области

(наименование населенного пункта,

района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 2

(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от Совета Министров
СССР, распоряжение от 18.01.51 № 606-р

(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении 3

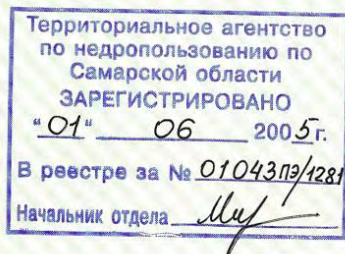
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода

(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 1 января 2006 г.

(число, месяц, год)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

72

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

Приложение 1. Соглашение об условиях пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения - на 4 листах;

Приложение 2. Описание участка недр, предоставляемого в виде горного отвода для подземного захоронения сточных вод Байтуганского месторождения нефти; схема расположения скважин - на 3 листах;

Приложение 3. Письмо заместителя министра нефтяной промышленности СССР от 24.01.51 г. № а-194 и Акт выбора и предварительного согласования отвода земельных участков (копии) – на 3 листах;

Приложение 4. Протокол согласования постоянно действующей экспертной комиссией по лицензированию пользования недрами на территории Самарской области условий недропользования с целью подземного захоронения сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения (копия) – на 2 листах;

Приложение 5. Приказ Федерального агентства по недропользованию (копия) - на 1 листе.

Приложение 6. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года (копия) – на 1 листе.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Руководитель Территориального
агентства по недропользованию
по Самарской области

Подпись, дата

М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Фамилия, имя, отчество

В.А. Юдин

Подпись, дата

М.П.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									73
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			

Приложение 8
к лицензии СМР 01043 ПЭ



**Дополнение № 1
к лицензии СМР 01043 ПЭ на право пользования недрами
с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя О.С. Каспарова, действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.10.2013 № 895, настоящим Дополнением к лицензии СМР 01043 ПЭ на право пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести изменение в лицензию СМР 01043 ПЭ на право пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения, изложив абзац 9 в следующей редакции:

«Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2037 года».

II. Включить в состав лицензии СМР 01043 ПЭ в качестве неотъемлемой составной части Условия пользования недрами Байтуганского нефтяного месторождения в следующей редакции:

**«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
Байтуганского нефтяного месторождения,
расположенного на территории Самарской области
(далее – Условия)**

1. Общие условия

1.1. Территориальным агентством по недропользованию по Самарской области предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «БайТекс» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения.

Взам. инв. №				1. Общие условия 1.1. Территориальным агентством по недропользованию по Самарской области предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «БайТекс» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения.			
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							74
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1.2. Право пользования недрами предоставлено Владельцу лицензии в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 13.05.2005 № 527 (приложение 5 к лицензии).

1.3. Первоначальное право пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения было предоставлено ОАО «Оренбургнефть» в соответствии с лицензией СМР 00532 ПЭ, зарегистрированной 22.12.1999 г.

2. Границы участка недр

2.1. Участок недр расположен на территории Самарской области и включает в себя Байтуганский полигон закачки сточных вод.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

№ точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	54	09	03	52	22	29
2	54	08	48	52	22	48
3	54	08	31	52	22	46
4	54	08	18	52	22	21
5	54	08	20	52	21	49
6	54	08	35	52	21	28
7	54	08	54	52	21	32
8	54	09	05	52	21	59

Площадь участка 1,538 км².

Схема расположения участка недр приведена в приложении 9 к лицензии.

Сведения об участке недр приведены в приложении 10 к лицензии.

2.2. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине подошвы башкирского яруса среднего отдела каменноугольной системы.

3. Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по размещению сточных вод на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан проводить размещение предварительно очищенных сточных вод в верейско-башкирские отложения в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией, прошедшей необходимые согласования и экспертизы, в том числе в части объемов и технологических показателей размещения сточных вод, качественного состава вод.

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									75
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

3.3. Размещение сточных вод разрешается при наличии:

- 1) положительного заключения государственной экспертизы геологической информации;
- 2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на размещение сточных вод, прошедшей необходимые согласования и экспертизы;
- 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;
- 4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.4. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения размещения сточных вод, Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на полигоне размещения сточных вод, получив необходимые согласования и экспертизы.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. Осуществлять ведение мониторинга подземных вод и постоянный контроль за межпластовыми перетоками, площадным распространением сточных вод по созданной сети нагнетательных и наблюдательных скважин, в соответствии с программой мониторинга в течение всего срока промышленной эксплуатации полигона размещения сточных вод.

4.1.2. Проверять техническое состояние устьевых обвязок и сцепление цементного камня с обсадными и эксплуатационными колоннами на нагнетательных и наблюдательных скважинах геофизическими методами, в том числе цементометрией, в целях профилактики вертикальных перетоков сточных вод, при необходимости использовать электрохимическую защиту обсадных колонн.

4.1.3. Соблюдать установленный порядок ликвидации и консервации нагнетательных и наблюдательных скважин на участке недр, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.4. Осуществлять замеры расходов сточных вод, давления нагнетания на устьях нагнетательных скважин, уровней (напоров) подземных вод в наблюдательных скважинах, а также отбор проб на химический анализ методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.5. Постоянно вести документацию по размещению сточных вод, геологическую, маркшейдерскую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.6. Осуществлять учет и контроль размещаемых сточных вод.

4.1.7. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стан-

3

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	76

дартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с размещением сточных вод, должны устанавливаться в проектной документации на соответствующие виды работ.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по размещению сточных вод на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность скважин и сооружений;

3) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

4) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

5) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая информация, полученная Владелец лицензией за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелец лицензией по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			77

6.2. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.3. Распорядитель недр и его территориальный орган по соответствующей территории имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы.

7. Отчетность

7.1. Владельца лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в территориальный орган Распорядителя недр следующую отчетность, связанную с использованием недрами:

- сведения о фонде нагнетательных, резервных и наблюдательных скважин на участке размещения попутно добываемых пластовых вод;
- информационные отчеты о результатах мониторинга подземных вод.

7.2. Владельцу лицензии необходимо принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом по обсуждению результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за соблюдением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владельца лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владельца лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

5

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	78

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктами 3.2, 3.3 и 5.1 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки разделов, содержащиеся в настоящих Условиях, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.4. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации».

III. Включить в состав лицензии СМР 01043 ПЭ в качестве неотъемлемой составной части «Схему расположения Байтуганского полигона закачки сточных вод» (приложение 9), «Сведения об участке недр» (приложение 10), «Обзор предыдущих пользователей участка недр» (приложение 11), «Краткую справку о Владелец лицензии» (приложение 12).

IV. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение 1 к лицензии СМР 01043 ПЭ – «Соглашение об условиях пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения»;

- Приложение 2 к лицензии СМР 01043 ПЭ – «Выкопировка из литоттисков трапеции V-28-29-Б-а; V-28-29-Б-в»;

- Приложение 7 к лицензии СМР 01043 ПЭ – Дополнительное соглашение № 1 от 26.12.2005.

6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	использования недрами с целью закачки сточных вод Байтутганского нефтяного месторождения»; - Приложение 2 к лицензии СМР 01043 ПЭ – «Выкопировка из литоттисков трапеции V-28-29-Б-а; V-28-29-Б-в»; - Приложение 7 к лицензии СМР 01043 ПЭ – Дополнительное соглашение № 1 от 26.12.2005.						6	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			79	

V. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией СМР 01043 ПЭ на право пользования недрами с целью закачки сточных вод Байтуганского нефтяного месторождения.

VI. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии СМР 01043 ПЭ с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по недропользованию


О.С. Каспаров

« 15 » 12 2014 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию СМР 01043 ПЭ согласен,


Генеральный директор ООО «БайТекс»

Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «БайТекс»

« 26 » 12 2014 г.

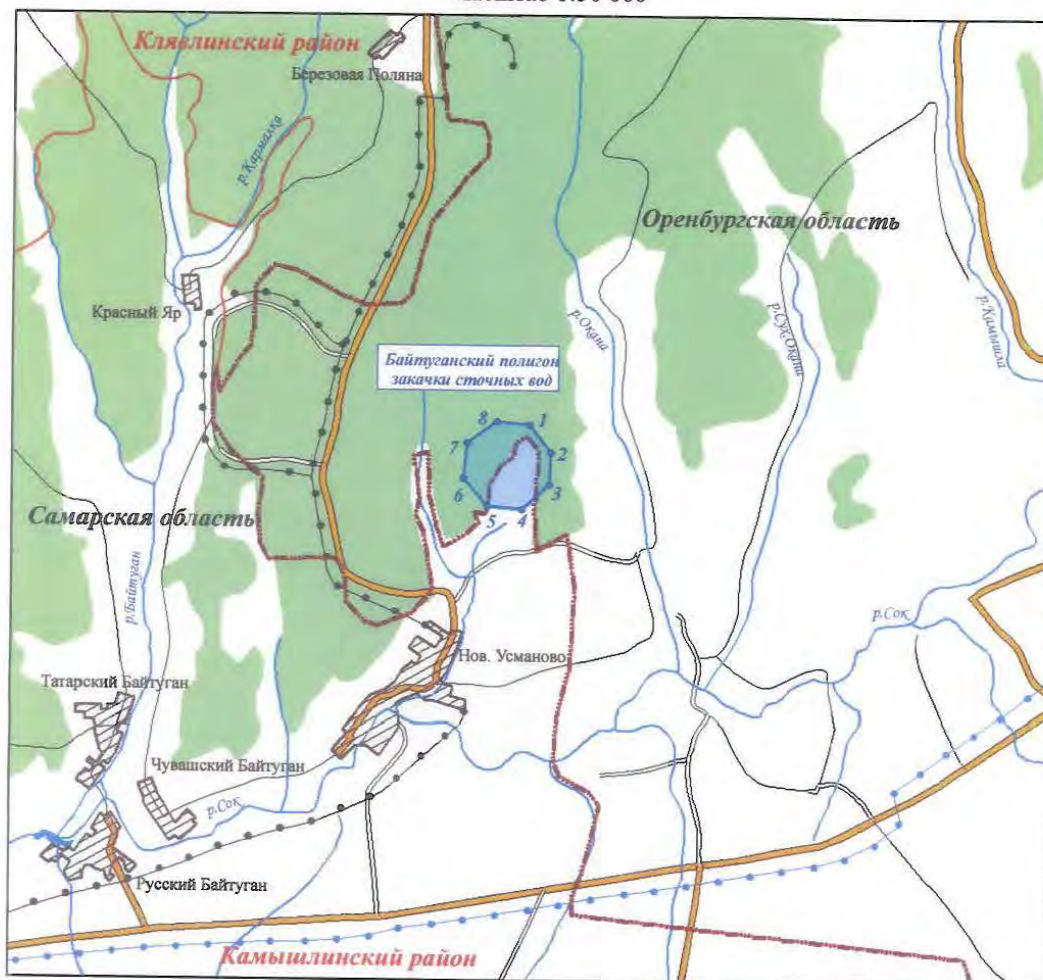


7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							7	
							0261-01-00-ОВОС2.1		Лист	
									80	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Схема расположения Байтуганского полигона закачки сточных вод

Масштаб 1:50 000



Условные обозначения

- города, райцентры, поселки
- лес
- водохранилища, реки, озера
- автодороги
- газопровод
- нефтепровод
- границы административных районов
- граница области
- Байтуганский полигон закачки сточных вод

Географические координаты угловых точек
Байтуганского полигона закачки сточных вод

Номера точек	Северная широта град мин сек	Восточная долгота град мин сек
1	54° 9' 03"	52° 22' 29"
2	54° 8' 48"	52° 22' 48"
3	54° 8' 31"	52° 22' 46"
4	54° 8' 18"	52° 22' 21"
5	54° 8' 20"	52° 21' 49"
6	54° 8' 35"	52° 21' 28"
7	54° 8' 54"	52° 21' 32"
8	54° 9' 05"	52° 21' 59"

Заместитель начальника Приволжскнедра

Н.Л.Ерофеева



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

81

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Приложение 10
к лицензии СМР 01043 ПЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Участок недр, предоставленный для подземного захоронения сточных вод Байтуганского месторождения нефти, расположен на территории Камышлинского района в Самарской области.

ООО «БайТекс» является владельцем лицензии ОРБ 13173 НЭ на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на Байтуганском месторождении нефти.

Размещение сточных вод осуществляется в отложения верейско-башкирского возраста в интервале 880-993м. Полигон состоит из двух поглощающих скважин (одна рабочая, одна резервная) глубиной 950м.

Размещение сточных вод на полигоне осуществляется в соответствии с «Проектом по промышленной закачке сточных (пластовых) вод в глубокие поглощающие горизонты на Байтуганском полигоне» (ООО НПФ «Нефтетехпроект»), в соответствии с которым обоснована возможность эксплуатации полигона до 2037 года.

Начальник Управления
геологии нефти и газа, подземных вод
и сооружений



П.А. Хлебников

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			82

Приложение 11
к лицензии СМР 01043 ПЭ

ОБЗОР ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ УЧАСТКА НЕДР

Предыдущим пользователем недр на данном участке являлось ОАО «Оренбургнефть» на основании лицензии СМР 00532 ПЭ от 22.12.1999 г.

Лицензия аннулирована в установленном порядке в связи с ее переоформлением на новое юридическое лицо.

Начальник Управления
геологии нефти и газа, подземных вод
и сооружений



П.А. Хлебников

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			83

Приложение 12
к лицензии СМР 01043 ПЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ

1. Юридический адрес Владельца лицензии :

Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»
Р/с 40702810900701998001 в ЗАО КБ «Ситибанк»,
К/с 30101810300000000202, БИК 044525202
ИНН 5602004322, КПП 5560201001/561350001, ОГРН 1025600545266
461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/
ул. Революционная, д.51/36
Тел./факс: (35352) 6-36-20, 6-36-21.

2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

- а) Компания с ограниченной ответственностью "МК ОЙЛ ЭНД ГЭС БИ. ВИ."
б) доля участия – 100 %.

Начальник Управления
геологии нефти и газа, подземных вод
и сооружений



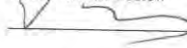
П.А. Хлебников

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			84

Приложение Б Техническое задание на проектирование. Технические условия на водоотведение. Технические условия на рекультивацию нарушенных земель

УТВЕРЖДАЮ

И.о генерального директора
ООО «БайТекс»

 Бажанов И.Ю.

«__» _____ 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение Оценки воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности по объекту:

«Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь»

1	Основание для хозяйственной деятельности	1. Лицензия на добычу нефти и газа на Байтуганском месторождении ОРБ 13173 НЭ, выданной сроком до 31 декабря 2037 года. 2. «Технологический проект разработки Байтуганского нефтяного месторождения», утвержденной протоколом ЦКР Роснедр по УВС от 25.11.2020 г. № 8004.
2	Район планируемых работ	В границах участка недр Байтуганского месторождения, на территории Самарской области Клявлинского и Камышлинского районов, Оренбургской области Северный район
3	Наименование и адрес Заказчика	ООО «БайТекс» 461630 Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ ул. Революционная, 51/36
4	Наименование и адрес Исполнителя	ООО «ОренбургНИПИнефть» 460021 Оренбургская область, г. Оренбург пр. Гагарина, д. 5
5	Вид строительства	Новое строительство
6	Характеристики существующего объекта	Байтуганское месторождение: Существующие добывающие скважины – 383 шт. Нагнетательные скважины – 56 шт. ДНС -1 (КТП-2*630кВА), 3 МФ насоса по 110кВт (производительность 700,8 тысм³/год газожидкостной смеси каждый); ДНС -2 (КТП-2*1000кВА), 3 МФ насоса по 250кВт(производительность 700,8 тысм³/год газожидкостной смеси каждый); УПН – 1 шт (КТП-2*630кВА), 2 насоса по 110кВт; 2 насоса по 37кВт; 4 насоса по 75кВт, производительность по жидкости 4625 т/сут, по нефти- 1850 т/сут, по газу-29600 м³/сут. АГЗУ – 59 шт.(№1, №2, №2А, №3, №3А, №4, №5, №5А, №6, №7, №8, №9, №10, №11, №12, №12А, №13, №13А, №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №21, №22, №23, №24, №25, №27, №27А, №28, №29, №30, №31, №33, №35) КНС-1 (шурфы №3, 4, 11), в р-не ДНС-1, КТП -630кВА(производительностью 91,3 тыс. м³/год); КНС-2 (шурфы №1,2,10), на УПН, КТП-630кВА (производительностью 91,3 тыс. м³/год); БКНС-3, на УПН, КТП-1000кВА (1 насос по 250кВт, 1насос по 400кВт (производительностью 219 тысм³/год каждый); Шурф №6, площадка скв. 299, 1677 (производительностью 91,3 тыс. м³/год);

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

85

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

		площадка нагнетательной скв.1613; Шурфы №7А, 7Д, площадка скв. 1631 (производительность 91,3 тыс. м³/год); Площадка водозаб. скв. 2св районе БГ-7 (производительностью 91,3 тыс. м³/год); Шурф №9, в р-не БГ №3 (производительностью 91,3 тыс. м³/год). Шурф №5, в р-не БГ №9 (производительностью 91,3 тыс. м³/год). Шурф №8А, в р-не БГ №11 (производительностью 91,3 тыс. м³/год). Шурф №14, в р-не БГ №13 (производительностью 91,3 тыс. м³/год). Шурф №12, в р-не БГ №10 (производительностью 91,3 тыс. м³/год). Шурфы №13 и 13Д, в р-не БГ №5 (производительностью 91,3 тыс. м³/год). БГ – 13шт.(№1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9, №10, №11, №12, №13) Подстанция 35/6 «Байтуган 1», с двумя трансформаторами ТМН по 4000 кВА; Подстанция 35/6 «Байтуган 2», с двумя трансформаторами ТМН по 6300 кВА. ГТЭС - мощность 1,8 МВт. Режим работы: находится в консервации. Режим работы круглосуточный, 365 дней в году.
7	Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду	июль 2021 – октябрь 2021 г.
8	Цель проведения ОВОС	Выявление значимых воздействий на окружающую среду, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды, рекомендации по предупреждению или снижению воздействий планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
9	Основные задачи при проведении ОВОС	1. Оценка существующего состояния компонентов окружающей природной среды. 2. Идентификация видов и источников воздействия планируемой (намечаемой) деятельности. 3. Прогноз изменения состояния компонентов окружающей среды в результате планируемой (намечаемой) деятельности. 4. Обоснование показателей предельно допустимых воздействий деятельности на окружающую среду. 5. Разработка мероприятий по предотвращению негативных последствий. 6. Информирование общественности о планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности и ее возможность воздействия на окружающую среду для выявления общественных предпочтений и их учета в процессе оценки воздействия.
10	Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду	Основные методы проведения ОВОС: 1. Описательный метод – описание современного состояния компонентов окружающей среды и характеристика социально-экономического и медико-демографического положения района намечаемой деятельности; 2. Расчетный метод – на основе анализа технологической схемы и выявленных источников загрязнения, выполнить расчеты поступления загрязняющих веществ в окружающую среду; 3. Метод прогнозирования – на основе полученных расчетных данных сделать прогноз потенциального воздействия на компоненты окружающей среды, в результате планируемой (намечаемой) деятельности; 4. Метод информирования – информирование и получение обратной связи от общественности по планируемой деятельности. План проведения общественных обсуждений:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности; 2. Расчетный метод – на основе анализа технологической схемы и выявленных источников загрязнения, выполнить расчеты поступления загрязняющих веществ в окружающую среду; 3. Метод прогнозирования – на основе полученных расчетных данных сделать прогноз потенциального воздействия на компоненты окружающей среды, в результате планируемой (намечаемой) деятельности; 4. Метод информирования – информирование и получение обратной связи от общественности по планируемой деятельности. План проведения общественных обсуждений:								
			0261-01-00-ОВОС2.1 Лист 86								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

		• инициирование процесса общественных обсуждений, в результате уведомления органов местного самоуправления о планируемой (намечаемой) деятельности; • информирование общественности и других участников оценки воздействия на окружающую среду, согласно требованиям п.п. 4.3-4.4 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372; • обеспечить доступность материалов проектной документации, технического задания на разработку ОВОС и предварительных материалов ОВОС для общественности; • прием и документирование замечаний и предложений от заинтересованной общественности в период до проведения общественных обсуждений; • проведение общественных обсуждений согласно порядку, определенному органами местного самоуправления; • прием и документирование замечаний и предложений от заинтересованной общественности в период до принятия решения о реализации планируемой (намечаемой) деятельности; • Подготовка окончательного варианта материалов ОВОС в составе проектной документации.
11	Основные источники данных для проведения оценки воздействия на окружающую среду	В качестве исходных данных предоставляются: I. Техническое задание на проектирование. Проектом предусмотрено: 1. обустройство 57 шт. добывающих скважин (скважины №№ 590, 1738А, 1749, 420А, 429А, 1670А, 1748, 1750, 584А, 569, 1747, 1751, 1752, 562, 564, 1004, 571, 1007, 1014, 572н, 573, 575, 576, 565, 1019, 581, 1578, 1024, 589, 1025, 437, 512н, 511, 510, 1717, 1044, 1222, 1203, 1721н, 1211, 1214, 1586, 809А, 1647, 1620, 1231, 1079, 554, 459н, 478, 1230, 1502, 1037, 1694н, 1599н, 499н, 499Ан) 2. перевод 4х нагнетательных скважин в добывающие: 463н, 1635н, 1242н, 465. 3. замену существующих узлов УЗ№3, УЗ№5. 4. строительство напорных нефтепроводов: -от УЗ№3(ДНС-2) до УЗ-5 – 2 линии; -от УЗ№5 до УПН; 5. Предусмотреть подключение скважин к существующим АГЗУ, при необходимости предусмотреть дополнительную установку 14 дополнительных АГЗУ (АГЗУ№43, АГЗУ№13Б, АГЗУ№37, АГЗУ№14А, АГЗУ№18А, АГЗУ№40, АГЗУ№41, АГЗУ№39, АГЗУ№42, АГЗУ№10А, АГЗУ№47, АГЗУ-20А, АГЗУ-50, АГЗУ-49. 6. Предусмотреть замену существующих АГЗУ на 2х поточную: АГЗУ-22, АГЗУ-20, АГЗУ-33, АГЗУ 27А. Предусмотреть строительство нефтегазосборных трубопроводов от: АГЗУ №25 до УЗ-35; АГЗУ №11 до УЗ №35; АГЗУ №11 до УЗ №62; АГЗУ №12 до УЗ №63; АГЗУ №17 до УЗ №64; АГЗУ №15 до УЗ №65; АГЗУ №14 до УЗ №22(а); АГЗУ-27(УЗ№53) до УЗ№67; АГЗУ№43 до УЗ№64; АГЗУ№13Б до УЗ№5; АГЗУ№13Б до УЗ№6; АГЗУ№37 до УЗ №66;

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист
									87
0261-01-00-ОВОС2.1									87

	АГЗУ№14А до УЗ №73; АГЗУ№14А до УЗ №25; АГЗУ№18А до УЗ№9; АГЗУ№18А до УЗ№9(2-я линия); АГЗУ№40 до УЗ№68; АГЗУ№40 до УЗ№55; АГЗУ №41 до УЗ №10; АГЗУ №41 до УЗ №9; АГЗУ №39 до УЗ №28; АГЗУ №39 до УЗ №72; АГЗУ №42 до УЗ№9; АГЗУ №42 до УЗ№9 (2-я линия); АГЗУ №10А до УЗ№3; АГЗУ №10А до УЗ№3(2-я линия); АГЗУ №47 до УЗ №23; АГЗУ №47 до УЗ №74; АГЗУ№50 до АГЗУ-18; АГЗУ№50 до АГЗУ-13; АГЗУ№49 до УЗ№3; АГЗУ№49 до УЗ№6; АГЗУ-27А до УЗ№52; АГЗУ-27А до УЗ№15; АГЗУ№27(УЗ№53) до УЗ№52; УЗ№52-УЗ№78; УЗ№9 до УЗ№5; УЗ№6 до УЗ№8; АГЗУ №22 до ДНС-2; АГЗУ №22 до УЗ №45; АГЗУ №20 до УЗ №47; АГЗУ №20 до УЗ №47(А); АГЗУ №20А до УЗ №48(Б); АГЗУ №20А до УЗ №48(Б) (2-я линия); АГЗУ №33 до УЗ №73; АГЗУ №33 до УЗ №25; АГЗУ-11 до УПН с установкой узлов пуска –приема очистных устройств; УЗ №35 до УПН с установкой узлов пуска –приема очистных устройств; УЗ №35 до площадки камерыпуска очистных устройств; УЗ №61 до площадки камеры пуска очистных устройств; 7. Предусмотреть строительство трубопроводов следующих скважин: от скв.1707,1709,447 до АГЗУ-42; от скв.518до АГЗУ-6; от скв.464,810, до АГЗУ-10А; от скв.462,811, до АГЗУ-13Б; от скв.419н,420,429,до АГЗУ-14А; от скв.1644,1645,1708,1652до АГЗУ-18А; от скв.414,415,260Д до АГЗУ-27; от скв.301, 423до АГЗУ-33; от скв.1082,1088,1093,1686,1693ндо АГЗУ-37; от скв.1670,428,1657н,434 до АГЗУ-39; от скв.403 до АГЗУ-40; от скв.1076 до АГЗУ-43; от скв.1089,1659,405,1086,1702,410,413 на АГЗУ-27А; от скв.1240 до т.в в скв.№571-АГЗУ-2А;, от скв. 1716, 1059, 1608, 821 до АГЗУ-20А;
--	---

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	от скв. 419_н, 420, 429, до АГЗУ-14А; от скв. 1644, 1645, 1708, 1652 до АГЗУ-18А; от скв. 414, 415, 260Д до АГЗУ-27; от скв. 301, 423 до АГЗУ-33; от скв. 1082, 1088, 1093, 1686, 1693_{нд} до АГЗУ-37; от скв. 1670, 428, 1657_н, 434 до АГЗУ-39; от скв. 403 до АГЗУ-40; от скв. 1076 до АГЗУ-43; от скв. 1089, 1659, 405, 1086, 1702, 410, 413 на АГЗУ-27А; от скв. 1240 до т.в в скв. №571-АГЗУ-2А; от скв. 1716, 1059, 1608, 821 до АГЗУ-20А;								
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1		Лист
											88

	от скв.1658 до АГЗУ-50. 8. Проектом предусмотреть замену входной гребенки У-1 на территории УПН Байтуганского месторождения на ГР-1. II. Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения (ООО «БайТекс»), выполненного ОАО «Гипровостокнефть» в 2011 г. (утвержден протоколом ЦКР Роснедра по УВС (г.Москва) от 04.08.2011 № 5191) III. Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (ПДВ) для объектов ООО «БайТекс» в Самарской области, выполненного ООО «Региональная Экологическая Компания» г. Самара в 2016 году (разрешение № 152 от 10.06.2016г приказ №906 Росприроднадзора по Самарской области); IV. Проект обоснования санитарно-защитной зоны промышленных объектов ООО «БайТекс»; V. Результаты производственного экологического контроля (мониторинга). Дополнительно использовать данные статистической отчетности о санитарно-эпидемиологической и медико-демографической обстановке в районе планируемой (намечаемой) деятельности, а также сведения от уполномоченных органов о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, наличии (отсутствии) зон с особыми условиями использования территорий в районе планируемой (намечаемой) деятельности.
12 Требования к объему и качеству работ	Оценка воздействия на окружающую среду должна быть выполнена в объеме и качестве, соответствующими требованиями действующего законодательства РФ, требованиями основных нормативно-методических документов, включая следующие нормативные правовые акты (но не ограничиваясь ими): • Федеральный закон от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; • Федеральный закон от 23.11.1995г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; • Федеральный закон от 20.12.2004г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»; • Федеральный закон от 14.03.1995г. №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; • Федеральный закон от 21.02.1992г. №2395-1 «О недрах»; • Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. №74-ФЗ; • Федеральный закон от 04.05.1999г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»; • Федеральный закон от 30.03.1999г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; • Федеральный закон от 21.12.1994г. №68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»; • Постановление Правительства РФ от 21.08.2000 г. №613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»; • Приказ Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. №372 «Об

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

<i>Изм.</i>	<i>Кол.уч.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док.</i>	<i>Подп.</i>	<i>Дата</i>

0261-01-00-OBOC2.1

Лист

89

		утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».
13	Предполагаемый состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду	В соответствии с Приложением к Приказу Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. №372, материалы по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны содержать: • Общие сведения; • Пояснительная записка по обосновывающей документации; • Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности; • Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой деятельности; • Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам; • Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной деятельностью в результате ее реализации; • Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности; • Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности; • Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду; • Краткое содержание программ мониторинга и послепроектного анализа; • Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов; • Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности; • Резюме нетехнического характера.

Составлено:

инженер по охране окружающей среды
(эколог) ООО «БайТекс»



Полуконов С.В.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			90

▶ ООО «БайТекс»

MEMBER OF THE MOL GROUP

« 08 » 11 2021 г.

Исх. № 1452-Б-01

Технические условия

На водоотведение по объекту «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь».

1. Проект выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами.
2. Запроектировать сбор пром.ливневых стоков на площадках добывающих скважин в канализационные емкости (колодцы) с последующей откачкой и вывозом жидкости на УПН Байтуганского нефтяного месторождения и использованием ее в технологическом процессе.
3. Отвод производственно-дождевых стоков с площадки узла входной гребенки, расположенной на УПН Байтуганского месторождения, выполнить в существующую производственно-дождевую канализацию УПН Байтуганского месторождения.
4. Срок действия технических условий 3 года.

Описание существующей системы водоотведения на УПН Байтуганского месторождения приведено в приложении №1.

Начальник ПТО:

Самойлов А.А.

Начальник ЦДНГ:

Гильмутдинов И.Т.

Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»
461630 Россия, Оренбургская область, г. Бугуруслам, ул. Ленинградская/ ул. Революционная 51/36
тел: (35352) 6-36-20, факс: (35352) 6-36-21, E-mail: Sbukhartseva@rus.mol.hu ИНН 5602004322 КПП 561350001

www.mol.hu



Взам. инв. №	Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс» 461630 Россия, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ ул. Революционная 51/36 тел: (35352) 6-36-20, факс: (35352) 6-36-21, E-mail: Sbukhartseva@rus.mol.hu ИНН 5602004322 КПП 561350001 www.mol.hu 						Лист
Подп. и дата							91
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение №1 к техническим условиям на водоотведение по объекту «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь».

Существующие системы канализации на УПН Байтуганского месторождения.

Бытовые сточные воды в количестве 0,375 м3/сут от обслуживающего персонала площадки УПН собираются в существующую канализационную емкость объемом 25 м3 с дальнейшим вывозом муниципальным унитарным предприятием муниципального образования «город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство».

Промливневые стоки от существующих площадок УПН по самотечной сети промливневой канализации поступают в дренажную емкость канализационной насосной станции, откуда при помощи полупогружного насоса подаются в систему пластовой воды для совместной очистки на очистных сооружениях пластовых и дождевых стоков. Очищенные совместно пластовые и дождевые сточные воды подаются на прием насосов существующей БКНС и используются в системе поглощения Байтуганского месторождения и в системе ППД.

Для сбора дренажных стоков предусмотрена самотечная дренажная система с отводом дренажных стоков в дренажные емкости с последующей откачкой в технологический процесс.

Начальник ПТО:

Самойлов А.А.

Начальник ЦДНГ:

Гильмутдинов И.Т.

Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»
461630 Россия, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ ул. Революционная 51/36
тел: (35352) 6-36-20, факс: (35352) 6-36-21, E-mail: Sbukhartseva@rus.mol.hu ИНН 5602004322 КПП 561350001

www.mol.hu



Взам. инв. №	Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс» 461630 Россия, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ ул. Революционная 51/36 тел: (35352) 6-36-20, факс: (35352) 6-36-21, E-mail: Sbukhartseva@rus.mol.hu ИНН 5602004322 КПП 561350001 www.mol.hu						Лист
Подп. и дата							92
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



ООО «БайТекс»

Технически условия на водоснабжение и водоотведение по объекту «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь».

1. Предусмотреть вывоз передвижной спецтехникой сточных вод после гидроиспытаний, а также производственно-дождевых и талых сточных вод с площадки строительства на УПН Байтуганского месторождения для дальнейшего использования в технологическом процессе.

2. Предельно-допустимый объем сточных вод, вывозимых на УПН Байтуганского месторождения – 100 м³/сут.

3. Предельно-допустимое содержание загрязнений в сточной воде, принимаемой на УПН, составляет:

- для взвешенных веществ - 300 мг/л;
- для БПК 20-40 мг/л;
- для нефтепродуктов - 50-100 мг/л.

Срок действия технических условий – 2 года.

Генеральный директор

И.Ю. Бажанов



Исп.: Лоскутников А.Н.

8(353-52)-6-36-20(доб.161)

ООО "БайТекс" 461630 Россия, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул. Ленинградская /ул. Революционная, 51/36
тел: +7 35352 4-80-08 | факс: +7 35352 4-80-08 | E-mail: baitek@rus.mol.hu | molgroup.info
ИНН 5602004322 | КПП 560201001/561350001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист

Первый заместитель министра сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области

Г.П. Захаров

2022 г.

ТЕХНОЛОГИЯ

проведения работ и ориентировочные затраты (на 1 га) по биологической рекультивации земель сельскохозяйственного назначения (с предварительно нанесенным плодородным слоем почвы) в течение 3-х лет для приведения в состояние пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием на территории Оренбургской области в 2022 году

Годы освоения земель	Виды работ	Единица измерения	Стоимость единицы измерения, руб.	Общая стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1 год	Стоимость органических удобрений 120 т	т	1 949	233 921
	Погрузка, выгрузка и перевозка органических удобрений на среднее расстояние 15 км- 1800 т/км	т/км	45	80136
	Внесение органических удобрений 120 т/га	т	2 495	2495
	Вспашка	га	3 074	3074
	Предпосевная культивация	га	1 569	1569
	Прикатывание до и после посева	га	571	571
	Посев многолетних трав с внесением минеральных удобрений с затратами на погрузку семян и удобрений и их выгрузку	га	1520	1520
	Стоимость семян:			
	Люцерна синегрибридная - 8 кг/га	кг	52380	4190
	Житняк широкококосый -10 кг/га	кг	38400	3840
	Кострец - 10 кг/га	кг	38400	3840
	Всего: 28 кг/га			11870
	Стоимость удобрений:			
2 год	Аммофос - 1 ц/га	т	56000	5600
	Подкормка посевов многолетних трав минеральными удобрениями 100 кг/га физ.вес	га	709	709
	Стоимость удобрений:			
	Селитра аммиачная - 100 кг/га	т	23788	2379

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

94

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

1	2	3	4	5
3 год	Подкормка посевов многолетних трав минеральными удобрениями 100 кг/га физ.весе	га	709	709
	Стоимость удобрений: Селитра аммиачная - 100 кг/га	т	23788	2379
3 год	Дискование дернины	га	658	658
	Вспашка	га	3074	3074
	Итого	X	X	350665
	Непредвиденные работы и затраты - 3%			10520
	ИТОГО			361185
	НДС -20%			72237
	ВСЕГО:			433422

Примечание: При освоении рекультивированных земель в сенокосы и пастбища на 3-й год дискование дернины и вспашка не производится, а на эту сумму проводится уход за кормовыми угодьями. Расчет стоимости полевых работ, семян трав и удобрений производится по усредненным ценам и расценкам действующих на территории области.

Директор федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы "Оренбургский"

Начальник отдела дистанционного мониторинга земель федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы "Оренбургский"

Начальник отдела растениеводства министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области

Начальник отдела экономического анализа и планирования министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области



Г.В. Богданов

Н.И. Лебедев

А.Д. Пархов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

95

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение В Справка по климатической характеристике. Справки по фоновым концентрациям загрязняющих веществ. Справки об уровне МАЭД гамма-фона. Протокол лабораторного исследования фоновой пробы почвы



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ

ЦЕНТР

(ГМЦ)

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846)994-36-41, тел/факс 8(846) 207-48-07
e-mail: cks@pogoda-sv.ru, http://www.pogoda-sv.ru

ООО «МОНИТОРРЕСУРСЫ»

27.03.2020 г. № 09-07-07/66

На № 41 от 11.03.2020 г.

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

для подготовки проекта ССЗ для предприятия ООО «БайТекс», расположенного по адресу:
Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, ул. Советская, д. 120» по данным
многолетних наблюдений МС Клявлино, наиболее близко расположенной к объекту.

1. Средняя месячная температура воздуха, °С. (1935-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-13,1	-12,2	-5,9	4,5	13,1	17,5	19,3	17,5	11,5	3,4	-4,5	-10,1	3,4

2. Среднее месячное количество осадков, мм (1936-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
45	35	36	36	43	61	65	54	55	64	53	54	601

3. Число дней с осадками ≥ 1.0 мм (1934-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
10,0	7,6	7,6	6,5	7,2	8,7	8,1	8,1	8,6	10,3	9,5	10,3	103

4. Число дней с туманом. (1936-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4	3	5	4	0,8	0,8	2	2	3	5	9	6	45

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

96

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

5. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек. (1952-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,6	3,5	3,5	3,4	3,4	2,9	2,7	2,6	2,9	3,4	3,6	3,5	3,3

6. Повторяемость скорости ветра по градациям (%). Годовая. (1966-2019 гг.)

0 – 1	2 – 3	4 – 5	6 – 7	8 – 9	10 – 11	12 – 13	14 – 15	16 – 17	18 – 20	21 – 24
22,4	41,6	24,4	8,4	2,3	0,7	0,1	0,04	0,02	0,003	0

7. Повторяемость направления ветра и штилей (%). Годовая. (1966-2019 гг.)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
9	8	8	15	22	15	12	11	6

8. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %
равна **7 м/сек.**

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого
месяца (июль) равна **+25,1°С.**

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее хо-
лодной части отопительного периода) равна **-17,7 °С.**

11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы
“ А ” равен **160 .**

Климатические характеристики не подлежат передаче другим организациям.

Начальник центра



Л.Г. Анурова

Шуруева Л.В.
начальник отдела климата
8 (846) 207-48-01
l.shurueva@pogoda-sv.ru

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

97

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, <http://www.pogoda-sv.ru>
Лицензия регистрационный номер Р/2021/0021/100/Л от 09.04.2021г.

04.03.2022 № 10-02-03/446

На № _____ от _____

ООО «ОренбургНИПИнефть»

СПРАВКА

**О ФОНОВЫХ ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Область **САМАРСКАЯ**

Район **КЛЯВЛИНСКИЙ**

Н.п. БЕРЕЗОВАЯ ПОЛЯНА

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «ОренбургНИПИнефть», для инженерно-экологических изысканий и проектов ООС, СЗЗ предприятий:

«Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД 2021 года»;

«Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов»;

«Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин», расположенных в Клявлинском районе в границах Байтуганского нефтяного месторождения

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, бенз(а)пирен

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в населенных пунктах Клявлинского района

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							98
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ФОНОВЫЕ ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,004	мг/м ³
Оксид углерода	0,7	мг/м ³
Диоксид азота	0,012	мг/м ³
Оксид азота	0,004	мг/м ³
Сероводород	0,001	мг/м ³
Сажа	0,001	мг/м ³
Бенз(а)пирен	$0,7 \cdot 10^{-6}$	мг/м ³

Фоновые долгопериодные средние концентрации действительны по март 2025 года (включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «ОренбургНИПИнефть», для инженерно-экологических изысканий и проектов ООС, СЗЗ предприятий:

«Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД 2021 года»;

«Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов»;

«Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин», расположенных в Клявлинском районе в границах Байтуганского нефтяного месторождения. Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра

Усатова

И.А. Усатова



Никитина
8(846) 207 51 16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

99

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, <http://www.pogoda-sv.ru>
Лицензия регистрационный номер Р/2021/0021/100/Л от 09.04.2021г.

04.03.2022 № 10-02-03/445

На № _____ от _____

ООО «ОренбургНИПинефть»

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Область **САМАРСКАЯ**

Район **КЛЯВЛИНСКИЙ**

Н.п. **БЕРЕЗОВАЯ ПОЛЯНА**

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «ОренбургНИПинефть», для инженерно-экологических изысканий и проектов ООС, СЗЗ предприятий:

«Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД 2021 года»;

«Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов»;

«Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин», расположенных в Клявлинском районе в границах Байтуганского нефтяного месторождения

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, сумма углеводородов (C1 – C5), сумма углеводородов (C6 – C10)

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается

–

Фоновые концентрации определены на основании Временных рекомендаций Росгидромета с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Березовая Поляна Клявлинского района

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									100
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

04.03.2022 № 10-02-03/447

Ha No OT

ООО «ОренбургНИПНефть»

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область САМАРСКАЯ

Район КАМЫШЛИНСКИЙ

Н.п. НОВОЕ УСМАНОВО

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «ОренбургНИПинефть», для инженерно-экологических изысканий и проектов
ООС, СЗЗ предприятий:

«Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД 2021 года»;

«Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов»;

«Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин», расположенных в Камышлинском районе в границах Байтуганского нефтяного месторождения

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, бенз(а)пирен

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается —

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в населенных пунктах Камышлинского района

Изн.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в населенных пунктах Камышлинского района			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
Подп.	Дата		

ФОНОВЫЕ ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,003	мг/м ³
Оксид углерода	0,7	мг/м ³
Диоксид азота	0,012	мг/м ³
Оксид азота	0,004	мг/м ³
Сероводород	0,001	мг/м ³
Сажа	0,004	мг/м ³
Бенз(а)пирен	0,7*10 ⁻⁶	мг/м ³

Фоновые долгопериодные средние концентрации действительны по март 2025 года (включительно).

ООО «ОренбургНИПНефть», для инженерно-экологических изысканий и проектов ООС, СЗЗ предприятий:

«Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД 2021 года»;

«Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов»;

«Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин», расположенных в Камышлинском районе в границах Байтуганского нефтяного месторождения. Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра

Усова

И.А. Усатова



Никитина
8(846) 207 51 16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

103

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

04.03.2022 № 10-02-03/448

Ha No OT

ООО «ОренбургНИПНефть»

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область САМАРСКАЯ

Район КАМЫШЛИНСКИЙ

Н.П. НОВОЕ УСМАНОВО

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «ОренбургНИПинефть», для инженерно-экологических изысканий, проектов
ООС, СЗЗ предприятий:

«Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД 2021 года»;

«Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов»;

«Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сажа, сумма углеводородов (C1 – C5), сумма углеводородов (C6 – C10)

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается —

Фоновые концентрации определены на основании Временных рекомендаций Росгидромета с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Новое Усманово Камышлинского района

<i>Изм.</i>	<i>Кол.уч.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док.</i>	<i>Подп.</i>	<i>Дата</i>		0261-01-00-ОВОС2.1		Лист	104

Место отбора проб – н.п. Новое Усманово, ул. Советская, д. 25
N 54°06'42,0" E 52°20'34,7"

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,003	мг/м ³
Оксид углерода	0,8	мг/м ³
Диоксид азота	0,022	мг/м ³
Оксид азота	0,012	мг/м ³
Сероводород	0,001	мг/м ³
Сажа	0,01	мг/м ³
Сумма углеводородов (C1 – C5)	2,0	мг/м ³
Сумма углеводородов (C6 – C10)	0,2	мг/м ³

Фоновые концентрации действительны по март 2025 года (включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «ОренбургНИПИнефть», для инженерно-экологических изысканий, проектов ООС, СЗЗ предприятий:

«Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства скважин ППД 2021 года»;

«Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов»;

«Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин». Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра

Усатова

И.А. Усатова



Никитина
8(846) 207 51 16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

105

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, http://www.pogoda-sv.ru
Лицензия регистрационный номер Р/2021/0021/100/Л от 09.04.2021г.

10.03.2022 г. № 10-05-03/475
На № 1717 от 22.12.2021 г.

ООО «ОренбургНИПИнефть»

СПРАВКА ОБ УРОВНЕ МАЭД ГАММА – ФОНА

Область: Самарская

Район расположения объекта: Клявлинский район с.Новое Усманово

Организация, запрашивающая сведения с указанием причины:

ООО «ОренбургНИПИнефть» (ИНН 5610089954), с целью проведения инженерно-экологических изысканий и проектов ООС, СЗЗ предприятий: «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства ППД 2021», «Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов», «Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин» на территории Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области. **Наименование вида радиационного загрязнения:** уровень мощности амбиентного эквивалента дозы (МАЭД) гамма-излучения на местности по данным ближайшей метеостанции: «МС Клявлино (28709)». **Время проведения измерений:** февраль 2021 года – февраль 2022 года. **Методическое обеспечение при проведении радиационного мониторинга территории:** РД 52.18.826-2015 «Наставление гидрометеорологическим станциям и постам. Выпуск 12. Наблюдение за радиоактивным загрязнением природной среды»; РД 52.18.691-2007 Руководство по наземному дозиметрическому обследованию территорий и населенных пунктов; СанПиН 2.6.1.2523-09. Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009); СП 2.6.1.2612-10. Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010). **Метрологическое обеспечение при проведении радиационного мониторинга территории:**

№ п/п	Наименование СИ	Зав.№	Свидетельство о поверке, действительно	Кем выдано	Погрешность измерения
1	2	3	4	5	6
1.	Дозиметр гамма-излучения ДБГ-06Т	0247	№ С-БЯ/20-09-2021/95463874, до 19.09.2022 г.	Сызранским филиалом ФБУ «Самарский ЦСМ»	$\pm (15+2,5/N)\%$, где N - безразмерная величина, численно равная измеренному значению, мкЗв/ч
2.	Дозиметр гамма-излучения ДРГ-01Т1	2384	№ С-БЯ/30-06-2021/74605858, до 29.06.2022 г.	Сызранским филиалом ФБУ «Самарский ЦСМ»	$\pm (15+5N/N)\%$, где N - безразмерная величина, численно равная измеренному значению в мкЗв/ч

Результаты измерений: по данным измерений на МС Клявлино (28709), входящей в государственную наблюдательную сеть Росгидромета, и ближайшей по месту расположения к заявленному объекту, радиационный фон в течение указанного периода находился в следующих пределах:

Пункт наблюдения	Значение МАЭД гамма - излучения, мкЗв/ч	
	среднегодовое	максимальное
МС Клявлино (28709)	0,11	0,16

Критерий соответствия: полученные значения измерений МАЭД гамма-излучения находятся в пределах естественного уровня гамма-фона на открытых территориях и не превышают 0,16 мкЗв/час, что существенно меньше допустимых безопасных уровней (0,30 мкЗв/час по ОСПОРБ-99/2010).

Начальник РРЛ ЦМС

(должность)

(подпись)

Начальник ЦМС ФГБУ «Приволжское УГМС»

(должность)

(подпись)

Использование данной информации в других документах, а также передача её третьим лицам запрещается
Справка не может быть воспроизведена полностью или частично без письменного разрешения ЦМС



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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

106



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, http://www.pogoda-sv.ru
Лицензия регистрационный номер Р/2021/0021/100/Л от 09.04.2021г.

10.03.2022 г. № 10-05-03/476
На № 1718 от 22.12.2021 г.

ООО «ОренбургНИПИнефть»

СПРАВКА ОБ УРОВНЕ МАЭД ГАММА – ФОНА

Область: Самарская

Район расположения объекта: Клявлинский район с.Березовая поляна

Организация, запрашивающая сведения с указанием причины:

ООО «ОренбургНИПИнефть» (ИНН 5610089954), с целью проведения инженерно-экологических изысканий и проектов ООС, СЗЗ предприятий: «Разработка проектной и рабочей документации на строительство трубопроводов для обустройства ППД 2021», «Разработка рабочей и проектной документации для программы СМР трубопроводов», «Разработка проектной документации по обустройству новых добывающих скважин» на территории Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области. **Наименование вида радиационного загрязнения:** уровень мощности амбиентного эквивалента дозы (МАЭД) гамма-излучения на местности по данным ближайшей метеостанции: «МС Клявлино (28709)». **Время проведения измерений:** февраль 2021 года – февраль 2022 года. **Методическое обеспечение при проведении радиационного мониторинга территории:** РД 52.18.826-2015 «Наставление гидрометеорологическим станциям и постам. Выпуск 12. Наблюдение за радиоактивным загрязнением природной среды»; РД 52.18.691-2007 Руководство по наземному дозиметрическому обследованию территорий и населенных пунктов; СанПиН 2.6.1.2523-09. Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009); СП 2.6.1.2612-10. Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010). **Метрологическое обеспечение при проведении радиационного мониторинга территории:**

№ п/п	Наименование СИ	Зав.№	Свидетельство о поверке, действительно	Кем выдано	Погрешность измерения
1	2	3	4	5	6
1.	Дозиметр гамма-излучения ДБГ-06Т	0247	№ С-БЯ/20-09-2021/95463874, до 19.09.2022 г.	Сызранским филиалом ФБУ «Самарский ЦМС»	$\pm (15+2,5/H)\%$, где Н - безразмерная величина, численно равная измеренному значению, мкЗв/ч
2.	Дозиметр гамма-излучения ДРГ-01Т1	2384	№ С-БЯ/30-06-2021/74605858, до 29.06.2022 г.	Сызранским филиалом ФБУ «Самарский ЦМС»	$\pm (15+5H/H)\%$, где Н - безразмерная величина, численно равная измеренному значению в мкЗв/ч

Результаты измерений: по данным измерений на МС Клявлино (28709), входящей в государственную наблюдательную сеть Росгидромета, и ближайшей по месту расположения к заявленному объекту, радиационный фон в течение указанного периода находился в следующих пределах:

Пункт наблюдения	Значение МАЭД гамма - излучения, мкЗв/ч	
	среднегодовое	максимальное
МС Клявлино (28709)	0,11	0,16

Критерий соответствия: полученные значения измерений МАЭД гамма-излучения находятся в пределах естественного уровня гамма-фона на открытых территориях и не превышают 0,16 мкЗв/час, что существенно меньше допустимых безопасных уровней (0,30 мкЗв/час по ОСПОРБ-99/2010).

Начальник РРЛ ЦМС

(должность)

(подпись)

Начальник ЦМС ФГБУ «Приволжское УГМС»

(должность)

(подпись)



Использование данной информации в других документах, а также передача её третьим лицам запрещается
Справка не может быть воспроизведена полностью или частично без письменного разрешения ЦМС

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

107

Протокол испытаний №17/1148 от 30.11.2021 г. Количество экземпляров 2.

ИЛ-6-17-Э

Общество с ограниченной ответственностью «Лаборатория «Центра социальных технологий»

(ООО «Лаборатория «ЦСТ»)

Испытательная Лаборатория

Адрес: 460026, г. Оренбург, ул. Хакимова, 100, Тел. (3532) 45-22-23, 45-22-83, e-mail: zavlabcbst@list.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ЭМ91

дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 04.09.2015 г., срок действия аккредитации - бессрочно

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель заведующего ИЛ

ООО «Лаборатория «ЦСТ»

Богатова Н.С.

30.11.2021 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

DISCUSSION

Сертификат:
037D816E0057AD828D40EB8057467D978C
Владелец: Прохожева Лариса Викторовна
Действителен: с 30.06.2021 до 30.06.2022

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 02F849AC0019AD70A54B050388A1CD4C08
Владелец: Богатова Наталья Сергеевна
Действителен с 23.04.2021 до 23.04.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№17/1148 от «30» ноября 2021 г.

1. Наименование образца: почва
2. Наименование и контактные данные заказчика: ООО «ОренбургНИПИнефть».
- Юридический адрес: 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5, ИНН: 5610089954
3. Место (адрес) отбора образца: Камышлинский район, Самарская область. Фоновая проба. (54°0'15.240"; 52°22'19.560"). Глубина отбора 0-0,2 м. Код: 4/1148-01
4. Тип образца: объединенный из 5 точечных
5. Номер акта и дата отбора образца: 4/1148 от 29.10.2021
6. Дата получения образца для испытаний: 29.10.2021
7. Дата выполнения исследований (испытаний) и измерений: 01.11.2021-02.11.2021; 08.11.2021-15.11.2021
8. Цель исследований (испытаний) и измерений: инженерно-экологические изыскания
9. Дополнительные сведения: -
10. Средства измерений (СИ):

Наименование средств измерений	Заводской номер	Инвентарный номер	Данные о поверке		
			Номер	Срок действия	
Анализатор вольтамперометрический ТА- Lab	127	89	с-вк/29-01- 2021/33328718	29.01.2021	28.01.2022
Анализатор жидкости «Флюорат-02-2М»	6093	87	с-вк/27-01- 2021/32787593	27.01.2021	26.01.2022
Хроматограф жидкостный «Люмахром»	336	88	с-вк/27-01- 2021/32787592	27.01.2021	26.01.2022
pH-метр – милливольтметр pH-410	10728	313	С-БК/10-09- 2021/94251259	10.09.2021	09.09.2022
Спектрофотометр СФ-2000	170084	б/н	с-вк/29-01- 2021/33328717	29.01.2021	28.01.2022
Система капиллярного электрофореза «Капель-205»	2329	532	С-СП/23-04- 2021/60435939	23.04.2021	22.04.2022
Бета-гамма спектрометрический комплекс с альфа-радиометром «ПРОГРЕСС-БГ-АР»	1414/1418	113	с-днс/07-05- 2021/619967790	07.05.2021	06.05.2022
Весы лабораторные серии «BM 2202»	390711	43	12/2-870-2020	23.12.2020	22.12.2021
Весы неавтоматического действия Explorer BX224/AD	B733529042	479	с-вк/26-08- 2021/90864319	26.08.2021	25.08.2022

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 1 из 2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-OBOC2.1

108

Протокол испытаний №17/1148 от 30.11.2021 г. Количество экземпляров 2.

11. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

Код образца	Место отбора/ Координаты	Определяемые показатели, ед. изм.	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности	НД на МИ	ПДК, ед. измерений
4/1148-01	Камышлинский район, Самарская область. Фоновая проба. (54°7'15.240"; 52°22'19.560")	Водородный показатель (рН), ед. рН	7,57±0,10	ГОСТ 26423 п.4	-
		Цинк, мг/кг	8,3±2,5	ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.48	-
		Кадмий, мг/кг	0,13±0,04	ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.48	-
		Свинец, мг/кг	4,16±1,25	ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.48	-
		Медь, мг/кг	3,1±0,9	ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.48	-
		Никель, мг/кг	4,9±1,5	МУ 31-18/06	-
		Мышьяк, мг/кг	0,70±0,21	ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.48	-
		Ртуть, мг/кг	0,92±0,28	ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.48	-
		Нефтепродукты, мг/г	0,012±0,005	ПНД Ф 16.1:2.21	-
		Фенолы (летучие), мг/кг	менее 0,05	ПНД Ф 16.1:2.3:3.44	-
		Бенз/а/пирен, млн ⁻¹	менее 0,005	ПНД Ф 16.1:2.2.2.2.3:3.39	-
		Сульфат-ион, мг/кг	75,4±11,3	ПНД Ф 16.1:2.2.3:2.2.69	-
		Cs-137, Бк/кг	менее 3,0	РЭ Комплекс спектрометрический для измерений активности альфа-, бета- и гамма-излучающих нуклидов Прогресс (ГРСИ 15235-01)	-
		Ra-226, Бк/кг	9,7518±4,3408		-
		Th-232, Бк/кг	менее 8,0		-
		K-40, Бк/кг	457,3±93,4		-
		Эффективная удельная активность	59,1±11,8		-

Специалист (ы) лаборатории, проводивший (ие) исследования (испытания) и измерения:

Инженер-лаборант Комендантова И.С.

Инженер-лаборант Ищенко В.И.

(должность) (Ф.И.О.)

Ответственный за составление протокола:

Инженер-лаборант Красновидов Н.В.

(должность) (Ф.И.О.)

Конец протокола №17/1148 от 30.11.2021 г.

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 2 из 2

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	109

Протокол испытаний №17/1148/1 от 08.12.2021 г. Количество экземпляров 2.

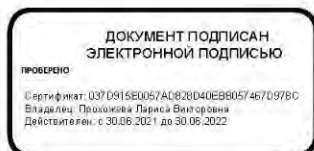
ИЛ-6-17-Э

Общество с ограниченной ответственностью «Лаборатория «Центра социальных технологий»
(ООО «Лаборатория «ЦСТ»)
Испытательная Лаборатория

Адрес: 460026, г. Оренбург, ул. Хакимова, 100, Тел. (3532) 45-22-23, 45-22-83, e-mail: zavlabcbst@list.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ЭМ91,
дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 04.09.2015 г., срок действия аккредитации - бессрочно

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель заведующего ИЛ
ООО «Лаборатория «ЦСТ»
Богатова Н.С.
08.12.2021 г.



ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №17/1148/1 от «08» декабря 2021 г.

1. Наименование образца: почва
2. Наименование и контактные данные заказчика: ООО «ОренбургНИПИнефть».
Юридический адрес: 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5. ИНН: 5610089954
3. Место (адрес) отбора образца: Камышлинский район, Самарская область. Фоновая проба.
(54°7'15.240"; 52°22'19.560"). Глубина отбора 0-0,2 м.
4. Тип образца: объединенный из 5 точечных
5. Номер акта и дата отбора образца: 4/1148 от 29.10.2021
6. Дата получения образца для испытаний: 29.10.2021
7. Дата выполнения исследований (испытаний) и измерений: 15.11.2021
8. Цель исследований (испытаний) и измерений: инженерно-экологические изыскания
9. Дополнительные сведения: -
10. Средства измерений (СИ):

Код: 4/1148-01

Наименование средств измерений	Заводской номер	Инвентарный номер	Данные о поверке		
			Номер	Срок действия	
Спектрофотометр СФ-2000	170084	б/н	с-вк/29-01-2021/33328717	29.01.2021	28.01.2022

11. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

Код образца	Место отбора/ Координаты	Определяемые показатели, ед. изм.	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности	НД на МИ	ПДК, ед. измерений
4/1148-01	Камышлинский район, Самарская область. Фоновая проба. (54°7'15.240"; 52°22'19.560")	Цианиды, мг/л ¹	Менее 0,5	ФР.1.31.2017.27246	-

Специалист (ы) лаборатории, проводивший (не) исследования (испытания) и измерения:

Инженер-лаборант Комендантова И.С.

(должность) (Ф.И.О.)

Ответственный за составление протокола:

Инженер-лаборант Красновидов Н.В.

(должность) (Ф.И.О.)

Конец протокола №17/1148/1 от 08.12.2021 г.

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 1 из 1

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
110

**Испытательный центр
ФГБУ «Оренбургский референтный центр Федеральной службы по ветеринарному и
фитосанитарному надзору»
(ФГБУ "Оренбургский референтный центр Россельхознадзора")
Уникальный номер об аккредитации в реестре аккредитованных лиц
РОСС RU.0001.21ПЕ50**

Дата внесения: 28.10.2014 г

Юридический адрес: 460052, г.Оренбург, ул. Монтажников, д.34/4

Фактический адрес места осуществления деятельности:

460052, Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Монтажников, д.34/4, пом.1, 2, 4.1

тел./факс: (3532)50-86-65, 35-29-65, адрес электронной почты: **orenrefcentr@mail.ru**

УТВЕРЖДАЮ

Заведующий Испытательной лаборатории

ФГБУ «Оренбургский референтный
центр Россельхознадзора»

О.В. Бобошко

« 11 » 2021 г.

М.П.

Протокол испытаний № 26601 от 17.11.2021

Наименование образца испытаний: Почва \ Почва

заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАБОРАТОРИЯ "ЦЕНТРА СОЦИАЛЬНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ", ИНН: 5611031435, 460026, Российская Федерация, Оренбургская обл., г. Оренбург, Хакимова ул., д. 100

основание для проведения лабораторных исследований: заявка

дата документа основания: 29.10.2021

место отбора проб: Российская Федерация, Оренбургская обл., Байтуганское НМ, Фоновая проба;

вид упаковки доставленного образца: полиэтиленовый пакет

состояние образца: удовлетворительное

дата поступления: 29.10.2021 16:00

даты проведения испытаний: 29.10.2021 - 16.11.2021

фактический адрес места осуществления деятельности: Испытательный центр ФГБУ "Оренбургский референтный центр Россельхознадзора" г.Оренбург, ул. Монтажников 34/4, помещение 4.1

примечание: Фоновая проба; т. 14; 54°7'15.240"; 52°22'19.560"

Результаты испытаний:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Результат испытаний	Погрешность (неопределенность)	Норматив	ПД на метод испытаний
Микробиологические показатели						
1	Лактозоположительные кишечные палочки	-	не обнаружено	-	-	МУ 1446-76
Санитарно-бактериологические показатели						
2	Патогенные бактерии, в т.ч. сальмонеллы	-	не обнаружено	-	не допускается	МУ 1446-76
3	Энтерококки	-	не обнаружено	-	-	МУ 1446-76
Санитарно-паразитологические показатели						
4	Яйца геогельминтов и цисты кишечных патогенных простейших	-	не обнаружено	-	не допускается	МУК 4.2.2661-10 - Методы санитарно-паразитологических исследований

Протокол № 26601 от 17.11.2021

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 5FF01977-51D0-4ED4-8DFA-C99C93FFD6A6

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

111

Примечание: За отбор проб, произведенный заказчиком, лаборатория ответственности не несет.

Настоящий протокол не может быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения испытательной лаборатории.

Результаты относятся только к объектам, прошедшим испытания.

Данные, содержащиеся в полях «наименование образца испытаний»; «заказчик»; «производство»; «дата изготовления»; «примечание» предоставлены заказчиком.

Лаборатория не несет ответственности за достоверность этих сведений.

Заведующий микробиологическим отделом

 Таланова Г.Н.

Заведующий химико-аналитическим,

токсикологическим отделом

Яхнюк О.В.

Заведующий молекулярно-диагностическим отделом

Григорьева Е.В.

17.11.2021



Ответственный за оформление протокола: Григорьева И.Г.

Протокол № 26601 от 17.11.2021

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 5FF01977-51D0-4ED4-8DFA-C99C93FFD6A6

Стр. 2 из 2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Протокол № 26601 от 17.11.2021						Стр. 2 из 2
			Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 5FF01977-51D0-4ED4-8DFA-C99C93FFD6A6						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			Лист
									112

Приложение Г Радиационные исследования района проектируемых работ

Протокол испытаний №19/12 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

ИЛ-6-19-Э

Испытательная лаборатория ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий»
Россия, 460026, г. Оренбург, ул. Хакимова, 100,
тел. (3532)45-22-83, 45-22- 23, 45-22-12 e-mail: zavlabest@list.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ЭМ91, дата
внесения в реестр аккредитованных лиц 04.09.2015 г., срок действия аккредитации: бессрочно

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель заведующего ИЛ
ООО «Лаборатория «ЦСТ»

/ Н.С. Богатова

«10» июня 2021 г.

М.п.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ РАДИАЦИОННЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

№19/12 от «10» июня 2021 г.

1. Наименование и адрес заказчика: ООО «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти», 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5
2. Место (объект), где проводились исследования (испытания) и измерения: Оренбургская и Самарская область.
Объект отведенный под предполагаемое строительство: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь»
3. Номер акта и дата проведения исследований (испытаний) и измерений: 15/12 от 18.05.2021
4. Цель исследований (испытаний) и измерений: лабораторные исследования (испытания) и измерения в рамках предполагаемого строительства
5. Дополнительные сведения: -
6. Средства измерений (СИ):

Наименование средств измерений	Заводской номер	Инвентарный номер	Данные о поверке		
			Номер	Срок действия	
Дозиметр рентгеновского и гамма-излучения ДКС-АТ1123	50687	49	с-т/15-03- 2021/44967163	15.03.2021	14.03.2022
Прибор контроля параметров воздушной среды метеометр «МЭС- 200А»	6452	369	с-вк/09-03- 2021/43030009	09.03.2021	08.03.2022

7. НД, в соответствии с которой проводились исследования (испытания) и измерения:

МУ 2.6.1.2398

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 1 из 5

Взам. инв. №	<table><tr><td>Прибор контроля параметров воздушной среды метеометр «МЭС-200А»</td><td>6452</td><td>369</td><td>с-вк/09-03-2021/43030009</td><td>09.03.2021</td><td>08.03.2022</td></tr></table>						Прибор контроля параметров воздушной среды метеометр «МЭС-200А»	6452	369	с-вк/09-03-2021/43030009	09.03.2021	08.03.2022												
	Прибор контроля параметров воздушной среды метеометр «МЭС-200А»	6452	369	с-вк/09-03-2021/43030009	09.03.2021	08.03.2022																		
7. НД, в соответствии с которой проводились исследования (испытания) и измерения: МУ 2.6.1.2398																								
Подп. и дата	Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы. Страница 1 из 5																							
Инв. № подл.	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																			
0261-01-00-ОВОС2.1						Лист 113																		

8. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ контроль ной точки	координаты контрольной точки	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, МАЭД – гамма излучения, мкЗв/ч	Нормативные значения МАЭД-гамма излучения, мкЗв/ч	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, ППР с поверхности грунта, мБк/с×м²	Нормативные значения ППР с поверхности грунта, мБк/с×м²
1.	54.132868, 52.354544	0,146 ±0,022	0,3	-	80
2.	54.132792, 52.354823	0,116 ±0,017	0,3	-	80
3.	54.132666, 52.354566	0,112 ±0,017	0,3	-	80
4.	54.132691, 52.354158	0,133 ±0,020	0,3	-	80
5.	54.132540, 52.354373	0,120 ±0,018	0,3	-	80
6.	54.130988, 52.349372	0,126 ±0,019	0,3	-	80
7.	54.131007, 52.349259	0,121 ±0,018	0,3	-	80
8.	54.131047, 52.349120	0,114 ±0,017	0,3	-	80
9.	54.131170, 52.349082	0,113 ±0,017	0,3	-	80
10.	54.131281, 52.348970	0,125 ±0,019	0,3	-	80
11.	54.131356, 52.348900	0,120 ±0,018	0,3	-	80
12.	54.137270, 52.346110	0,139 ±0,021	0,3	-	80
13.	54.137496, 52.346131	0,129 ±0,019	0,3	-	80
14.	54.137849, 52.346110	0,129 ±0,019	0,3	-	80
15.	54.138173, 52.345421	0,127 ±0,019	0,3	-	80
16.	54.138677, 52.345187	0,126 ±0,019	0,3	-	80
17.	54.138483, 52.345550	0,114 ±0,017	0,3	-	80
18.	54.135177, 52.335098	0,117 ±0,018	0,3	-	80
19.	54.135234, 52.334734	0,116 ±0,017	0,3	-	80
20.	54.135366, 52.334390	0,115 ±0,017	0,3	-	80
21.	54.135625, 52.334605	0,122 ±0,018	0,3	-	80
22.	54.135644, 52.334980	0,125 ±0,019	0,3	-	80
23.	54.139472, 52.337476	0,112 ±0,017	0,3	-	80
24.	54.139636, 52.337562	0,145 ±0,022	0,3	-	80
25.	54.139774, 52.337637	0,124 ±0,019	0,3	-	80
26.	54.139906, 52.337616	0,118 ±0,018	0,3	-	80
27.	54.140045, 52.337433	0,137 ±0,021	0,3	-	80
28.	54.140032, 52.337208	0,116 ±0,017	0,3	-	80
29.	54.140528, 52.330587	0,145 ±0,022	0,3	-	80
30.	54.140421, 52.330555	0,135 ±0,020	0,3	-	80
31.	54.140301, 52.330523	0,118 ±0,018	0,3	-	80
32.	54.140157, 52.330469	0,116 ±0,017	0,3	-	80
33.	54.140037, 52.330319	0,125 ±0,019	0,3	-	80
34.	54.140039, 52.330316	0,136 ±0,020	0,3	-	80
35.	54.142542, 52.325208	0,133 ±0,020	0,3	-	80
36.	54.142685, 52.325171	0,130 ±0,020	0,3	-	80
37.	54.142905, 52.325193	0,122 ±0,018	0,3	-	80
38.	54.143025, 52.325128	0,115 ±0,017	0,3	-	80
39.	54.143101, 52.324592	0,133 ±0,020	0,3	-	80
40.	54.143088, 52.324324	0,110 ±0,017	0,3	-	80
41.	54.145565, 52.316450	0,138 ±0,021	0,3	-	80

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 2 из 5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			114

Протокол испытаний №19/12 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

42.	54.145458, 52.316471	0,137 ±0,021	0,3	-	80
43.	54.145483, 52.316203	0,149 ±0,022	0,3	-	80
44.	54.145351, 52.315902	0,130 ±0,019	0,3	-	80
45.	54.145238, 52.315774	0,114 ±0,017	0,3	-	80
46.	54.145055, 52.315935	0,122 ±0,018	0,3	-	80
47.	54.149476, 52.311499	0,146 ±0,022	0,3	-	80
48.	54.149583, 52.311639	0,125 ±0,019	0,3	-	80
49.	54.149646, 52.311467	0,138 ±0,021	0,3	-	80
50.	54.149627, 52.311274	0,112 ±0,017	0,3	-	80
51.	54.149583, 52.311102	0,138 ±0,021	0,3	-	80
52.	54.149463, 52.311135	0,150 ±0,022	0,3	-	80
53.	54.150046, 52.336582	0,130 ±0,020	0,3	-	80
54.	54.150040, 52.336594	0,132 ±0,020	0,3	-	80
55.	54.150046, 52.337075	0,139 ±0,021	0,3	-	80
56.	54.150046, 52.337268	0,150 ±0,022	0,3	-	80
57.	54.150153, 52.337547	0,145 ±0,022	0,3	-	80
58.	54.150361, 52.337569	0,143 ±0,021	0,3	-	80
59.	54.157845, 52.314155	0,138 ±0,021	0,3	-	80
60.	54.157871, 52.313575	0,148 ±0,022	0,3	-	80
61.	54.158135, 52.313339	0,139 ±0,021	0,3	-	80
62.	54.158324, 52.313446	0,133 ±0,020	0,3	-	80
63.	54.158337, 52.313811	0,114 ±0,017	0,3	-	80
64.	54.158248, 52.314240	0,123 ±0,018	0,3	-	80
65.	54.162280, 52.320498	0,137 ±0,021	0,3	-	80
66.	54.162217, 52.320198	0,145 ±0,022	0,3	-	80
67.	54.162097, 52.320166	0,119 ±0,018	0,3	-	80
68.	54.161940, 52.320005	0,116 ±0,017	0,3	-	80
69.	54.162047, 52.319704	0,133 ±0,020	0,3	-	80
70.	54.162191, 52.319426	0,120 ±0,018	0,3	-	80
71.	54.172464, 52.341814	0,139 ±0,021	0,3	-	80
72.	54.172482, 52.341588	0,146 ±0,022	0,3	-	80
73.	54.172501, 52.341417	0,136 ±0,020	0,3	-	80
74.	54.172571, 52.341181	0,125 ±0,019	0,3	-	80
75.	54.172602, 52.340977	0,142 ±0,021	0,3	-	80
76.	54.172608, 52.340719	0,146 ±0,022	0,3	-	80
77.	54.172609, 52.340731	0,136 ±0,020	0,3	-	80
78.	54.174944, 52.338717	0,112 ±0,017	0,3	-	80
79.	54.174988, 52.338492	0,138 ±0,021	0,3	-	80
80.	54.175132, 52.338030	0,125 ±0,019	0,3	-	80
81.	54.175359, 52.338277	0,130 ±0,020	0,3	-	80
82.	54.175290, 52.338728	0,117 ±0,018	0,3	-	80
83.	54.175271, 52.338846	0,149 ±0,022	0,3	-	80
84.	54.175372, 52.339167	0,137 ±0,021	0,3	-	80
85.	54.179614, 52.333750	0,143 ±0,021	0,3	-	80
86.	54.179595, 52.333525	0,139 ±0,021	0,3	-	80
87.	54.179564, 52.333353	0,129 ±0,019	0,3	-	80
88.	54.179576, 52.333128	0,141 ±0,021	0,3	-	80
89.	54.179664, 52.332817	0,142 ±0,021	0,3	-	80
90.	54.179916, 52.332570	0,139 ±0,021	0,3	-	80
91.	54.175858, 52.350093	0,128 ±0,019	0,3	-	80
92.	54.175801, 52.350394	0,146 ±0,022	0,3	-	80

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 3 из 5

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			115

Протокол испытаний №19/12 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

93.	54.175782, 52.350619	0,142 ±0,021	0,3	-	80
94.	54.175814, 52.350855	0,113 ±0,017	0,3	-	80
95.	54.175870, 52.351166	0,124 ±0,019	0,3	-	80
96.	54.176154, 52.350576	0,124 ±0,019	0,3	-	80
97.	54.213584, 52.346458	0,142 ±0,021	0,3	-	80
98.	54.213848, 52.346608	0,144 ±0,022	0,3	-	80
99.	54.214093, 52.346726	0,150 ±0,022	0,3	-	80
100.	54.214282, 52.346844	0,118 ±0,018	0,3	-	80
101.	54.214412, 52.346811	0,142 ±0,021	0,3	-	80
102.	54.214338, 52.346484	0,128 ±0,019	0,3	-	80
103.	54.225889, 52.364171	0,140 ±0,021	0,3	-	80
104.	54.225921, 52.364407	0,118 ±0,018	0,3	-	80
105.	54.225914, 52.364675	0,135 ±0,020	0,3	-	80
106.	54.225977, 52.364911	0,139 ±0,021	0,3	-	80
107.	54.226046, 52.365093	0,124 ±0,019	0,3	-	80
108.	54.226197, 52.365061	0,144 ±0,022	0,3	-	80
109.	54.226304, 52.364825	0,148 ±0,022	0,3	-	80
110.	54.226298, 52.364632	0,116 ±0,017	0,3	-	80
111.	54.232904, 52.364549	0,125 ±0,019	0,3	-	80
112.	54.232898, 52.364764	0,134 ±0,020	0,3	-	80
113.	54.232936, 52.364957	0,129 ±0,019	0,3	-	80
114.	54.232929, 52.365182	0,148 ±0,022	0,3	-	80
115.	54.232936, 52.365386	0,133 ±0,020	0,3	-	80
116.	54.233294, 52.365472	0,137 ±0,021	0,3	-	80
117.	54.240614, 52.353262	0,139 ±0,021	0,3	-	80
118.	54.240680, 52.353155	0,124 ±0,019	0,3	-	80
119.	54.240712, 52.352999	0,115 ±0,017	0,3	-	80
120.	54.240715, 52.352860	0,118 ±0,018	0,3	-	80
121.	54.240705, 52.352687	0,144 ±0,022	0,3	-	80
122.	54.240670, 52.352615	0,111 ±0,017	0,3	-	80
123.	54.243553, 52.364280	0,135 ±0,020	0,3	-	80
124.	54.243468, 52.364313	0,133 ±0,020	0,3	-	80
125.	54.243590, 52.364404	0,141 ±0,021	0,3	-	80
126.	54.243666, 52.364506	0,123 ±0,018	0,3	-	80
127.	54.243663, 52.364613	0,129 ±0,019	0,3	-	80
128.	54.243609, 52.364704	0,123 ±0,018	0,3	-	80
129.	54.249452, 52.363594	0,112 ±0,017	0,3	-	80
130.	54.249348, 52.363503	0,137 ±0,021	0,3	-	80
131.	54.249263, 52.363428	0,140 ±0,021	0,3	-	80
132.	54.249216, 52.363256	0,112 ±0,017	0,3	-	80
133.	54.249295, 52.363036	0,144 ±0,022	0,3	-	80
134.	54.249502, 52.363042	0,129 ±0,019	0,3	-	80
135.	54.244874, 52.377864	0,133 ±0,020	0,3	-	80
136.	54.244820, 52.378105	0,116 ±0,017	0,3	-	80
137.	54.244792, 52.378282	0,146 ±0,022	0,3	-	80
138.	54.244965, 52.378515	0,142 ±0,021	0,3	-	80
139.	54.245223, 52.378322	0,141 ±0,021	0,3	-	80
140.	54.245210, 52.377941	0,127 ±0,019	0,3	-	80
141.	54.233352, 52.387181	0,139 ±0,021	0,3	-	80
142.	54.233283, 52.387148	0,150 ±0,022	0,3	-	80
143.	54.233227, 52.387406	0,146 ±0,022	0,3	-	80

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 4 из 5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									116
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

Протокол испытаний №19/12 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

144.	54.233252, 52.387599	0,135 ±0,020	0,3	-	80
145.	54.233327, 52.387674	0,145 ±0,022	0,3	-	80
146.	54.233510, 52.387352	0,116 ±0,017	0,3	-	80
147.	54.230068, 52.389732	0,137 ±0,021	0,3	-	80
148.	54.230068, 52.389909	0,127 ±0,019	0,3	-	80
149.	54.230011, 52.390107	0,150 ±0,022	0,3	-	80
150.	54.229926, 52.390247	0,114 ±0,017	0,3	-	80
151.	54.229750, 52.390209	0,137 ±0,021	0,3	-	80
152.	54.229586, 52.389862	0,129 ±0,019	0,3	-	80
153.	54.213270, 52.382768	0,139 ±0,021	0,3	-	80
154.	54.213308, 52.382548	0,148 ±0,022	0,3	-	80
155.	54.213424, 52.382360	0,122 ±0,018	0,3	-	80
156.	54.213582, 52.382435	0,124 ±0,019	0,3	-	80
157.	54.213604, 52.382655	0,140 ±0,021	0,3	-	80
158.	54.213547, 52.382811	0,138 ±0,021	0,3	-	80
159.	54.205752, 52.385533	0,144 ±0,022	0,3	-	80
160.	54.205790, 52.385630	0,113 ±0,017	0,3	-	80
161.	54.205724, 52.385378	0,144 ±0,022	0,3	-	80
162.	54.205821, 52.385254	0,144 ±0,022	0,3	-	80
163.	54.205909, 52.385136	0,145 ±0,022	0,3	-	80
164.	54.205978, 52.385024	0,149 ±0,022	0,3	-	80
165.	54.198226, 52.385543	0,116 ±0,017	0,3	-	80
166.	54.198094, 52.385532	0,131 ±0,020	0,3	-	80
167.	54.197864, 52.385505	0,123 ±0,018	0,3	-	80
168.	54.197694, 52.385285	0,133 ±0,020	0,3	-	80
169.	54.197795, 52.385146	0,132 ±0,020	0,3	-	80
170.	54.197993, 52.385199	0,132 ±0,020	0,3	-	80
171.	54.201134, 52.372518	0,144 ±0,022	0,3	-	80
172.	54.200951, 52.372497	0,148 ±0,022	0,3	-	80
173.	54.200612, 52.372368	0,121 ±0,018	0,3	-	80
174.	54.200674, 52.371789	0,145 ±0,022	0,3	-	80
175.	54.200926, 52.371585	0,125 ±0,019	0,3	-	80
176.	54.193804, 52.376298	0,116 ±0,017	0,3	-	80
177.	54.193672, 52.376330	0,123 ±0,018	0,3	-	80
178.	54.193471, 52.376352	0,121 ±0,018	0,3	-	80
179.	54.193477, 52.375869	0,130 ±0,020	0,3	-	80
180.	54.193660, 52.375322	0,134 ±0,020	0,3	-	80

Ответственный за составление протокола:

лаборант
(должность)

(подпись)

Дьяконов В.В.
(Ф.И.О.)

Конец протокола №19/12 от 10.06.2021

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 5 из 5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Конец протокола №19/12 от 10.06.2021 Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы. Страница 5 из 5					
			0261-01-00-ОВОС2.1					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ИЛ-6-19-Э

Испытательная лаборатория ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий»
Россия, 460026, г. Оренбург, ул. Хакимова, 100,
тел. (3532)45-22-83, 45-22- 23, 45-22-12 e-mail: zavlabest@list.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ЭМ91, дата
внесения в реестр аккредитованных лиц 04.09.2015 г., срок действия аккредитации: бессрочно

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель заведующего ИЛ

ООО «Лаборатория «ЦСТ»

/ Н.С. Богатова

«10» июня 2021 г.

М.п.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ РАДИАЦИОННЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

№19/19 от «10» июня 2021 г.

1. Наименование и адрес заказчика: ООО «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти», 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5
2. Место (объект), где проводились исследования (испытания) и измерения: Оренбургская и Самарская область.
Объект отведенный под предполагаемое строительство: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь»
3. Номер акта и дата проведения исследований (испытаний) и измерений: 15/19 от 19.05.2021
4. Цель исследований (испытаний) и измерений: лабораторные исследования (испытания) и измерения в рамках предполагаемого строительства
5. Дополнительные сведения: -
6. Средства измерений (СИ):

Наименование средств измерений	Заводской номер	Инвентарный номер	Данные о поверке		
			Номер	Срок действия	
Дозиметр рентгеновского и гамма-излучения ДКС-АТ1123	50687	49	с-т/15-03- 2021/44967163	15.03.2021	14.03.2022
Прибор контроля параметров воздушной среды метеометр «МЭС- 200А»	6452	369	с-вк/09-03- 2021/43030009	09.03.2021	08.03.2022

7. НД, в соответствии с которой проводились исследования (испытания) и измерения:

МУ 2.6.1.2398

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 1 из 5

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1
									118

Протокол испытаний №19/19 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

8. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

№ контроль ной точки	координаты контрольной точки	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, МАЭД – гамма излучения, мкЗв/ч	Нормативные значения МАЭД-гамма излучения, мкЗв/ч	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, ППР с поверхности грунта, мБк/с×м ²	Нормативн ые значения ППР с поверхнос ти грунта, мБк/с×м ²
1.	54.127917, 52.355216	0,146 ±0,022	0,3	-	80
2.	54.129738, 52.352921	0,112 ±0,017	0,3	-	80
3.	54.129757, 52.353242	0,118 ±0,018	0,3	-	80
4.	54.129656, 52.353832	0,140 ±0,021	0,3	-	80
5.	54.129668, 52.354498	0,119 ±0,018	0,3	-	80
6.	54.147501, 52.346336	0,145 ±0,022	0,3	-	80
7.	54.148244, 52.346680	0,131 ±0,020	0,3	-	80
8.	54.148622, 52.346680	0,146 ±0,022	0,3	-	80
9.	54.150134, 52.345435	0,113 ±0,017	0,3	-	80
10.	54.149768, 52.345285	0,131 ±0,020	0,3	-	80
11.	54.149479, 52.344920	0,146 ±0,022	0,3	-	80
12.	54.149202, 52.344191	0,143 ±0,021	0,3	-	80
13.	54.149378, 52.343654	0,145 ±0,022	0,3	-	80
14.	54.150078, 52.344259	0,146 ±0,022	0,3	-	80
15.	54.153565, 52.347009	0,135 ±0,020	0,3	-	80
16.	54.154686, 52.346924	0,149 ±0,022	0,3	-	80
17.	54.154913, 52.347267	0,134 ±0,020	0,3	-	80
18.	54.155392, 52.346838	0,150 ±0,022	0,3	-	80
19.	54.155642, 52.347070	0,139 ±0,021	0,3	-	80
20.	54.155995, 52.346791	0,146 ±0,022	0,3	-	80
21.	54.155138, 52.339248	0,112 ±0,017	0,3	-	80
22.	54.154823, 52.339258	0,118 ±0,018	0,3	-	80
23.	54.154703, 52.339301	0,140 ±0,021	0,3	-	80
24.	54.154502, 52.339301	0,119 ±0,018	0,3	-	80
25.	54.154326, 52.338936	0,122 ±0,018	0,3	-	80
26.	54.159029, 52.347312	0,114 ±0,017	0,3	-	80
27.	54.159281, 52.347365	0,119 ±0,018	0,3	-	80
28.	54.159533, 52.346850	0,117 ±0,018	0,3	-	80
29.	54.159376, 52.346743	0,127 ±0,019	0,3	-	80
30.	54.158979, 52.346657	0,145 ±0,022	0,3	-	80
31.	54.161910, 52.349596	0,114 ±0,017	0,3	-	80
32.	54.161941, 52.350293	0,123 ±0,018	0,3	-	80
33.	54.161803, 52.350529	0,144 ±0,022	0,3	-	80
34.	54.161519, 52.350326	0,129 ±0,019	0,3	-	80
35.	54.161645, 52.349800	0,121 ±0,018	0,3	-	80
36.	54.166454, 52.347779	0,119 ±0,018	0,3	-	80
37.	54.166624, 52.347758	0,118 ±0,018	0,3	-	80
38.	54.166807, 52.347769	0,110 ±0,017	0,3	-	80
39.	54.166951, 52.347790	0,137 ±0,020	0,3	-	80
40.	54.167027, 52.347919	0,128 ±0,019	0,3	-	80
41.	54.165868, 52.350301	0,112 ±0,017	0,3	-	80

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 2 из 5

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взм. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			119

Протокол испытаний №19/19 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

42.	54.165818, 52.350805	0,124 ±0,019	0,3	-	80
43.	54.165560, 52.350869	0,149 ±0,022	0,3	-	80
44.	54.165422, 52.350805	0,139 ±0,021	0,3	-	80
45.	54.165252, 52.350333	0,134 ±0,020	0,3	-	80
46.	54.168693, 52.350590	0,119 ±0,018	0,3	-	80
47.	54.168699, 52.350987	0,110 ±0,017	0,3	-	80
48.	54.168926, 52.351180	0,136 ±0,020	0,3	-	80
49.	54.169178, 52.350923	0,137 ±0,021	0,3	-	80
50.	54.169026, 52.350451	0,142 ±0,021	0,3	-	80
51.	54.169036, 52.350468	0,118 ±0,018	0,3	-	80
52.	54.171773, 52.351142	0,124 ±0,019	0,3	-	80
53.	54.171987, 52.351378	0,139 ±0,021	0,3	-	80
54.	54.172289, 52.351142	0,121 ±0,018	0,3	-	80
55.	54.172088, 52.350756	0,125 ±0,019	0,3	-	80
56.	54.172048, 52.356301	0,129 ±0,019	0,3	-	80
57.	54.172023, 52.356656	0,139 ±0,021	0,3	-	80
58.	54.171985, 52.356988	0,142 ±0,021	0,3	-	80
59.	54.172294, 52.357149	0,124 ±0,019	0,3	-	80
60.	54.172325, 52.356580	0,119 ±0,018	0,3	-	80
61.	54.172602, 52.361913	0,138 ±0,021	0,3	-	80
62.	54.172162, 52.361762	0,123 ±0,018	0,3	-	80
63.	54.171809, 52.361612	0,125 ±0,019	0,3	-	80
64.	54.171847, 52.362578	0,112 ±0,017	0,3	-	80
65.	54.172237, 52.362792	0,134 ±0,020	0,3	-	80
66.	54.177559, 52.362673	0,116 ±0,017	0,3	-	80
67.	54.177861, 52.362523	0,127 ±0,019	0,3	-	80
68.	54.178352, 52.362459	0,145 ±0,022	0,3	-	80
69.	54.178717, 52.362416	0,141 ±0,021	0,3	-	80
70.	54.179057, 52.362394	0,114 ±0,017	0,3	-	80
71.	54.179825, 52.357588	0,118 ±0,018	0,3	-	80
72.	54.179611, 52.357137	0,126 ±0,019	0,3	-	80
73.	54.179762, 52.356644	0,144 ±0,022	0,3	-	80
74.	54.180114, 52.356837	0,133 ±0,020	0,3	-	80
75.	54.180265, 52.357416	0,125 ±0,019	0,3	-	80
76.	54.182766, 52.365777	0,115 ±0,017	0,3	-	80
77.	54.182925, 52.366057	0,144 ±0,022	0,3	-	80
78.	54.183039, 52.366357	0,124 ±0,019	0,3	-	80
79.	54.183121, 52.366765	0,146 ±0,022	0,3	-	80
80.	54.183184, 52.366518	0,143 ±0,021	0,3	-	80
81.	54.185240, 52.376985	0,145 ±0,022	0,3	-	80
82.	54.185076, 52.377145	0,149 ±0,022	0,3	-	80
83.	54.184995, 52.377349	0,127 ±0,019	0,3	-	80
84.	54.184894, 52.377553	0,147 ±0,022	0,3	-	80
85.	54.184957, 52.377564	0,137 ±0,021	0,3	-	80
86.	54.190089, 52.382418	0,135 ±0,020	0,3	-	80
87.	54.189969, 52.382091	0,118 ±0,018	0,3	-	80
88.	54.189982, 52.381766	0,133 ±0,020	0,3	-	80
89.	54.190489, 52.381718	0,133 ±0,020	0,3	-	80
90.	54.190555, 52.381970	0,122 ±0,018	0,3	-	80
91.	54.190526, 52.384376	0,131 ±0,020	0,3	-	80
92.	54.190437, 52.384526	0,140 ±0,021	0,3	-	80

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 3 из 5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			120

Протокол испытаний №19/19 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

93.	54.190397, 52.384671	0,142 ±0,021	0,3	-	80
94.	54.190444, 52.384821	0,134 ±0,020	0,3	-	80
95.	54.190579, 52.384730	0,135 ±0,020	0,3	-	80
96.	54.180966, 52.376922	0,139 ±0,021	0,3	-	80
97.	54.180866, 52.376718	0,124 ±0,019	0,3	-	80
98.	54.180702, 52.376697	0,113 ±0,017	0,3	-	80
99.	54.180475, 52.376665	0,150 ±0,022	0,3	-	80
100.	54.180248, 52.376788	0,121 ±0,018	0,3	-	80
101.	54.179726, 52.373386	0,149 ±0,022	0,3	-	80
102.	54.179701, 52.373708	0,125 ±0,019	0,3	-	80
103.	54.179537, 52.373922	0,116 ±0,017	0,3	-	80
104.	54.179034, 52.373601	0,114 ±0,017	0,3	-	80
105.	54.179273, 52.372849	0,131 ±0,020	0,3	-	80
106.	54.179988, 52.366808	0,113 ±0,017	0,3	-	80
107.	54.180221, 52.366701	0,122 ±0,018	0,3	-	80
108.	54.180366, 52.366400	0,121 ±0,018	0,3	-	80
109.	54.180347, 52.366004	0,140 ±0,021	0,3	-	80
110.	54.180032, 52.366036	0,124 ±0,019	0,3	-	80
111.	54.172642, 52.367987	0,121 ±0,018	0,3	-	80
112.	54.172491, 52.368180	0,136 ±0,020	0,3	-	80
113.	54.172340, 52.368352	0,148 ±0,022	0,3	-	80
114.	54.172390, 52.368642	0,129 ±0,019	0,3	-	80
115.	54.172579, 52.368899	0,148 ±0,022	0,3	-	80
116.	54.172824, 52.368824	0,133 ±0,020	0,3	-	80
117.	54.172887, 52.368588	0,137 ±0,021	0,3	-	80
118.	54.172805, 52.368245	0,139 ±0,021	0,3	-	80
119.	54.172513, 52.373313	0,124 ±0,019	0,3	-	80
120.	54.172519, 52.373871	0,115 ±0,017	0,3	-	80
121.	54.172538, 52.374182	0,118 ±0,018	0,3	-	80
122.	54.172601, 52.374482	0,144 ±0,022	0,3	-	80
123.	54.172475, 52.374643	0,111 ±0,017	0,3	-	80
124.	54.172305, 52.374697	0,135 ±0,020	0,3	-	80
125.	54.172167, 52.374665	0,133 ±0,020	0,3	-	80
126.	54.172041, 52.374514	0,131 ±0,020	0,3	-	80
127.	54.171921, 52.374386	0,131 ±0,020	0,3	-	80
128.	54.171959, 52.374064	0,137 ±0,021	0,3	-	80
129.	54.172047, 52.373817	0,125 ±0,019	0,3	-	80
130.	54.172242, 52.374010	0,147 ±0,022	0,3	-	80
131.	54.174760, 52.374053	0,122 ±0,018	0,3	-	80
132.	54.174955, 52.374289	0,126 ±0,019	0,3	-	80
133.	54.175289, 52.374150	0,147 ±0,022	0,3	-	80
134.	54.175257, 52.373817	0,150 ±0,022	0,3	-	80
135.	54.175106, 52.373656	0,125 ±0,019	0,3	-	80
136.	54.174848, 52.373560	0,134 ±0,020	0,3	-	80
137.	54.175043, 52.373828	0,133 ±0,020	0,3	-	80
138.	54.174540, 52.374053	0,125 ±0,019	0,3	-	80
139.	54.168693, 52.358283	0,132 ±0,020	0,3	-	80
140.	54.168724, 52.357532	0,126 ±0,019	0,3	-	80
141.	54.168976, 52.357274	0,146 ±0,022	0,3	-	80
142.	54.168919, 52.357027	0,111 ±0,017	0,3	-	80
143.	54.168925, 52.356705	0,133 ±0,020	0,3	-	80

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ИСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 4 из 5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			121

Протокол испытаний №19/19 от 10.06.2021 Количество экземпляров 2.

144.	54.168774, 52.356695	0,145 ±0,022	0,3	-	80
145.	54.168541, 52.356770	0,116 ±0,017	0,3	-	80
146.	54.168604, 52.357006	0,137 ±0,021	0,3	-	80
147.	54.168144, 52.364494	0,127 ±0,019	0,3	-	80
148.	54.167930, 52.364429	0,150 ±0,022	0,3	-	80
149.	54.167798, 52.364376	0,122 ±0,018	0,3	-	80
150.	54.167609, 52.364365	0,122 ±0,018	0,3	-	80
151.	54.167452, 52.364268	0,130 ±0,019	0,3	-	80
152.	54.167288, 52.364301	0,126 ±0,019	0,3	-	80
153.	54.167681, 52.364441	0,115 ±0,017	0,3	-	80
154.	54.166747, 52.363990	0,123 ±0,018	0,3	-	80
155.	54.166067, 52.363905	0,144 ±0,022	0,3	-	80
156.	54.165251, 52.363834	0,129 ±0,019	0,3	-	80
157.	54.164395, 52.363662	0,125 ±0,019	0,3	-	80
158.	54.163891, 52.363405	0,135 ±0,020	0,3	-	80
159.	54.163286, 52.363319	0,123 ±0,018	0,3	-	80
160.	54.162004, 52.363014	0,130 ±0,020	0,3	-	80
161.	54.161526, 52.362907	0,136 ±0,020	0,3	-	80
162.	54.161224, 52.362800	0,111 ±0,017	0,3	-	80
163.	54.160896, 52.362735	0,123 ±0,018	0,3	-	80
164.	54.160430, 52.362671	0,149 ±0,022	0,3	-	80
165.	54.160153, 52.362671	0,125 ±0,019	0,3	-	80
166.	54.160417, 52.359745	0,116 ±0,017	0,3	-	80
167.	54.160467, 52.359230	0,114 ±0,017	0,3	-	80
168.	54.160360, 52.358887	0,131 ±0,020	0,3	-	80
169.	54.160221, 52.358812	0,113 ±0,017	0,3	-	80
170.	54.160184, 52.359101	0,122 ±0,018	0,3	-	80
171.	54.154086, 52.361112	0,138 ±0,021	0,3	-	80
172.	54.153532, 52.360940	0,149 ±0,022	0,3	-	80
173.	54.153028, 52.360811	0,112 ±0,017	0,3	-	80
174.	54.151970, 52.360769	0,150 ±0,022	0,3	-	80
175.	54.151516, 52.360769	0,137 ±0,021	0,3	-	80
176.	54.145480, 52.358966	0,114 ±0,017	0,3	-	80
177.	54.145102, 52.358837	0,137 ±0,021	0,3	-	80
178.	54.144372, 52.358623	0,140 ±0,021	0,3	-	80
179.	54.143465, 52.358322	0,112 ±0,017	0,3	-	80
180.	54.141802, 52.358194	0,123 ±0,018	0,3	-	80

Ответственный за составление протокола:

лаборант
(должность)

(подпись)

Дьяконов В.В.
(Ф.И.О.)

Конец протокола №19/19 от 10.06.2021

Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы.

Страница 5 из 5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Конец протокола №19/19 от 10.06.2021 Протокол испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ ООО «Лаборатория «ЦСТ» (Основание: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019). Исследования (испытания) и измерения выполнены в соответствии с методиками измерений. Данный протокол распространяется только на исследованные образцы. Страница 5 из 5					
			0261-01-00-ОВОС2.1					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ИЛ-6-17-Э

Испытательная лаборатория ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий»
Россия, 460026, г. Оренбург, ул. Хакимова, 100,
тел. (3532)45-22-83, 45-22- 23, 45-22-12 e-mail: zavlabest@list.ru
Аттестат аккредитации № RA.RU.21ЭМ91, выдан 23.09.2015 бессрочно



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

РОСАККРЕДИТАЦИЯ

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ ДОННЫХ ОТЛОЖЕНИЙ

№17/1066 от «28» декабря 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель заведующего ИЛ
ООО «Лаборатория «ЦСТ»
/ Н.С.Богатова
«28» декабря 2018 г.

1. Наименование и адрес заказчика: ООО «ОренбургНИПИнефть». 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5.
2. Место отбора образцов: Земельный участок, отведенный под строительство объекта: «Реконструкция сооружения с кадастровым номером 63:20:0000000:352, назначение: 1,4 Сооружения нефтяных месторождений (Реконструкция установки подготовки нефти (УПН) Байтуганского месторождения в части разделения потоков».
3. Наименование образцов:
- Точка 1. р. Мокрый Якшигул. Код: 4/1066-01
- Точка 2. р. Мокрый Якшигул. Код: 4/1066-02
4. Тип образцов: объединенный
5. Номер акта и дата отбора образцов: 4/1066 от 17.12.2018
6. Цель исследований (испытаний) и измерений: инженерно-экологические изыскания
7. Дата выполнения исследований (испытаний) и измерений: 21.12.2018, 22.12.2018, 24.12.2018, 25.12.2018, 26.12.2018, 27.12.2018
8. Дополнительные сведения: -

9. Средства измерений (СИ):

Наименование средств измерений	Заводской номер	Инвентарный номер	Данные о поверке		
			Номер	Срок действия	
Весы лабораторные электронные МВ 210-А	25225111	41	12/4-185-2018	10.04.2018	09.04.2019
Бета-гамма спектрометрический комплекс с альфа-радиометром «ПРОГРЕСС-БГ-АР»	1414/1418	113	4/420-1027-18	29.05.2018	28.05.2019

Протокол испытаний не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ
ООО «Лаборатория ЦСТ» (Основание: ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009).
Данный протокол распространяется только на исследованные образцы

Страница 1 из 2

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

123

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

10. Результаты исследований (испытаний) и измерений:

Код образца	Место отбора/ Координаты	Определяемые показатели	Результаты исследований (испытаний) и измерений, ± характеристика погрешности, ед.изм	НД на МИ	ПДК, ед. измерений
4/1066-01	Точка 1. р. Мокрый Якшигул	Cs-137, Бк/кг	5,7539±2,6698	Методические рекомендации по приготовлению счетных образцов для спектрометрических комплексов с программным обеспечением «Прогресс» Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра «Прогресс» ГОСТ Р 54038	-
		Ra-226, Бк/кг	10,4586±4,1932		-
		Th-232, Бк/кг	16,4157±4,9527		-
		K-40, Бк/кг	494,0±111,0		-
		Аэфф., Бк/кг	76,3±12,6		-
4/1066-02	Точка 2. р. Мокрый Якшигул	Cs-137, Бк/кг	менее 3,0	Методические рекомендации по приготовлению счетных образцов для спектрометрических комплексов с программным обеспечением «Прогресс» Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра «Прогресс» ГОСТ Р 54038	-
		Ra-226, Бк/кг	13,1772±5,0663		-
		Th-232, Бк/кг	12,7958±5,2455		-
		K-40, Бк/кг	325,9±92,0		-
		Аэфф., Бк/кг	59,1±11,9		-

Примечание:

1. В соответствии с требованиями методик исследований (испытаний) и измерений результат представлен в виде $X \pm \Delta$, где X – результат исследований (испытаний) и измерений массовой концентрации определяемой характеристики в образце, Δ – характеристика погрешности измерений

2. Результат получен как среднее арифметическое двух результатов исследований (испытаний) и измерений.

Мнения и толкования -

Ответственный за составление протокола:

Инженер-лаборант ИЛ
(должность)

(подпись)

Колиниченко Е.В.
(Ф.И.О.)

Конец протокола №17/1066 от 28.12.2018

Протокол испытаний не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ
ООО «Лаборатория ЦСТ» (Основание: ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009).

Данный протокол распространяется только на исследованные образцы

Страница 2 из 2

Взм. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
										124

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ


**СВИДЕТЕЛЬСТВО
РАДИАЦИОННОГО КАЧЕСТВА
№ 951-В – 28.09.2018**

Настоящий документ удостоверяет, что продукция (объект)

Вода подземная

Место отбора: Самарская обл., Байтуганское месторождение,

скважина №17

представленная (ый)

ООО «Мониторресурсы» (для ООО «БайТекс»)

г.Самара, ул.Больничная, д.2а, комната 1

(Наименование и адрес организации, которой выдано данное Свидетельство)

подвергнута испытаниям в аккредитованной в Росаккредитации
лаборатории по параметрам

Суммарная альфа- и бета-активность

(Радиационные параметры)

и соответствует нормативным требованиям

СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»

СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ 99/2010)

(Нормативные документы – название, номер)

СП 2.6.1.2800-10 Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счёт природных источников ионизирующего излучения.

СанПиН 2.3.2.1078-01 Гигиенические требования безопасности и пищевой ценности пищевых продуктов.

СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем водоснабжения. Контроль качества.

МУ 2.6.1.1981-05 Методические указания. Радиационный контроль и гигиеническая оценка источников питьевого водоснабжения и питьевой воды по показателям радиационной безопасности. Оптимизация защитных мероприятий источников питьевого водоснабжения с повышенным содержанием радионуклидов.

Директор Тольяттинского
филиала АО «ДАР/ВОДГЕО»

(подпись)

П.В.Сторожев

(фамилия, инициалы)

М.П.

Дата **“28” сентября 2018**
(число) (месяц) (год)

Страница 1 из 2 страниц

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

125

0261-01-00-ОВОС2.1

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДАР/ВОДГЕО"
ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ФИЛИАЛ
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 143980, РОССИЯ, Г.БАЛАШИХА, МИКРОРАЙОН КУЧИНО,
УЛ. ГИДРОГОРОДОК, 15
ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС: 445043, САМАРСКАЯ ОБЛ., Г.ТОЛЬЯТТИ,
УЛ.КОММУНАЛЬНАЯ, 39, ОФИС 605

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ
№ RA.RU.21AJ18 ВЫДАН ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО АККРЕДИТАЦИИ
18.01.2016

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ ПРОДУКЦИИ

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ

26 - 28 сентября 2018 года

(Число, месяц, год проведения измерений)

МЕТОД ИЗМЕРЕНИЯ

Методика измерения суммарной альфа-активности с использованием
сцинтилляционного альфа-радиометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»

Методика измерения активности радионуклидов с использованием
сцинтилляционного бета- спектрометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»

Альфа-радиометр сцинтилляционный «Прогресс-АР» № 1107
свидетельство о поверке № 045597/000405-2018 от 31.01.2018г.

Бета-гамма-спектрометрический комплекс «Прогресс-БГ» №1035

Свидетельство о поверке № 045596/000405-2018 от 31.01.2018г.

Свидетельства о поверке выданы Сызранским филиалом Федерального
бюджетного учреждения «Государственный региональный центр
стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области»

(Методика выполнения измерения, средство измерения, свидетельство о поверке)

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ: ОТБОР ПРОБЫ ПРОИЗВОДИЛСЯ ЗАКАЗЧИКОМ
СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЙ ДОКУМЕНТ: ВЕДОМОСТЬ ОТБОРА б/№ ОТ 18.09.2018

Результат распространяется на предоставленную пробу.

№	Радиационный параметр (величина)	Единица величины	Результат измерения	Погрешность измерения (в единицах величины)
1	Суммарная альфа- активность	Бк/кг	0,017	0,025
2	Суммарная бета- активность	Бк/кг	меньше 0,1	---

Критерий для оценки соответствия В соответствии с НРБ-99/2009 безопасный
уровень суммарной альфа –активности составляет 0,2 Бк/кг, а суммарной бета-
активности 1Бк/кг.

Ответственный исполнитель:

Пономарева Е.Е.
Подпись

Пономарева Е.Е.
фамилия, инициалы

Свидетельство получил:

28.09.2018
Дата

Беломыслова А.А.
подпись

Беломыслова А.А.
фамилия, инициалы

Окончание свидетельства №951-В

Страница 2 из 2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

126

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ


**СВИДЕТЕЛЬСТВО
РАДИАЦИОННОГО КАЧЕСТВА
№ 950-В – 28.09.2018**

Настоящий документ удостоверяет, что продукция (объект)

Вода подземная

Место отбора: Самарская обл., Байтуганское месторождение,

скважина №16

представленная (ый)

ООО «Мониторресурсы» (для ООО «БайТекс»)

г.Самара, ул.Больничная, д.2а, комната 1

(Наименование и адрес организации, которой выдано данное Свидетельство)

подвергнута испытаниям в аккредитованной в Росаккредитации
лаборатории по параметрам

Суммарная альфа- и бета-активность

(Радиационные параметры)

и соответствует нормативным требованиям

СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»

СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ 99/2010)

(Нормативные документы – название, номер)

СП 2.6.1.2800-10 Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счёт природных источников ионизирующего излучения.

СанПиН 2.3.2.1078-01 Гигиенические требования безопасности и пищевой ценности пищевых продуктов.

СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем водоснабжения. Контроль качества.

МУ 2.6.1.1981-05 Методические указания. Радиационный контроль и гигиеническая оценка источников питьевого водоснабжения и питьевой воды по показателям радиационной безопасности.

Оптимизация защитных мероприятий источников питьевого водоснабжения с повышенным содержанием радионуклидов.

Директор Тольяттинского
филиала АО «ДАР/ВОДГЕО»

(подпись)

П.В.Сторожев

(фамилия, инициалы)

М.П.

Дата **“28”** **сентября** **2018**
(число) (месяц) (год)

Страница 1 из 2 страниц

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

127

0261-01-00-ОВОС2.1

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДАР/ВОДГЕО"
ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ФИЛИАЛ
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 143980, РОССИЯ, Г.БАЛАШИХА, МИКРОРАЙОН КУЧИНО,
УЛ. ГИДРОГОРОДОК, 15
ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС: 445043, САМАРСКАЯ ОБЛ., Г.ТОЛЬЯТТИ,
УЛ.КОММУНАЛЬНАЯ, 39, ОФИС 605

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ
№ RA.RU.21AJ18 ВЫДАН ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО АККРЕДИТАЦИИ
18.01.2016

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ ПРОДУКЦИИ

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ

26 - 28 сентября 2018 года

(Число, месяц, год проведения измерений)

МЕТОД ИЗМЕРЕНИЯ

Методика измерения суммарной альфа-активности с использованием
сцинтилляционного альфа-радиометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»

Методика измерения активности радионуклидов с использованием
сцинтилляционного бета- спектрометра с программным обеспечением «ПРОГРЕСС»

Альфа-радиометр сцинтилляционный «Прогресс-АР» № 1107
свидетельство о поверке № 045597/000405-2018 от 31.01.2018г.

Бета-гамма-спектрометрический комплекс «Прогресс-БГ» №1035
Свидетельство о поверке № 045596/000405-2018 от 31.01.2018г.

Свидетельства о поверке выданы Сызранским филиалом Федерального
бюджетного учреждения «Государственный региональный центр
стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области»

(Методика выполнения измерения, средство измерения, свидетельство о поверке)

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ: ОТБОР ПРОБЫ ПРОИЗВОДИЛСЯ ЗАКАЗЧИКОМ
СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЙ ДОКУМЕНТ: ВЕДОМОСТЬ ОТБОРА б/№ ОТ 18.09.2018

Результат распространяется на предоставленную пробу.

№	Радиационный параметр (величина)	Единица величины	Результат измерения	Погрешность измерения (в единицах величины)
1	Суммарная альфа- активность	Бк/кг	0,03	0,03
2	Суммарная бета- активность	Бк/кг	меньше 0,1	---

Критерий для оценки соответствия В соответствии с НРБ-99/2009 безопасный
уровень суммарной альфа –активности составляет 0,2 Бк/кг, а суммарной бета-
активности 1Бк/кг.

Ответственный исполнитель:

Пономарева Е.Е.
Подпись

Пономарева Е.Е.
фамилия, инициалы

Свидетельство получил:

28.09.2018
Дата

РДР
подпись

Белоткина Н.В.
фамилия, инициалы

Окончание свидетельства №950-В

Страница 2 из 2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

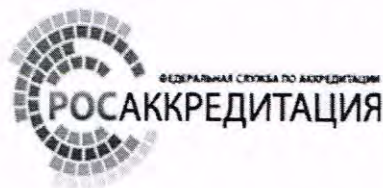
Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

128

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ


**СВИДЕТЕЛЬСТВО
РАДИАЦИОННОГО КАЧЕСТВА
№ -289-Г – 24.07.2018**

Настоящий документ удостоверяет, что продукция (объект)

Территория участка, расположенного по адресу: Самарская область,
Байтуганское месторождение (расширение), контроль территории, оборудования и
почвы

(Идентифицирующие признаки продукции (наименование, тип, вид, марка, размер партии, количество и т. д.)

представленная (ый)

ООО «БайТекс»

(Наименование и адрес организации, которой выдано данное Свидетельство)

подвергнута испытаниям в аккредитованной **Федеральной службой по
аккредитации лабораторий по параметрам**

Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения (МЭД)

(Радиационные параметры)

и соответствует нормативным требованиям

СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»

(Нормативные документы – название, номер)

МУ 2.6.1.2398-08 Методические указания. Радиационный контроль и санитарно-гигиеническая
оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий, сооружений общественного и
производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности



И.Н. Левковец
(подпись)

И.Н. Левковец
(фамилия, инициалы)

Дата “24”
(число)

июля
(месяц)

2018
(год)

Страница 1 из 11 страниц

Взам. инв. №	 Зав. аналитической лабораторией М.П.  (подпись) И.Н. Левковец (фамилия, инициалы)																	
	Подп. и дата	Дата <u>“24”</u> (число) <u>июля</u> (месяц) <u>2018</u> (год) Страница 1 из 11 страниц																
Инв. № подл.		<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table> 0261-01-00-ОВОС2.1 Лист 129												Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата													

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДАР/ВОДГЕО»
ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ФИЛИАЛ
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 143980, РОССИЯ, Г.БАЛАШИХА, МИКРОРАЙОН КУЧИНО,
УЛ. ГИДРОГОРОДОК, 15
ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС: 445043, САМАРСКАЯ ОБЛ., Г.ТОЛЬЯТТИ,
УЛ.КОММУНАЛЬНАЯ, 39, ОФИС 605

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № RA.RU.21AJ18 ВЫДАН ФЕДЕРАЛЬНОЙ
СЛУЖБОЙ ПО АККРЕДИТАЦИИ 18.01.2016 ГОДА

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ ПРОДУКЦИИ

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ

18-28 июня 2018 года

(Число, месяц, год проведения измерений)

МЕТОД ИЗМЕРЕНИЯ

Методика дозиметрического обследования территории (Согласовано ФГУП
«ВНИИФТРИ» 2011г)

(Методика выполнения измерения,

ДКС-96, заводской № Д1050 (Свидетельство о поверке № 045595/Г3000402-2018 от 31.01.2018
выдано Сызранским филиалом ФБУ «Государственный рениональный центр стандартизации,
метрологии и испытаний в Самарской области»), ДКС-96, заводской № Д228 (Клеймо поверки в
паспорте прибора от 19.10.2017), ДКГ-02У «Арбитр», заводской №3985 (Свидетельство о поверке
№ 045593/Г3000402-2018 от 31.01.2018 выдано Сызранским филиалом ФБУ «Государственный
рениональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области»), ДКГ-02У
«Арбитр», заводской №4933 (Свидетельство о поверке № 045594/Г3000402-2018 от 31.01.2018
выдано Сызранским филиалом ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации,
метрологии и испытаний в Самарской области)

средство измерения, свидетельство о поверке)

1. Поиск и выявление радиационных аномалий

- Показания поискового прибора (шаг 2,0 км/ч): 0,03-0,16 мкЗв/ч,
среднее значение – 0,095 мкЗв/ч
- Поверхностных радиационных аномалий на территории не обнаружено.
- Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения – 0,13 мкЗв/ч

Свидетельство №289-г Страница 2 из 11

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

130

0261-01-00-ОВОС2.1

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	мкЗв/ч	мкЗв/ч
Скважины 212, 1598АН				
1	Замер 1*	0,04-0,08	0,08	0,03
2	Замер 2		0,09	0,04
3	Замер 3		0,09	0,04
4	Замер 4		0,08	0,03
5	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 498, 305				
6	Замер 1	0,05-0,09	0,08	0,03
7	Замер 2		0,08	0,03
8	Замер 3		0,09	0,04
9	Замер 4		0,08	0,03
10	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 237, АГЗУ-8				
11	Замер 1	0,04-0,08	0,09	0,04
12	Замер 2		0,09	0,04
13	Замер 3		0,09	0,04
14	Замер 4		0,08	0,03
15	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 1577н, 217, 1589				
16	Замер 1	0,05-0,09	0,08	0,03
17	Замер 2		0,09	0,04
18	Замер 3		0,09	0,09
19	Замер 4		0,08	0,03
20	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 506, 1590				
21	Замер 1	0,04-0,08	0,07	0,03
22	Замер 2		0,08	0,03
23	Замер 3		0,08	0,03
24	Замер 4		0,07	0,03
25	Замер 5		0,07	0,03
Скважины 218, 525, 526, 1573, АГЗУ-5А				
26	Замер 1	0,04-0,07	0,07	0,03
27	Замер 2		0,08	0,03
28	Замер 3		0,08	0,03
29	Замер 4		0,07	0,03
30	Замер 5		0,08	0,03
Скважина 210				
31	Замер 1	0,03-0,07	0,07	0,03
32	Замер 2		0,06	0,03
33	Замер 3		0,06	0,03
34	Замер 4		0,07	0,03
35	Замер 5		0,07	0,03

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 3 из 11

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

131

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 4 из 11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-OBOC2.1

Лист

132

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	мкЗв/ч	мкЗв/ч
Скважина 1545				
71	Замер 1	0,05-0,07	0,07	0,03
72	Замер 2		0,08	0,03
73	Замер 3		0,08	0,03
74	Замер 4		0,07	0,03
75	Замер 5		0,07	0,03
Скважины 555, 1546				
76	Замер 1	0,04-0,07	0,07	0,03
77	Замер 2		0,07	0,03
78	Замер 3		0,06	0,03
79	Замер 4		0,07	0,03
80	Замер 5		0,07	0,03
Скважины 1538, 557н				
81	Замер 1	0,05-0,08	0,07	0,03
82	Замер 2		0,06	0,03
83	Замер 3		0,06	0,03
84	Замер 4		0,07	0,03
85	Замер 5		0,07	0,03
Скважины 1539н, 558				
86	Замер 1	0,04-0,08	0,08	0,03
87	Замер 2		0,08	0,03
88	Замер 3		0,07	0,03
89	Замер 4		0,07	0,03
90	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 1540, 29, АГЗУ-31				
91	Замер 1	0,08-0,12	0,10	0,04
92	Замер 2		0,10	0,04
93	Замер 3		0,09	0,04
94	Замер 4		0,09	0,04
95	Замер 5		0,10	0,04
Скважины 1541н, 553				
96	Замер 1	0,05-0,10	0,10	0,04
97	Замер 2		0,11	0,04
98	Замер 3		0,09	0,04
99	Замер 4		0,09	0,04
100	Замер 5		0,10	0,04
Скважины 552, 1542, 1734н				
101	Замер 1	0,04-0,07	0,07	0,03
102	Замер 2		0,07	0,03
103	Замер 3		0,07	0,03
104	Замер 4		0,07	0,03
105	Замер 5		0,07	0,03

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 5 из 11

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	мкЗв/ч	мкЗв/ч
Скважины 258, 1536				
106	Замер 1	0,06-0,09	0,10	0,04
107	Замер 2		0,09	0,04
108	Замер 3		0,09	0,04
109	Замер 4		0,09	0,04
110	Замер 5		0,10	0,04
АГЗУ-4				
111	Замер 1	0,05-0,09	0,08	0,03
112	Замер 2		0,08	0,03
113	Замер 3		0,07	0,03
114	Замер 4		0,08	0,03
115	Замер 5		0,08	0,03
Скважина 1535				
116	Замер 1	0,03-0,06	0,06	0,02
117	Замер 2		0,07	0,02
118	Замер 3		0,07	0,03
119	Замер 4		0,06	0,02
120	Замер 5		0,06	0,03
Скважина 1533				
121	Замер 1	0,05-0,08	0,07	0,03
122	Замер 2		0,08	0,03
123	Замер 3		0,07	0,03
124	Замер 4		0,07	0,03
125	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 566, 1532				
126	Замер 1	0,05-0,08	0,08	0,03
127	Замер 2		0,08	0,03
128	Замер 3		0,07	0,03
129	Замер 4		0,08	0,03
130	Замер 5		0,08	0,03
Скважина 1530				
131	Замер 1	0,04-0,07	0,07	0,03
132	Замер 2		0,08	0,04
133	Замер 3		0,08	0,04
134	Замер 4		0,07	0,03
135	Замер 5		0,08	0,04
Скважина 1526				
136	Замер 1	0,05-0,08	0,09	0,04
137	Замер 2		0,09	0,04
138	Замер 3		0,09	0,04
139	Замер 4		0,08	0,04
140	Замер 5		0,09	0,04

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 6 из 11

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

134

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

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	мкЗв/ч	мкЗв/ч
АГЗУ-2А				
176	Замер 1	0,08-0,11	0,10	0,04
177	Замер 2		0,09	0,04
178	Замер 3		0,09	0,04
179	Замер 4		0,09	0,04
180	Замер 5		0,10	0,04
Скважина 1516, ДНС-1				
181	Замер 1	0,08-0,10	0,10	0,04
182	Замер 2		0,11	0,04
183	Замер 3		0,09	0,04
184	Замер 4		0,10	0,04
185	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 30				
186	Замер 1	0,06-0,08	0,08	0,03
187	Замер 2		0,08	0,03
188	Замер 3		0,09	0,04
189	Замер 4		0,09	0,04
190	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 1022н, 1512н				
191	Замер 1	0,05-0,08	0,09	0,04
192	Замер 2		0,08	0,03
193	Замер 3		0,09	0,04
194	Замер 4		0,08	0,03
195	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 1086, 409н				
196	Замер 1	0,04-0,06	0,07	0,03
197	Замер 2		0,08	0,03
198	Замер 3		0,07	0,03
199	Замер 4		0,07	0,03
200	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 1023, 1508				
201	Замер 1	0,05-0,08	0,08	0,03
202	Замер 2		0,08	0,03
203	Замер 3		0,09	0,04
204	Замер 4		0,08	0,03
205	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 1505, 587, 1017				
206	Замер 1	0,06-0,10	0,09	0,04
207	Замер 2		0,09	0,04
208	Замер 3		0,09	0,04
209	Замер 4		0,08	0,03
210	Замер 5		0,09	0,04

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 8 из 11

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

135

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	мкЗв/ч	мкЗв/ч
Скважина 1527н				
211	Замер 1	0,04-0,08	0,08	0,03
212	Замер 2		0,07	0,03
213	Замер 3		0,07	0,03
214	Замер 4		0,06	0,03
215	Замер 5		0,07	0,03
Скважины 574, 1742, 1743				
216	Замер 1	0,03-0,09	0,07	0,03
217	Замер 2		0,06	0,03
218	Замер 3		0,07	0,03
219	Замер 4		0,07	0,03
220	Замер 5		0,07	0,03
Скважина 1738				
221	Замер 1	0,04-0,06	0,07	0,03
222	Замер 2		0,07	0,03
223	Замер 3		0,08	0,03
224	Замер 4		0,08	0,03
225	Замер 5		0,07	0,03
Скважины 1733, 1736, АГЗУ-21				
226	Замер 1	0,05-0,10	0,08	0,03
227	Замер 2		0,08	0,03
228	Замер 3		0,09	0,04
229	Замер 4		0,08	0,03
230	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 549н, 1729, 1731, 1732				
231	Замер 1	0,06-0,09	0,08	0,03
232	Замер 2		0,07	0,03
233	Замер 3		0,08	0,03
234	Замер 4		0,07	0,03
235	Замер 5		0,08	0,03
Скважина 191				
236	Замер 1	0,06-0,08	0,09	0,04
237	Замер 2		0,09	0,04
238	Замер 3		0,10	0,04
239	Замер 4		0,10	0,04
240	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 190, 1728				
241	Замер 1	0,06-0,10	0,09	0,04
242	Замер 2		0,10	0,04
243	Замер 3		0,10	0,04
244	Замер 4		0,09	0,04
245	Замер 5		0,10	0,04

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 9 из 11

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

136

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	мкЗв/ч	мкЗв/ч
АГЗУ-33				
246	Замер 1	0,06-0,11	0,09	0,04
247	Замер 2		0,10	0,04
248	Замер 3		0,09	0,04
249	Замер 4		0,09	0,04
250	Замер 5		0,09	0,04
УПН, вод. скважины 16, 17				
251	Замер 1	0,06-0,12	0,10	0,04
252	Замер 2		0,09	0,04
253	Замер 3		0,09	0,04
254	Замер 4		0,10	0,04
255	Замер 5		0,09	0,04
Скважины 4, 430, АГЗУ-16				
256	Замер 1	0,06-0,08	0,08	0,03
257	Замер 2		0,08	0,03
258	Замер 3		0,08	0,03
259	Замер 4		0,09	0,04
260	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 467, 806, 1208, 1626				
261	Замер 1	0,05-0,09	0,08	0,03
262	Замер 2		0,08	0,03
263	Замер 3		0,09	0,04
264	Замер 4		0,09	0,04
265	Замер 5		0,08	0,03
Скважина 45				
266	Замер 1	0,07-0,10	0,07	0,03
267	Замер 2		0,08	0,03
268	Замер 3		0,07	0,03
269	Замер 4		0,07	0,03
270	Замер 5		0,08	0,03
ДНС-2, АГЗУ-10				
271	Замер 1	0,04-0,08	0,06	0,02
272	Замер 2		0,07	0,03
273	Замер 3		0,06	0,02
274	Замер 4		0,07	0,03
275	Замер 5		0,07	0,03
Скважины 817, 1618, 1706				
276	Замер 1	0,06-0,10	0,10	0,04
277	Замер 2		0,09	0,04
278	Замер 3		0,08	0,03
279	Замер 4		0,09	0,04
280	Замер 5		0,09	0,04

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Свидетельство №289-г Страница 10 из 11

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

137

№	Радиационный параметр (величина)	Показания поискового прибора ДКС-96	Результат измерения (в единицах величины)	Погрешность измерения (в единицах величины)
	Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	мкЗв/ч	мкЗв/ч
Скважины 1210, 1609, 1718				
281	Замер 1	0,07-0,10	0,08	0,03
282	Замер 2		0,09	0,04
283	Замер 3		0,09	0,04
284	Замер 4		0,09	0,04
285	Замер 5		0,08	0,03
Скважины 821, 499н, 499АН, 1212, 1059, 1599н, 1608, 1716				
286	Замер 1	0,07-0,13	0,10	0,04
289	Замер 2		0,10	0,04
289	Замер 3		0,10	0,04
289	Замер 4		0,11	0,04
290	Замер 5		0,10	0,04
Скважины 822, 823, 1503, 1054, 1592, АГЗУ-20				
291	Замер 1	0,06-0,10	0,09	0,04
292	Замер 2		0,10	0,04
293	Замер 3		0,09	0,04
294	Замер 4		0,10	0,04
295	Замер 5		0,10	0,04

* - средний результат МЭД из 7-ми замеров

Критерий для оценки соответствия Полученные значения находятся в пределах
Нормального естественного уровня мощности экспозиционной дозы гамма излучения на открытых территориях (НРБ-99/2009: от 0,1 до 0,3 мкЗв/ч или до 30 мкР/ч)

Ответственный исполнитель: Пономарева Е.Е.
(подпись) (инициалы, фамилия)

Замотин И.П.
(подпись) (инициалы, фамилия)

Свидетельство получил: 26.04.2018 А.А.
(дата) (подпись) (инициалы, фамилия)

Окончание свидетельства №289-г

Страница 11 из 11

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
138

**Приложение Д Гидрогеологическое заключение. Экспертное заключение
ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» от
19.07.2022 г. № 13127 по результатам санитарно-эпидемиологической
экспертизы**



РОСГЕОЛОГИЯ | АО «Компания вотемиро»

Акционерное общество
«Компания вотемиро»

460520, Оренбургская область, Оренбургский
район, с. Иезишка, ул. Школьная, 24
телефон: +7 (3532) 562660
факс: +7 (3532) 562660
e-mail: cwm@rusgeology.ru

Генеральному директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Персиянцеву В.М.

31.05.2022г. № 04/2021

**ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
об отсутствии ухудшения качества подземной воды Ново-Усмановского
водозабора при строительстве объектов Байтуганского нефтяного месторождения**

Гидрогеологическое заключение составлено на основании договора № 13/22-д от 27.04.2022 г. между ООО «ОренбургНИПИнефть» и АО «Компания вотемиро».

Проектом «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» предусматривается строительство нефтесборных трубопроводов (далее - Объектов):

1. нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-11 до УПН диаметр 159х8;
2. нефтегазосборный трубопровод от УЗ № 35 до УПН диаметр 159х8;
3. напорный нефтепровод от УЗ №5 до УПН диаметр 273 мм. (Прил. 1).

Нефтесборные трубопроводы и напорный нефтепровод предназначены для сбора и транспортировки добываемых углеводородов от автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ-11), узлов запорной арматуры (УЗ №5, УЗ №35) до установки подготовки нефти (УПН). На нефтегазосборных трубопроводах от АГЗУ-11 до УПН и от УЗ №35 до УПН предусмотрены камеры пуска и приема очистных устройств ООО «Синергия-Лидер» г. Пермь. Камеры пуска предусмотрены в начале трассы в районе АГЗУ-11. Камеры приема предусмотрены в конце трассы, на территории УПН. Слив дренажа с камер приема очистных устройств осуществляется в существующую дренажную емкость $V=5 \text{ м}^3$.

Глубина заложения проектируемых трубопроводов выбрана в соответствии с указанной в инженерных изысканиях глубиной промерзания грунта в районе работ и принята - 1,6 м (для трубопроводов системы нефтесбора).

Данные нефтегазосборные трубопроводы и напорный нефтепровод планируется прокладывать подземным способом с учетом упругого изгиба и минимального количества нестандартных углов поворота. Места перехода рек, ручьев и подходы нефтегазосборных трубопроводов и напорного нефтепровода к входной гребенке ГР-1 предусматриваются надземно.

При проектировании трубопроводов системы нефтесбора применяются трубы стальные бесшовные горячедеформированные нефтегазопроводные повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости из стали 20С по ТУ 14-161-148-94 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием усиленного типа по ТУ 1394-007-26704661-2012 и ТУ 1390-005-11928001-2009 и внутренним двухслойным покрытием по ТУ 1390-010-64834369-2014 на основе эпоксидных порошковых материалов.

Монтаж проектируемых трубопроводов предусматривается в соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016.

Производство сварки и контроль сварных стыков для проектируемых нефтегазосборных трубопроводов и напорного нефтепровода должен осуществляться в соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016:

- 100% контроль радиографическим методом на участках II категории

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
					139

Проектируемые линейные сооружения (Объекты) проходят по территории второго и третьего поясов Зоны санитарной охраны Ново-Усмановского водозабора.

В соответствии с действующей гидрогеологической стратификацией в описываемом районе в верхней гидродинамической зоне развиты следующие водоносные горизонты и комплексы (Прил.2):

- водоносный верхнеоплейстоценово-голоценовый аллювиальный горизонт;
- водоносный верхнеказанский комплекс;
- водоносный нижнеказанский горизонт;
- водоупорный нижнеказанский горизонт.

Водоносный верхнеоплейстоценово-голоценовый аллювиальный горизонт (а_{оп-н}). Водоносный горизонт приурочен к отложениям поймы и первой надпойменной террасы реки Сок и ее притоков. Мощность четвертичных отложений в долине р. Сок составляет 4 - 10 м, а в долинах притоков не превышает 4-5 м. Водовмещающая толща представлена разнородными песками с прослоями и включением галечника; супесями, суглинками, глиной песчаной и гравийно-обломочным материалом, особенно характерным для притоков. Мощность водовмещающих пород колеблется от 0,9-5,0 м в долине р. Сок до 0,3-3,0 м в долинах ее притоков. Водоупором водоносного аллювиального горизонта на отдельных участках являются «лингуловые глины» нижнеказанского подъяруса. Глубина залегания кровли водоносного горизонта различна и колеблется от 1,0 до 8,0 м по долине р. Сок, в пределах долин притоков она соответственно меньше.

Воды верхнеоплейстоценово-голоценового горизонта, в основном, безнапорные. На участках, где водосодержащие породы перекрыты глинистой толщей, они обладают слабым местным напором. Высота напора колеблется от 0,1 до 2,0 м, редко больше. Статические уровни фиксируются обычно на глубинах от 0,9 до 8,5 м. Описываемый горизонт слабо водообильный. По данным пробных откачек из колодцев и скважин дебиты составляют 0,03-1,1 л/с, при понижениях соответственно 0,4 и 1,5 м. Величина коэффициента фильтрации изменяется от 0,9 до 3,0 м/сут.

По химическому составу воды преимущественно сульфатно-гидрокарбонатные магниево-кальциевые с минерализацией от 0,8 до 1,0 г/дм³. На отдельных участках в пределах поймы в водах колодцев, скважин и источников наблюдается повышенное содержание сульфатов и хлоридов. Наличие повышенного содержания хлоридов, иногда нитратов и нитритов объясняется загрязнением, а сульфатов - выщелачиванием загипсованных суглинков и глин. По степени жесткости воды относятся к группе умеренно жестких.

Пополнение запасов подземных вод аллювиальных отложений происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков и частично за счет вод коренных отложений, разгружающихся в долинах рек. Режим их тесно связан с режимом рек. Водоносный горизонт четвертичных аллювиальных отложений используется при организации индивидуального хозяйственно-питьевого водоснабжения в селах.

Водоносный верхнеказанский комплекс (Р_{кз}). На поверхность верхнеказанские отложения выходят на склонах долин крупных рек и водоразделов. Подземные воды отмечаются на глубинах 70-150 м на водоразделах и 2-20 м - в долинах рек и оврагов. Водовмещающими породами являются трещиноватые известняки, доломиты, реже песчаники, алевролиты, мергели. Мощность обводненных прослоев изменяется от первых метров до 38. Они разделены водоупорными и относительно водоупорными породами: глинами, аргиллитами, алевролитами, не выдержанными ни по мощности, ни по проницаемости. Воды безнапорные на участках выхода водовмещающих пород на дневную поверхность и напорные - при появлении в кровле водоупорных пород, или при погружении под молодые отложения. Величина напора составляет от 1-10 до 100 м. Уровни подземных вод устанавливаются на глубинах от 0,3-2,0 до 130 м, в зависимости от рельефа и величины напора. Водообильность комплекса неоднородна. Дебиты родников в среднем составляют

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
водоносными породами являются трещиноватые известняки, доломиты, руды, песчаники, алевролиты, мергели. Мощность обводненных прослоев изменяется от первых метров до 38. Они разделены водоупорными и относительно водоупорными породами: глинами, аргиллитами, алевролитами, не выдержанными ни по мощности, ни по простиранию. Воды безнапорные на участках выхода водовмещающих пород на дневную поверхность и напорные - при появлении в кровле водоупорных пород, или при погружении под молодые отложения. Величина напора составляет от 1-10 до 100 м. Уровни подземных вод устанавливаются на глубинах от 0,3-2,0 до 130 м, в зависимости от рельефа и величины напора. Водообильность комплекса неоднородна. Дебиты родников в среднем составляют Неисчерпаемые возможности						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1
						Лист
						141

1,2 до 20-22 л/с. Удельные дебиты скважин варьируют от 0,02 до 1,0 л/с, реже 1,4 л/с. Коэффициенты фильтрации изменяются в широких пределах от 0,4 до 10-20 м/сут. Повышенная водообильность отмечается на участках тектонических нарушений и на крыльях (Бугульминская депрессия, Байтуганское поднятие). В зонах неглубокого залегания – воды пресные, с минерализацией от 0,2 до 1,0 г/дм³. По химическому составу они гидрокарбонатные кальциевые, реже сульфатные кальциевые (связаны с загипсованностью пород). Для зоны погружения характерны соленые воды. Общая жесткость изменяется от 3,5 до 76,6⁰Ж, карбонатная - от 1,8 до 7,6⁰Ж.

Благодаря достаточно высокой водообильности и хорошему качеству вод комплекса в верхней гидродинамической зоне, они здесь широко эксплуатируются и имеют большое практическое значение для организации хозяйственно-питьевого водоснабжения населенных пунктов. Именно за счёт подземных вод этого комплекса работает Ново-Усмановский водозабор.

Водоносный нижнеказанский горизонт (P₂kz₁) выделяется в отложениях калиновской свиты нижнеказанского подъяруса. Он прослеживается по долине реки Сок и ее правым притокам. На водоразделах горизонт вскрывается скважинами на глубинах от 6 до 200 м. Водовмещающими породами служат линзы и прослои известняков участками органогенно-обломочных, плитчатых, трещиноватых, реже песчаников и алевролитов среди водоупорных глин и аргиллитов. Мощность водовмещающих пород от 3-10 до 20 м. Горизонт залегает на водоупорных «лингуловых глинах». В районах неглубокого залегания водоносного горизонта воды безнапорные. Погружаясь, они приобретают напор, вплоть до самоизлива. Величина напора составляет 5-155 м. Уровни устанавливаются обычно на глубинах от 0,8 до 50 м. Разгрузка подземных вод горизонта происходит в виде родников, по долинам рек. Дебиты родников изменяются от 0,01 до 18 л/с. Дебиты колодцев составляют 0,8-0,9 л/с при понижениях 0,8-0,6 м.

По химическому составу воды, в местах их неглубокого залегания, гидрокарбонатные кальциевые, в зонах погружения – сульфатные и хлоридные. Минерализация подземных вод обычно составляет 0,3-0,5 г/дм³, достигая в зонах погружения 3,0-7,0 г/дм³. Общая жесткость колеблется от 3,4 до 16,0⁰Ж, а карбонатная - от 3 до 11,6⁰Ж. В местах погружений величина жесткости значительно возрастает. Воды нижнеказанского горизонта в зоне активного водообмена эксплуатируются скважинами в населенных пунктах.

Водоупорный нижнеказанский горизонт (P₂kz₁). Водоупорный нижнеказанский горизонт приурочен к «лингуловым глинам», которые на исследуемой площади служат региональным водоупором для вышележащего водоносного горизонта. На дневной поверхности горизонт прослеживается по долине реки Сок и ее притокам: р.р. Байтуган, Кибит на абсолютных отметках 100-140 м. На водораздельных пространствах он вскрывается скважинами на абсолютных отметках 75-200 м. Мощность его изменяется от 8 до 27 м. Литологически горизонт представлен глинами, аргиллитами, алевролитами.

Остальные, ниже залегающие водоносные комплексы и горизонты, не представляют интереса для целей хозяйственно-питьевого водоснабжения ввиду несоответствия их вод нормативным требованиям по сухому остатку, жесткости, содержаниям сульфатов, сероводорода и других компонентов и потому не рассматриваются.

Ново-Усмановский водозабор работает с 1984 г, расположен в 0,5 км севернее одноименного села Камышлинского района Самарской области, на правом берегу реки Мокрый Якнигул, в северо-западной части территории УПН Байтуганского месторождения (Прил. 2).

Недропользователем водозабора, согласно лицензии СМР 01006 ОС, (доп. соглашение № 2 от 15.05.2018), действующей до 05.10.2028 г., является ООО «Байтекс». Согласно условиям доп. соглашения № 2 к лицензии на добычу подземных вод, разрешенный отбор их составляет 190,15 м³/сут. Разрешенный годовой водоотбор – 62,576 тыс. м³/год.

Взам. инв. №	Ново-Усмановский водозабор работает с 1984 г, расположен в 0,5 км севернее одноименного села Камышлинского района Самарской области, на правом берегу реки Мокрый Якингил, в северо-западной части территории УПН Байтуганского месторождения (Прил. 2). Недропользователем водозабора, согласно лицензии СМР 01006 ОС, (доп. соглашение № 2 от 15.05.2018), действующей до 05.10.2028 г., является ООО «Байтекс». Согласно условиям доп. соглашения № 2 к лицензии на добычу подземных вод, разрешенный отбор их составляет 190,15 м³/сут. Разрешенный годовой водоотбор – 62,576 тыс. м³/год. Неисчерпаемые возможности							
Подп. и дата								
Инв. № подл.						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист	
								142
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Водозабор первоначально представлял собой линейный ряд из 4 скважин глубиной 31-36 м, расположенных в 200-350 м одна от другой и в 30-200 м от русла р. Мокрый Якшигул. Скважины оборудованы обсадными колоннами диаметром 219 мм и 244,5 мм. В водоносных интервалах, которые по скважинам находятся на глубинах от 10 до 28 м, произведена кумулятивная перфорация по 30 отверстий на 1 п.м. Длина рабочих интервалов составляет 8-10 м и в единичном случае - 18 м (скважина № 18). Производительность скважин составляет от 0,5-4,0 л/с при работе в систему и до 5 л/с – при работе на выброс.

В настоящий момент на водозаборе работают только 2 скважины (№№ 16 и 17). Они оборудованы насосами типа ЭЦВ, водомерами типа ВТ-50, отводом для отбора проб воды на химический и бактериологический анализы и в радиусе 30 м имеют металлическое ограждение (первый пояс санитарной охраны).

Водозабор эксплуатирует верхнеказанский водоносный комплекс.

Контроль за качеством воды на водозаборе ведется с 1987 г., ранее - лабораторией ЦНИПР НГДУ «Бугурусланнефть» ОАО «Оренбургнефть» и в настоящее время - лабораторией Бугурусланского Государственного Центра Санэпиднадзора практически ежемесячно. Согласно предоставленным Заказчиком материалам, вода пресная, гидрокарбонатная, иногда сульфатно-гидрокарбонатная магниевая-кальциевая. Качество подземных вод за время эксплуатации водозабора не претерпело значительных изменений. Минерализация подземных вод выросла с 0,5 до 0,77 г/дм³; жёсткость общая увеличилась с 6,6 до 9,2⁰Ж. Колебания содержаний макрокомпонентов в воде носят сезонный характер (максимальные – в зимнюю межень), но не превышают предельно-допустимых концентраций по СанПиН 1.2.3685-21.

Проектируемые трубопроводы попадают в границы II-го и III-го поясов зоны санитарной охраны. Границы всех трех поясов ЗСО нанесены на ситуационную схему (Приложение 1).

С целью оценки возможного влияния проектируемых Объектов на состояние подземных вод рассматриваемого месторождения необходимо определение их естественной защищённости.

При оценке естественной защищённости подземных вод учитывается проникновение загрязняющих веществ в горизонт через зону аэрации по водоносным пластам и из нижележащего напорного горизонта. При сооружении нефтегазосборных трубопроводов и напорного трубопровода, необходимо учитывать его влияние на состояние подземных вод только сверху, через зону аэрации. Основные факторы при оценке защищённости подземных вод через зону аэрации – типы почв и содержание в них гумуса, содержание и состав глинистой фракции в почвах и породах зоны аэрации, мощность зоны аэрации, литологический состав (фильтрационные свойства и фациальная изменчивость пород зоны аэрации).

В соответствии с методическими рекомендациями по составлению карт оценки и прогноза экологического состояния геологической среды, составленных Всероссийским научно-исследовательским институтом гидрогеологии и инженерной геологии (ВСЕГИНГЕО), защищённость подземных вод ранжируется по четырем категориям: защищённые, относительно защищённые, слабозащищённые и незащищённые. Каждый фактор защищённости оценивается с помощью системы баллов:

- защищённые – менее 2 баллов;
- относительно защищённые – 2,1-4,4 баллов;
- слабозащищённые – 4,5-6,8 баллов;
- незащищённые – свыше 6,8 баллов.

Интегральная оценка защищённости рассчитывается по среднему баллу с учетом суммы баллов по отдельным факторам (критериям) защищённости /3/.

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

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							143
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

фактор защищённости оценивается с помощью системы баллов:

- защищённые – менее 2 баллов;
- относительно защищённые – 2,1-4,4 баллов;
- слабозащищённые – 4,5-6,8 баллов;
- незащищённые – свыше 6,8 баллов.

Интегральная оценка защищённости рассчитывается по среднему баллу с учетом суммы баллов по отдельным факторам (критериям) защищённости /3/.

Неисчерпаемые возможности

На основании интегральной оценки защищенности (2,33 балла), подземные воды водоносного нижне-казанского комплекса на территории размещения проектируемых трубопроводов являются относительно защищенными от загрязнения с поверхности.

В пределах всей территории проектируемого трубопровода имеется сплошная водоупорная (суглинисто – глинистая) кровля, что согласно п.2.2.1.2. СанПиН 2.1.4-1110-02 позволяет считать подземные воды на этой части территории защищенными от поверхностного загрязнения.

Вероятность загрязнения подземных вод определяется также способностью вертикальной миграции различных видов загрязняющих веществ через зону аэрации. Для приближенной оценки миграции использованы разработанные И.С. Пашковским «Принципы оценки защищенности подземных вод от загрязнения» /«Принципы оценки защищенности подземных вод от загрязнения». Современные проблемы гидрогеологии гидрогео-механики. Изд. СПб университета. 2002/.

Благоприятность экологического состояния геологической среды в районе нефтегазосборного и напорного трубопроводов обосновывается методом экспертных оценок. Экспертный прогноз дает возможность определить виды и направленность ожидаемых изменений геоэкологической обстановки.

Ниже приведены основные оценочные параметры миграционных процессов.

Миграция загрязнения через почвы и породы зоны аэрации является весьма сложным процессом, зависящим в первую очередь от фильтрационных и сорбционных свойств пород, а также от видов и свойств загрязнителей.

По особенностям миграции и опасности проникновения в подземные воды, загрязняющие вещества в основном дифференцируются на четыре группы: органические, нитраты, тяжелые металлы и радионуклиды. Скорость миграции всех веществ зависит от состава пород зоны аэрации. Потенциальным источником загрязнения с поверхности для подземных вод в пределах трубопроводов являются в первую очередь нефтепродукты.

Согласно данным таблицы 3 /Методические рекомендации по составлению карт оценки и прогноза экологического состояния геологической среды, ВСЕГИНГЕО, 2002/ время миграции в слое почвы, представленной черноземом лесостепи, органических веществ (пестицидов и нефтепродуктов) составляет 115 лет, стронция-90 – 160 лет.

Согласно данным таблицы 4 /там же/ время миграции в зоне аэрации через слой суглинков мощностью 1 м: - органических веществ (пестицидов и нефтепродуктов) составляет 10 лет, стронция - 90 – 30 лет.

Переслаивание глинистых аргиллитов и известняков средней прочности является хорошим водоупорным покрытием для нижележающих подземных вод.

Все это свидетельствует об относительно высокой степени защищенности подземных вод Ново-Усмановского месторождения от поверхностного загрязнения.

Согласно п.3.2.2.4 СанПиН 2.1.4-1110-02 в третьем поясе водозабора *разрешается* размещение складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод, только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.

Специальные мероприятия по снижению негативного воздействия в пределах II-III поясов ЗСО подземного водозабора

При строительстве объектов:

1. Размещение строительного городка предусматривается за пределами II и III поясов ЗСО (показано на ситуационном плане). Исключается сброс сточных вод на рельеф. Для сбора

Неисчерпаемые возможности

Взам. инв. №	эпидемиологического заключения центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора, выданного с учётом заключения органов геологического контроля. Специальные мероприятия по снижению негативного воздействия в пределах II-III поясов ЗСО подземного водозабора При строительстве объектов: 1. Размещение строительного городка предусматривается за пределами II и III поясов ЗСО (показано на ситуационном плане). Исключается сброс сточных вод на рельеф. Для сбора						
	Подп. и дата	Неисчерпаемые возможности					
Инв. № подл.		0261-01-00-ОВОС2.1					
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
							145

хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается выгребной колодец, расположенный на территории строительного городка. По мере наполнения выгребного колодца предусматривается периодический вывоз сточных вод подрядной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности;

2. Размещение строительной техники за пределами зон санитарной охраны, на территории строительного городка;
3. Заправка строительной техники проводится в с. Новое Усманово
4. Для сбора отходов, образующихся при проведении строительных работ, оборудована специальная площадка, расположенная на территории строительного городка. По мере накопления отходы вывозятся по договорам со специальными организациями, имеющими лицензию на данный вид деятельности.
5. Гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и герметичность проводится с многократным использованием воды с дальнейшим удалением на очистные сооружения и утилизацией в системе ППД.

При эксплуатации проектируемых объектов:

1. Обеспечение герметизации систем сбора и транспорта;
2. Все надземные металлоконструкции покрыты эмалью ПФ 115 ГОСТ 926-82 – 2 слоя по 1 слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии с приложением 15 СНиП 2.03.11-85;
3. Применение подземных емкостей и трубопроводов заводской готовности, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред. Покрытие подземных емкостей и трубопроводов изоляционными материалами (изоляционные ленты, минераловата, битумно-латексная (битумно-полимерная) мастика 2 слоя, по битумной грунтовке);
4. Использование минимально-необходимое количество фланцевых соединений;
5. Для защиты монолитных и сборных ж/б конструкций от коррозии применять бетон марки В15, по морозостойкости F150, по водонепроницаемости для фундаментов в высверленных котлованах W6.
6. Под подошвой фундаментов выполнить подготовку из щебня.
7. Техническое диагностирование проектируемых нефтепроводов проводить по истечению 15 лет эксплуатации. Целью диагностирования является определение технического состояния трубопровода и установления ресурса его дальнейшей эксплуатации. Техническое диагностирование аппаратов производится после истечения срока службы установленного заводом изготовителем. Досрочное диагностирование аппаратов и трубопроводов проводить в случаях аварий, вызванных потерей прочности (разрывом) сварных стыков;
8. Строгое соблюдение специальных проектных решений, предусмотренные разделом 0261-01-00-ИЛО4 и 0261-01-00-ТКР1.1.
9. Экологический контроль.

На основании вышеизложенного, учитывая литологический состав пород зоны аэрации на трассе строительства нефтегазосборных трубопроводов и напорного трубопровода от УЗ №35, УЗ №5, АЛЗУ-11, а также специальные мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду, партия мониторинга, осуществляющая государственный мониторинг геологической среды в Оренбургской области, считает, что при выполнении в полном объеме всего комплекса природоохранных мероприятий в части охраны подземных вод от загрязнения, запроектированных при строительстве трубопроводов, существенного влияния при их эксплуатации на качество подземных вод водоносного верхнеказанского комплекса Ново-Усмановского месторождения не ожидается.

Неисчерпаемые возможности

Взам. инв. №						Подп. и дата						Исх. № подл.						Лист															
Исх. № подл.						Подп. и дата						Исх. № подл.						Лист															
																										0261-01-00-ОВОС2.1					146		
																										Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

трубопроводам от № 0261-01-00-ОВОС2.1, а также специализированной организацией по снижению негативного воздействия на окружающую среду, партия мониторинга, осуществляющая государственный мониторинг геологической среды в Оренбургской области, считает, что при выполнении в полном объеме всего комплекса природоохранных мероприятий в части охраны подземных вод от загрязнения, запроектированных при строительстве трубопроводов, существенного влияния при их эксплуатации на качество подземных вод водоносного верхнеказанского комплекса Ново-Усмановского месторождения не ожидается.														
Неисчерпаемые возможности														

При составлении гидрогеологического заключения была использована литература:

1. Гилетин А.М., Карпунькина И.П. Геологическое строение и гидрогеологические условия верховьев рек Шешма, Сока, Зая и Дымки. Куйбышев, 1968 г.
2. Водный кодекс Российской Федерации.
3. Методические рекомендации по составлению карт оценки и прогноза экологического состояния геологической среды масштабов 1:100 000-1:200 000, 1:500 000-1:1 000 000. М.: МПР ВСЕГИНГЕО, 2002 г.
4. СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промышленных нефтегазопроводов».
5. РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отработке нефтепромысловых трубопроводов».
6. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Санитарные правила и нормы 2.1.4.1110-02. Москва, информационно-издательский центр Госкомсанэпиднадзора России, 2002 г.
7. Шевцова Л.Ф. Поисково-разведочные гидрогеологические работы для водоснабжения Ново-Усмановского месторождения. 2004 г.
8. Проектная документация ООО «ОренбургНИПИнефть» «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь».

Приложение 1. Ситуационная схема размещения объекта.

Приложение 2. Гидрогеологическая карта территории размещения объекта (Масштаб 1:50 000).

Приложение 3. Схематическая карта защищенности подземных вод.

Исполнительный директор



Н.В. Виноградов

исл. Лаврова В.И.
Тел. 8(3532) 56-26-60

Неисчерпаемые возможности

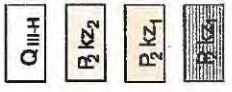
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						0261-01-00-ОВОС2.1		Лист 147
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение № 2
к гидрогеологическому заключению
№ 04/271 от 31.05. 2022г

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

1. Гидрогеологические подразделения

- Водоносный верхнеолейстоценово-голоценовый алювиальный горизонт: Пески, суглинки, гравийно-обломочные отложения
- Водоносный верхнеказанский комплекс. Известняки, песчаники, мергели, алевролиты
- Водоносный нижнеказанский горизонт. Известняки, песчаники, алевролиты
- Водоупорный южноказанский горизонт. "Глинуловые глины"



2. Водопункты:

- Скважины. Вверху - номер скважины. Слева: в числителе - дебит, л/с; в знаменателе - понижение, м. Справа: в числителе - глубина установившегося уровня подземных вод, м; в знаменателе - минерализация, г/дм куб. Закраска соответствует химическому составу воды
- Новоусмановский водозабор



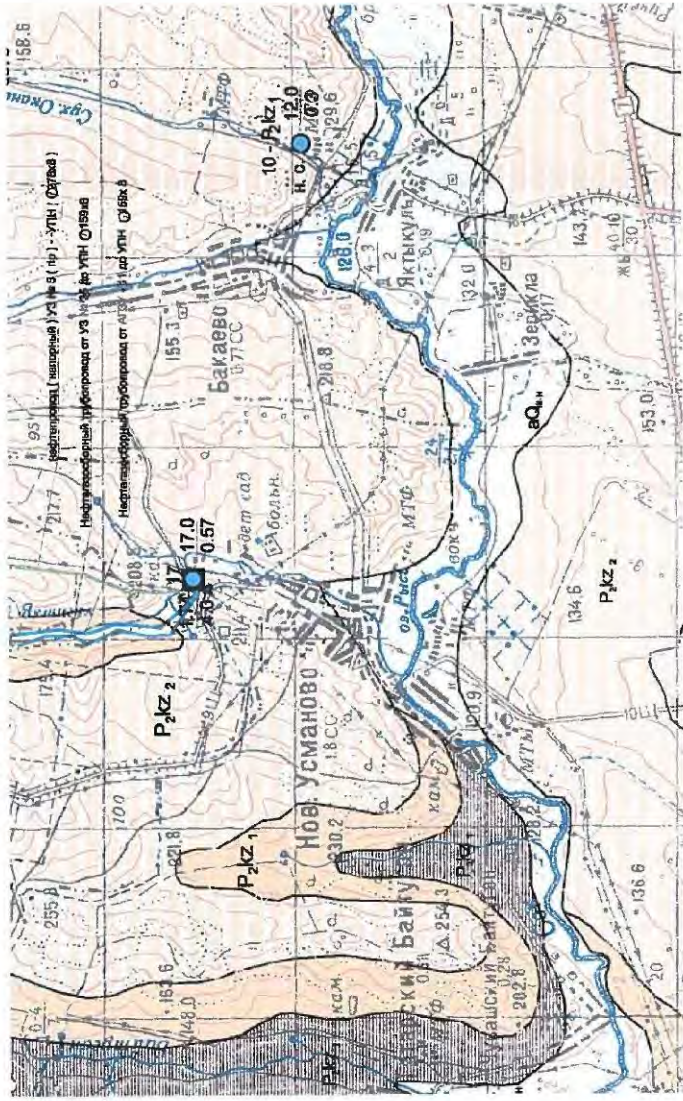
3. Химический состав подземных вод в водопунктах

Гидрокарбонатный

4. Прочие знаки

- Граница распространения гидрогеологических подразделений
- Нефтегазосборный трубопровод
- Нефтепровод (напорный)
- УПН Байтуганского месторождения

Гидрогеологическая карта территории размещения объекта



Составлена по материалам геолого-гидрогеологической съемки листа N-39-XVII, масштаба 1:200 000 (А.М. Гилетин и др., 1968 г.)
масштаб 1:50 000

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
					149

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Схематическая карта защищенности подземных вод.



Приложение № 3
к гидрогеологическому заключению
№ СЧ/ЗГГ от 31.05.2022г

Условные обозначения

1 категория - защищенные (≤ 2 баллов)

1 категория - отнесительно защищенные (2,1 - 4,4 балла)

2 категория - слабозащищенные (4,5 - 6,8 баллов)

3 категория незащищенные (> 6,8 баллов)

Рассуждение дано по методическим рекомендациям
Всероссийского научно - исследовательского института
гидрогеологии и инженерной геологии
(ВНИИГЕО).

Примечания:

Прочие знаки

Границы распространения гидрогеологических подразделений

Нефтегазосборный трубопровод

Нефтепровод (напорный)

УПН Байтунского месторождения

Зоны санитарной охраны

I пояс

III пояс

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист		
										0261-01-00-ОВОС2.1	151
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Ф-1.2.8/3

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека

Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»)

Орган инспекции

проезд Георгия Митирева, 1, г. Самара, 443079, тел./факс: (846) 260-37-97, 260-37-99
E-mail: all@fguzsamo.ru ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875

Аттестат аккредитации
органа инспекции
RA.RU.710072 от 16.07.15



«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель главного врача
по санитарно-гигиеническим вопросам
Федерального бюджетного учреждения
здравоохранения "Центр гигиены и
эпидемиологии в Самарской области"

Н. Ю. Афанасьева

«19» июля 2022 г.

Экспертное заключение

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обследования, испытания,
токсикологических, гигиенических и иных видов оценок

от 19.07.2022 г. № 13127

1. Наименование продукции, производства, заявленных видов деятельности, услуг, технической, проектной, иной документации:

«Проект обоснования размещения объектов: нефтегазосборных трубопроводов от АГЗУ-11 до УПН, от УЗ №35 до УПН и напорного нефтепровода от УЗ №5 до УПН во II и III поясе зоны санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод».

2. Заказчик: ООО «ОренбургНИПИнефть»

2.1. Юридический адрес: 460021, ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ, ОРЕНБУРГ ГОРОД, ГАГАРИНА ПРОСПЕКТ, 5.

2.2 Фактический адрес: 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5.

3. Изготовитель (разработчик): ООО «ОренбургНИПИнефть» (ИНН 5610089954, ОГРН 1055610108267).

3.1 Юридический адрес: 460021, Оренбургская область, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5.

3.2 Фактический адрес: 460021, Оренбургская область, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5.

4. Представленные на экспертизу и рассмотренные материалы:

1) Заявление №45 746 от 03.06.2022.

2) «Проект обоснования размещения объектов: нефтегазосборных трубопроводов от АГЗУ-11 до УПН, от УЗ №35 до УПН и напорного нефтепровода от УЗ №5 до УПН во II и III поясе зоны санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод».

3) Проект зон санитарной охраны водозаборных скважин №16, 17 по адресу: Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово.

4) Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества подземной воды Ново-Усмановского водозабора при строительстве Байтуганского нефтяного месторождения №04/271 от 31.05.2022г., выданное АО «Компания вотемиро».

5) копия санитарно-эпидемиологического заключения на проект зон санитарной охраны водозаборных скважин №16, 17 по адресу: Самарская область, Камышлинский район,

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 1 из 8

Взам. инв. №	зоны санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод».							
	3) Проект зон санитарной охраны водозаборных скважин №16, 17 по адресу: Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово.							
Подп. и дата	4) Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества подземной воды Ново-Усмановского водозабора при строительстве Байтуганского нефтяного месторождения №04/271 от 31.05.2022г., выданное АО «Компания вотемиро».							
	5) копия санитарно-эпидемиологического заключения на проект зон санитарной охраны водозаборных скважин №16, 17 по адресу: Самарская область, Камышлинский район,							
Инв. № подл.	Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022							
	Страница 1 из 8							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист	
								152

с. Ново-Усманово №63, СЦ.04.000.Т.002411.12.17 от 11.12.2017г., выданное Управлением Роспотребнадзора по Самарской области.

5. В ходе санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено:

Санитарно-эпидемиологическая экспертиза проведена ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области (аттестат аккредитации органа инспекции RA.RU.710072 от 16.07.15).

Проект обоснования размещения объектов: нефтегазосборных трубопроводов от АГЗУ-11 до УПН, от УЗ №35 до УПН и напорного нефтепровода от УЗ №5 до УПН во II и III поясе зоны санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод» разработан ООО «ОренбургНИПИнефть» (460021, Оренбургская область, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5), 2022г.

Байтуганское месторождение расположено на территории двух субъектов Российской Федерации: в пределах Северного района Оренбургской области, Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области, в 60 км севернее г. Бугуруслан.

Байтуганское нефтяное месторождение открыто и введено в промышленную разработку в 1947 г. В промышленной разработке находятся четыре пласта - А4, С1s, Б2, В1.

На Байтуганском месторождении осуществляется добыча, сбор и подготовка нефти. Добыча нефти ведется механизированным способом с помощью насосов ШГН. На месторождении осуществляется добыча, сбор и подготовка нефти. Добытая на скважинах нефть собирается и транспортируется до нефтесборных установок (НСУ) или автоматических групповых замерных установок (АГЗУ) и далее на дожимную насосную станцию (ДНС), затем нефть поступает на установку подготовки нефти (УПН), расположенную на территории Самарской области.

На Байтуганском месторождении расположены:

- существующие добывающие скважины – 446 шт. (по состоянию 01.01.2020 г.);
- ДНС-1, 2 – 2 шт.;
- УПН – 1 шт.;
- существующие АГЗУ – 35 шт. (№№ 1,2,2а,3,3а,4,5,5а,6,7,8,9,10,11,12,13,13а, 14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,27,27а,28,29,31,35,37);
- АГЗУ №№26,30;
- АГЗУ №35;
- АГЗУ №№12А,33,34;
- АГЗУ №№10А,13Б,14А,18А,39,40,41,42,43;
- Подстанция «Байтуган 1», ТП 35/6 – 2 шт.;
- Подстанция «Байтуган 2», ТП 35/6 – 2 шт.;
- ГТЭС – 1 шт.

В соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями проектом «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» предусмотрено строительство:

- нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-11 до УПН с установкой узлов пуска – приема очистных устройств, Ø159х8 мм, протяженностью 6183,6 м;
- нефтегазосборного трубопровода от УЗ №35 до УПН с установкой узлов пуска – приема очистных устройств, Ø159х8 мм, протяженностью 6219,70 м;
- строительство напорного нефтепровода от УЗ №5 до УПН, Ø273 мм, протяженностью 6091,70 м.

Также на сборных нефтепроводах от АГЗУ-11 до УПН и от УЗ №35 до УПН предусмотрены камеры пуска и приема очистных устройств. Камера пуска предусмотрена перед началом трассы в районе АГЗУ-11. Камера приема предусмотрена в конце трассы, на территории УПН. Слив дренажа с камер приема очистных устройств осуществляется в дренажную емкость V=5 м³.

Врезка проектируемого сборного нефтепровода на территории УПН Байтуганского нефтяного месторождения будет выполнена в надземном исполнении на стойках до входной гребенки У-1. Подключение существующих или ранее запроектированных сборных нефтепроводов к новому нефтепроводу с установкой узлов задвижек.

Проектом предусмотрена подземная прокладка трубопроводов параллельно рельефу местности. Прокладка проектируемых трубопроводов предусмотрена в одном коридоре с действующими трубопроводами. При проектировании трубопроводов применяются стальные

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 2 из 8

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
					153

трубопроводы с наружным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов и экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов.

В качестве источника воды для гидравлического испытания будет использована вода из водозаборных скважин Байтуганского месторождения. После гидроиспытаний удаление воды предусматривается в систему сбора и транспорта нефти с дальнейшим выделением её на УПН «Байтуганская» и утилизацией её в системе ППД Байтуганского месторождения.

Кроме того, данным проектом предусматривается демонтаж существующих сооружений:
- существующая входная гребенка У-1.

На территории УПН Байтуганского месторождения расположены источники питьевого водоснабжения: Ново-Усмановский водозабор - скважины № 16, 17. ООО «Региональная Экологическая Компания» разработан проект зон санитарной охраны водозаборных скважин №№ 16, 17 по адресу: Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово, прошедший санитарно-эпидемиологическую экспертизу, по результатам которой оформлено положительное экспертное заключение № 996 от 21.11.2017 г., выданное ООО «ЭкоАналитика» (аттестат аккредитации RA.RU.710182 от 19.12.2016 г.) и санитарно-эпидемиологическое заключение № 63.СЦ.04.000.Т.002411.12.17 от 11.12.2017 г., выданное Управлением Роспотребнадзора по Самарской области.

Эксплуатационные водозаборные скважины №№ 16 и 17, расположены в северо-западной части территории УПН Байтуганского месторождения. Дата ввода в эксплуатацию 1984 г.

Глубина скважин составляет 31-32 м. Скважины оборудованы на водоносный комплекс верхнепермских отложений. Водовмещающие породы представлены переслаиванием трещиноватых песчаников, известняков и доломитов с прослоями мергелей. Расстояние между скважинами – 210 м. Суммарный дебит скважин составляет 505 м³/сут при допустимом понижении уровня на 7-9 м.

Целевое назначение скважин – производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение.

Режим работы скважин: круглогодичный, в течение суток по графику.

Скважины оборудованы насосами следующих марок: №16 – ЭЦН 400-140; №17 – ЭЦНВ 6-6,3-125.

Географические координаты скважин:

№16 - 54°07'40,61''N 52°21'15,95''E;

№17 - 54°07'44,55''N 52°21'06,52''E.

Согласно проекта зон санитарной охраны водозаборных скважин №№ 16, 17 по адресу: Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово, вокруг водозабора из 2-х скважин организована зона санитарной охраны в составе трех поясов, размеры которых представлены в таблице

№ пояса ЗСО	Протяжённость зоны по потоку движения подземных вод		
	Вверх – R, м	Вниз – r, м	Ширина – d, м
I	-	-	30
II	155,4	142,45	187,81
III	1916,6	259,0	642,81

В пределах II и III поясов ЗСО находятся действующие объекты нефтепромысла: газо- и нефтепроводы, товарный парк, водоводы, подземные резервуары (металлические и бетонные), насосные станции и т.п.

Проектируемые объекты – нефтесборные трубопроводы от АГЗУ-11 до УПН; от УЗ №35 до УПН и от УЗ №5 до УПН нарушают II и III пояс ЗСО Ново-Усмановского водозабора.

Перечень объектов, нарушающих зоны санитарной охраны представлен в таблице

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 3 из 8

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист	
								154

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

нефтепроводы, товарный парк, водоводы, подземные резервуары (металлические и бетонные) насосные станции и т.п.	
Проектируемые объекты – нефтесборные трубопроводы от АГЗУ-11 до УПН; от УЗ №35 до УПН и от УЗ №5 до УПН нарушают II и III пояс ЗСО Ново-Усмановского водозабора.	
Перечень объектов, нарушающих зоны санитарной охраны представлен в таблице	

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022	Страница 3 из 8
--	-----------------

№ п/п	Название объекта	Нарушение I пояса ЗСО(скв.16)	Нарушение II пояса ЗСО	Нарушение III пояса ЗСО
1.	Нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-11 до УПН	Не нарушает	262 м на СВ	512 м на СВ
2.	Площадка приема очистных устройств нефтепровода от АГЗУ-11 до УПН	Не нарушает	108 м на СВ	
3.	Нефтегазосборного трубопровода от УЗ №5 до УПН	Не нарушает	110 м на С	324 м на С
4.	Нефтегазосборного трубопровода от УЗ-35 до УПН	Не нарушает	216 м на СВ	501 м на СВ
5.	Площадка приема очистных устройств нефтепровода от УЗ-35 до УПН	Не нарушает	101 м на СВ	
6.	Площадка входной гребенки У-1	Не нарушает	99 м на С	

Нефтегазосборные трубопроводы и напорный трубопровод планируется разместить в пределах области развития водоносных верхнеокеаново-голоценового аллювиального горизонта и верхнеказанского комплекса. Трасса проектируемых трубопроводов от № УЗ-35 и АГЗУ-11 до УПН планируется по правому борту р. Мокрый Якшигул, покрытого аллювиально-делювиальными отложениями. В таких условиях аллювиальные и делювиальные отложения представлены, в основном, суглинками. Мощность делювиальных и аллювиальных суглинистых отложений на территории трасс трубопроводов составляет 1,5-4,7 м. Основанием для трубопровода являются суглинки полутвёрдые, аргиллиты и известняки средней прочности.

Проектируемый напорный нефтепровод от УЗ № 5 пройдёт по водоразделу рек Мокрый Якшигул и Окана. Здесь делювиальные суглинки имеют мощность 1,5-1,8 м. Основанием для трубопровода являются аргиллиты и известняки средней прочности, суглинки полутвёрдые.

Согласно представленным данным, в пределах всей территории проектируемого трубопровода имеется сплошная водоупорная (суглинисто – глинистая) кровля, что согласно п.2.2.1.2. СанПиН 2.1.4-1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» позволяет считать подземные воды на этой части территории защищенными от поверхностного загрязнения.

В составе документации представлено гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества подземной воды Ново-Усмановского водозабора при строительстве объектов Байтуганского нефтяного месторождения №04/271 от 31.05.2022г., выданное АО "Компания вотемиро", согласно которому при выполнении в полном объеме всего комплекса природоохранных мероприятий в части охраны подземных вод от загрязнения, запроектированных при строительстве трубопроводов, существенного влияния при их эксплуатации на качество подземных вод водоносного верхнеказанского комплекса Ново-Усмановского месторождения не ожидается.

Для оценки состояния подземных вод, в районе проектируемых работ, в рамках проведения инженерно-экологических изысканий для проекта 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь», в июне 2021 года, Испытательной лабораторией ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий» (аттестат аккредитации № RA.RU.21ЭМ91) и Испытательной лабораторией ФГБУ «Оренбургский референтный центр Россельхознадзора» (аттестат аккредитации РОСС.RU.0001.21ПЕ50) были проведены исследования проб воды из подземных источников в селе Новое Усманово по санитарно-химическим, микробиологическим и радиологическим показателям. Согласно результатам лабораторных испытаний, вода в скважине района обследования по микробиологическим и радиологическим показателям соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», по санитарно-химическим показателям исследованная вода не соответствует СанПиН 1.2.3685-21 по цветности.

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 4 из 8

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			155

Также в составе проекта представлены результаты лабораторных испытаний почвы в поясах зон санитарной охраны хозяйственно-питьевого водозабора, выполненных Испытательной лабораторией ООО «Лаборатория «Центра социальных технологий» (аттестат аккредитации № RA.RU.21ЭМ91). По исследованным бактериологическим и паразитологическим показателям почва с территории 2-го и 3-го поясов ЗСО водозабора соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» Раздел IV.

В настоящее время, в соответствии с лицензией ОРБ 01748 ВЭ на добычу подземных вод на Байтуганском производственном водозаборе с целью водоснабжения нефтяного месторождения и лицензией СМР 01006 ОС на добычу подземных вод с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности, на территории Байтуганского месторождения существует система контроля состояния поверхностных и подземных вод.

Режимная сеть наблюдений состояния подземных вод включает контроль в наблюдательных скважинах и наблюдательных пунктах весной по полному виду анализов, летом, осенью и зимой по сокращённому и специальному видам анализов (всего 4 раза в год в каждом пункте).

Сеть наблюдательных скважин состоит из 7 скважин и колодцев (скв. 4Н, 5Н, 7Н расположены на территории Оренбургской обл., и скв. 1Н, 2Н, 3Н, 6Н – на территории Самарской области). Скважины располагаются по течению естественного подземного потока выше источника вредного воздействия на подземные воды и ниже по течению естественного потока за пределами границы прогнозируемой зоны загрязнения.

Сеть наблюдательных пунктов состоит из 2 колодцев водоснабжения в с. Ерилкино и с. Березовая Поляна и две скважины № 16 и № 17 существующего водоснабжения ХПВ Байтуганского водозабора. Анализ химического состава подземных вод на Байтуганском месторождении выполнен по результатам отборов проб воды в марте, мае, сентябре и октябре 2021 года Гидрохимической лабораторией ООО «Центр мониторинга водной и геологической среды» (аттестат аккредитации № ААС.А.00374).

По результатам анализов 2021г. подземные воды водоносного верхнеказанского комплекса на территории Байтуганского месторождения (Самарская область) по составу сульфатно-гидрокарбонатные, в основном, магниевые-кальциевые. В основном состав воды удовлетворяет требованиям санитарных норм для питьевого водоснабжения, за исключением повышенной величины жесткости (до 1,3 ПДК) и содержания магния (до 1,4 ПДК) в водозаборных скважинах на ХПВ (скв. №16,17). Нефтепродукты, фенолы, марганец, СПАВ в водах всех водных подземных источников содержатся в количествах меньших нижнего предела измерения применяемой методики.

Таким образом, влияние объектов нефтедобычи на территории Байтуганского месторождения на воды верхнеказанских отложений не выявлено.

В составе проекта представлены различные мероприятия по защите подземных вод от загрязнения.

Специальные мероприятия по снижению негативного воздействия в пределах II-III поясов ЗСО подземного водозабора:

- При строительстве объектов:

1. Размещение строительного городка предусматривается за пределами II и III поясов ЗСО. Исключается сброс сточных вод на рельеф. Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается выгребной колодец, расположенный на территории строительного городка. По мере наполнения выгребного колодца предусматривается периодический вывоз сточных вод подрядной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности;

2. Размещение строительной техники за пределами зон санитарной охраны, на территории строительного городка;

3. Заправка строительной техники производится в с. Новое Усманово;

4. Для сбора отходов, образующихся при проведении строительных работ, оборудована специальная площадка, расположенная на территории строительного городка. По мере накопления отходы вывозятся по договорам со спец.организациями.

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 5 из 8

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	предусматривается выгребной колодец, расположенный на территории строительного городка. По мере наполнения выгребного колодца предусматривается периодический вывоз сточных вод подрядной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности; 2. Размещение строительной техники за пределами зон санитарной охраны, на территории строительного городка; 3. Заправка строительной техники производится в с. Новое Усманово; 4. Для сбора отходов, образующихся при проведении строительных работ, оборудована специальная площадка, расположенная на территории строительного городка. По мере накопления отходы вывозятся по договорам со спец.организациями. Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022 Страница 5 из 8							
									0261-01-00-ОВОС2.1	Лист 156
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

5. Гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и герметичность проводится с многократным использованием воды с дальнейшим удалением на очистные сооружения и утилизацией в системе ППД.

- При эксплуатации проектируемых объектов:

1. Обеспечение герметизации систем сбора и транспорта;
2. Все надземные металлоконструкции покрыты эмалью ПФ 115 – 2 слоя по 1 слою грунтовки ГФ-021;

3. Применение подземных емкостей и трубопроводов заводской готовности, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред. Покрытие подземных емкостей и трубопроводов изоляционными материалами (изоляционные ленты, минераловата, битумно-латексная (битумно-полимерная) мастика 2 слоя, по битумной грунтовке);

4. Использование минимально-необходимого количества фланцевых соединений;

5. Для защиты монолитных и сборных ж/б конструкций от коррозии применяется бетон марки В15, по морозостойкости F150, по водопроницаемости для фундаментов в высверленных котлованах W6;

6. Под подошвой фундаментов выполняется подготовка из щебня;

7. Техническое диагностирование проектируемых нефтепроводов проводится по истечению 15 лет эксплуатации. Целью диагностирования является определение технического состояния трубопровода и установления ресурса его дальнейшей эксплуатации. Техническое диагностирование аппаратов производится после истечения срока службы, установленного заводом изготовителем. Досрочное диагностирование аппаратов и трубопроводов проводится в случаях аварий, вызванных потерей прочности (разрывом) сварных стыков;

8. Экологический контроль.

Контроль за состоянием подземных вод рекомендуется вести по существующим водопунктам Байтуганского месторождения - 2 скважины №16 и №17 Байтуганского водозабора. Периодичность отбора 1 раз в месяц. Перечень компонентов на полный химический анализ включает: нефтепродукты, сухой остаток, pH, взвешенные вещества, кислород, жёсткость, хлориды, гидрокарбонаты, карбонаты, сульфаты, кальций, магний, натрий +калий, нитраты, аммоний-ион, нитраты, железо общее, 1 раз в год определять микрокомпоненты (литий, рубидий, цезий, стронций, барий, бром, бор) в специализированной лаборатории по договору с ООО «БайТекс». Определение микробиологических и паразитологических показателей - 1 раз в квартал.

На Байтуганском месторождении существует утвержденный Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Байтуганского месторождения ООО «БайТекс».

Алгоритм проведения работ по локализации и ликвидации аварийного разлива нефтепродукта включает три основных этапа:

1 этап - оповещение о ЧС(Н), прекращение перекачки нефтепродукта и опорожнение аварийного оборудования;

2 этап - приведение в готовность аварийных бригад, проведение обследования места ЧС(Н), принятие решения о способе ликвидации ЧС(Н);

3 этап - тушение пожара (при возникновении), локализация и ликвидация ЧС(Н).

После получения сигнала о разливе производится аварийная остановка технологического оборудования, и выполняются меры по локализации/ликвидации разлива независимо от ее объема.

Ликвидация разлива нефтепродуктов включает в себя следующие операции:

– локализация разлива нефти на земле и в водоеме (создание обваловок, запруд, плавающих заградителей на водоемах);

– сбор и вывоз нефтезагрязненных грунтов по мере накопления производится подрядной организацией согласно действующему договору с ООО «Современные Экологические Технологии»;

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 6 из 8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									0261-01-00-ОВОС2.1	
									157	
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Формат А4

– обработка поверхности водоемов специальными реагентами.

Ликвидация последствий аварий проводится специальной службой ООО «БайТекс», оснащенной необходимым оборудованием, механизмами и транспортом.

С целью охраны и рационального использования водных ресурсов при проектировании объектов Байтуганского нефтяного месторождения в настоящей работе предусмотрен комплекс водоохраных мероприятий по следующим основным направлениям:

1) применение оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред;

2) проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность в соответствии с действующими нормативными документами на давление, превышающее рабочее в 1,25 раза;

3) исключение возможности аварийных сбросов сточных вод в естественные и искусственные водоемы и водотоки за счет строительства ливневой канализации и ограждением технологических площадок бордюрным камнем;

4) устройство на технологических площадках производственно-дождевой канализации для сбора ливневых сточных вод с последующей их очисткой и использованием в системе ППД либо поглощения;

5) покрытие специальной антикоррозионной изоляцией всех подземных емкостей и трубопроводов;

6) защита надземных трубопроводов и оборудования от атмосферной коррозии лакокрасочными материалами;

7) предусматривается система электрохимзащиты всех подземных стальных коммуникаций и сооружений;

8) систематическое проведение проверки технического состояния оборудования, емкостей и трубопроводов;

9) ведение учета всех фактических источников загрязнения на месторождении и прилегающей к нему территории.

Первоочередным мероприятием по охране подземных вод являются режимные наблюдения специализированной сети наблюдательных скважин, основной задачей которых являются:

- своевременное обнаружение загрязнения поверхностных и подземных вод;
- изучение размеров и динамики загрязнения вод во времени и по площадке, т.е. определение скорости и направления распространения загрязненных потоков, а также, определение источников загрязнения и своевременное их устранение;
- получение необходимой исходной информации для проведения прогнозных расчетов изменения уровней и распространения загрязнения в подземных водах.

Таким образом, на основании представленных выше характеристик объектов воздействия проектируемых сооружений на подземные воды Ново-Усмановского водозабора, условий защищенности эксплуатируемого водоносного горизонта, существенного влияния на качество подземных вод водоносного верхнеказанского комплекса не ожидается, что обосновывает возможность размещения проектируемых объектов в пределах II и III поясов ЗСО Ново-Усмановского водозабора при условии соблюдения всех предусмотренных данным проектом природоохранных мероприятий.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основании вышеизложенного:

«Проект обоснования размещения объектов: нефтегазосборных трубопроводов от АГЗУ-11 до УПН, от УЗ №35 до УПН и напорного нефтепровода от УЗ №5 до УПН во II и III поясе зоны санитарной охраны Ново-Усмановского месторождения подземных вод».

Заказчик: ООО «ОренбургНИПИнефть»

Юридический адрес: 460021, ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ, ОРЕНБУРГ ГОРОД, ГАГАРИНА ПРОСПЕКТ, 5

Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 7 из 8

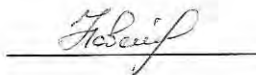
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
					158

Фактический адрес: 460021, г. Оренбург, пр. Гагарина, 5

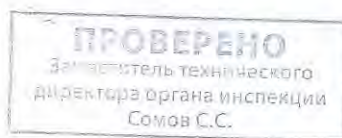
Соответствует государственным санитарным нормам и правилам:

СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения», СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Врач по общей гигиене



Новичкова О. А.



Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022

Страница 8 из 8

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
Экспертное заключение №13127 от 19.07.2022						Страница 8 из 8
						</

Приложение Е Письмо ООО «БайТекс» об источниках водоснабжения для периода строительства. Договор поставки питьевой воды. Заключение Санитарно-эпидемиологической оценки скв. №№ 16, 17 Ново-Усмановского водозабора

►MOLGROUP 
ООО «БайТекс»
«16» 06 2022 г.
Иск. № 688-Б-01

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»
Березовскому Р.А.

Уважаемый Роман Александрович!

В качестве источника водоснабжения на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства предусмотреть привоз воды питьевого качества автоцистерной от водозаборных скважин №16, 17 Ново-Усмановского водозабора.

Сведения о качественном составе воды из водозаборных скважин прилагаются.

Вода на питьевые нужды на период строительства привозная бутилированная согласно договора № 04/04-22 на поставку питьевой воды из г.Бугуруслан.

Генеральный директор  И.Ю. Бажанов

Исп.: Лоскутников А.Н.
8(353-52)-6-36-20(доб.161)

ООО "БайТекс" 461630 Россия, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул. Ленинградская / ул. Революционная, 51/36
тел: +7 35352 4-80-08 | факс: +7 35352 4-80-08 | E-mail: baltex@rus.mol.hu | molgroup.info
ИНН 5602004322 | КПП 560201001/561350001

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист 160
	Подп. и дата												

Исп.: Лоскутников А.Н. 8(353-52)-6-36-20(доб.161)											
ООО "БайТекс" 461630 Россия, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул. Ленинградская /ул. Революционная, 51/36 тел: +7 35352 4-80-08 факс: +7 35352 4-80-08 E-mail: baitek@rus.mol.hu molgroup.info ИНН 5602004322 КПП 560201001/561350001											

ДОГОВОР № 04/04-22					
г.Бугуруслан			« 06 » апреля 2022г.		
ООО «БайТекс», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Бажанова Игоря Юрьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны,					
и					
ИП Рафиков Р.Р., именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице индивидуального предпринимателя Рафикова Рафаэля Рифхадовича, действующего на основании Свидетельства с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:					
1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА					
1.1. Поставщик обязуется поставлять экологически чистую питьевую воду в бутылках и оборудования для ее потребления (далее Товар) согласно Спецификации (Приложение №1), являющейся неотъемлемой частью настоящего договора, а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар согласно условиям настоящего договора.					
1.2. Общая ориентировочная сумма настоящего договора составляет 78 400 (семьдесят восемь тысяч четыреста) рублей 00 коп, НДС не облагается, согласно Спецификации (Приложение №1)					
1.3. Цены на Товар, поставляемый по настоящему договору, являются фиксированными и не подлежат изменению.					
2. СРОКИ И ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ТОВАРА					
2.1 Самовывоз. Покупатель получает воду со склада Поставщика					
2.2 Приемка Товара Покупателем производится в присутствии уполномоченного представителя Поставщика (полномочия представителя должны подтверждаться соответствующими документами) на месте назначения и осуществляется с обязательной проверкой соответствия Товара требованиям, указанным в Приложениях к настоящему Договору и в сопроводительных документах, а также проверкой внешнего вида (упаковки) Товара.					
2.3 В случае выявления несоответствия качества и/или количества Товара условиям настоящего Договора, Сторонами договора составляется Акт о несоответствии. Указанный Акт является подтверждением факта несоответствия качества и/или количества Товара условиям настоящего Договора. В случае отказа Поставщика от составления Акта, либо его отсутствия при составлении Акта, он составляется в присутствии третьего лица, и Поставщик лишается права оспаривать факт нарушения условий Договора в суде.					
3. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ И РАСЧЕТЫ					
3.1 Оплата производится безналичным платежом через 30 календарных дней после выставления счета-фактуры и счета на оплату, выписанных на основе подписанного акта приема-передачи, либо товарной накладной. В случае неправильного оформления счета-фактуры он не оплачивается, и срок оплаты начинает отсчитываться со дня получения правильно оформленного счета-фактуры. Оплата по настоящему Договору осуществляется Покупателем банковским переводом денежных средств в рублях на расчетный счет Поставщика на основании его счета.					
3.2 Законные проценты на сумму долга за период пользования любыми денежными средствами по любому денежному обязательству каждой из Сторон в соответствии со статьей 317.1 ГК РФ не начисляются и не подлежат уплате.					
4. КАЧЕСТВО ТОВАРА					
4.1. Качество поставляемого Товара должно соответствовать ГОСТ, ТУ, принятым для данного вида товаров, и/или согласованному Сторонами образцу Товара. Товар подлежит маркировке и должен быть упакован, затарен в соответствии с требованиями стандартов и ТУ. Тара и упаковка должны обеспечивать сохранность груза, при условии надлежащего					

1

Взм. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист		
											161
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		0261-01-00-ОВОС2.1	

обращения с грузом

- 4.2. Товар поставляется новым, 2022гг. выпуска. Поставщик обязан предоставить сертификат соответствия, паспорт качества на поставляемый Товар. В случае обнаружения брака или дефекта качества Товара, Поставщик должен исправить его, а если это невозможно, заменить за свой счет в течение срока, согласованного сторонами.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим договором, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, если иное не предусмотрено Договором.
- 5.2. В случае несвоевременной оплаты, Поставщик может потребовать уплаты неустойки от Покупателя в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более чем 10 % от суммы данной поставки.
- 5.3. В случае нарушения срока поставки, Покупатель может потребовать уплаты неустойки от Поставщика в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более чем 10 % от суммы данной поставки.
- 5.4. Уплата Сторонами убытков штрафов и пеней по настоящему Договору, не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств.
- 5.5. Если по вине Поставщика и/или его должностных лиц, Покупателю будет отказано в применении налоговых вычетов по налогу на добавленную стоимость и/или налогу на прибыль, связанных с настоящим Договором, что будет подтверждено решением налогового органа по результатам камеральной или выездной налоговой проверки, Поставщик обязуется возместить Покупателю все соответствующие убытки в размере суммы доначисленных налогов, пеней и штрафов.

6. ГАРАНТИИ И ЗАВЕРЕНИЯ

- 6.1. Настоящим Стороны заявляют и гарантируют, что:

- 6.1.1. Они являются юридическими лицами, созданными надлежащим образом и действующими в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 6.1.2. Стороны предприняли все необходимые действия органов управления, учредителей, и иные действия, требуемые учредительными документами от них и (или) действующим законодательством для заключения и исполнения настоящего Договора.
- 6.1.3. Они надлежащим образом исполняют свои налоговые обязательства, в том числе своевременно сдает налоговую отчетность (в частности налоговые декларации по НДС и налогу на прибыль), отражающую реальные факты своей хозяйственной деятельности, уплачивает налоги, представляет информацию и документы по запросам налоговых органов, его должностные лица не дисквалифицированы, не находятся в местах лишения свободы и не существует иных препятствий для осуществления ими своих полномочий и обязанностей, и имеет все необходимые ресурсы для надлежащего исполнения настоящего Договора.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ (ФОРС-МАЖОР)

- 7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение (ненадлежащее исполнение) явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не

2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист

1

Формат А4

получения разрешения Поставщика/Покупателя на ее раскрытие и обязан в тот же день выслать Поставщику/Покупателю копию сведений, переданных органу государственной власти

11.4. Все оригиналы документов, а также их копии, полученные Поставщиком/Покупателем от Поставщика/Покупателя в ходе оказания услуг по настоящему Договору (кроме письменного вопроса), подлежат возврату.

11.5. Поставщик/Покупатель несет ответственность за нарушение условия о конфиденциальности и обязан возместить все убытки, понесенные Поставщиком/Покупателем в связи с его нарушением, и также оплатит все издержки, связанные с принудительным исполнением настоящего договора, разумный гонорар адвоката, вместе с любыми другими расходами, понесенными Поставщиком/Покупателем в связи с реализацией права на защиту конфиденциальной информации.

12. АНТИ-КОРРУПЦИОННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

12.2. 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, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

12.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

12.4. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем

13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

13.2. При необходимости настоящий Договор может быть дополнен отдельными соглашениями. Изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они составлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

13.3. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон. Договор может быть расторгнут по инициативе одной из Сторон, предупредившей об этом другую сторону за 30 календарных дней до даты предполагаемого расторжения.

13.4. Ни одна из сторон не имеет права передавать свои права и обязательства по настоящему

4

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	13.2. При необходимости настоящий Договор может быть дополнен отдельными соглашениями. Изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они составлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами. 13.3. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон. Договор может быть расторгнут по инициативе одной из Сторон, предупредившей об этом другую сторону за 30 календарных дней до даты предполагаемого расторжения. 13.4. Ни одна из сторон не имеет права передавать свои права и обязательства по настоящему						4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1		Лист	
								164	

договору третьей стороне без письменного согласия другой стороны.

13.5. При условии передачи подлинного документа другой Стороне в течение 10 рабочих дней с момента отправления факсимильного сообщения, документы, переданные по факсимильной связи, имеют полную юридическую силу (кроме счетов-фактур). Риск искажения информации несет сторона, направившая информацию.

13.6. Стороны не будут разглашать или передавать третьим лицам информацию, имеющую отношение к реализации условий данного Договора, которая является конфиденциальной. При необходимости одной из сторон дать такую информацию третьим лицам, это будет осуществлено с письменного согласия другой стороны.

13.7. Стороны обязаны извещать друг друга об изменении своего юридического адреса, платежных реквизитов, не позднее 10-ти дней со дня изменения.

К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:
Приложение №1 – Спецификация.

14. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик: **ИП Рафиков Р.Р.**
Юридический и почтовый адрес: 461630, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул.Ибрагимова, 2а
ИНН / КПП 560200098080
р/с 40802810418000000274 в АО «Банк Оренбург» г.Оренбург
к/с30101810400000000885
БИК 045354885

 Генеральный директор
/Р.Р. Рафиков./
2022 г.

Покупатель: **ООО «БайТекс»**
Юридический и почтовый адрес: 461630, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/Революционная, 51/36
ИНН/КПП 5602004322/546050001
Р/с № 40702810900701998001 АО КБ «Ситибанк» г. Москва
К/с № 30101810300000000202 БИК 044525202
Тел./факс: (35352) 4-80-08 e-mail: baitex@rus.mol.hu

 Генеральный директор
/И.Ю.Бажанов./
2022г.

СОГЛАСОВАНО

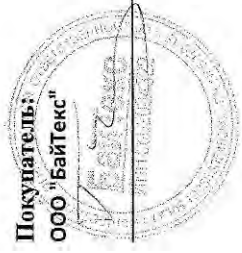
Куратор		05.04.2022
Юрист		05.04.2022
Финансовый работник		05.04.2022
Руководитель службы закупок		05.04.2022
Гл. бух.		05.04.2022

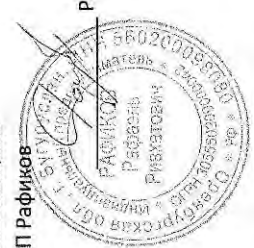
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									165
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			

Приложение №1
к договору №04/04-22
от " 06" апреля 2022г.

Спецификация

№ п.п.	Наименование товара	Ед.изм.	Кол-во	Цена за шт.-руб	Стоимость, руб. без НДС	Срок поставки
1	Вода питьевая бутилированная "АКВА ЛЮКС"	шт	392	200	78 400	5 дней
Итого:					78 400,00	

Покупатель:
ООО "БайТекс"

И.Ю.Бажанов

Поставщик:
ИП Рафиков
Р.Р.Рафиков


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			166

Приложение №2
к договору № 04/04-22 от
« 6 » апреля 2022 года

Кодекс деловой этики партнеров

Независимо от места своей работы, Группа MOL стремится вести деятельность правильно и придерживаться стандартов этики и добропорядочности, а также стремится к партнерству в этом вопросе.

Кодекс этики деловых партнеров Группы MOL является основой Кодекса этики и делового поведения Группы MOL, содержащего нормы, которые мы считаем особенно важными в наших деловых отношениях: мы также ожидаем, что наши деловые партнеры будут соблюдать эти нормы, однако он не является взаимозаменяемым с Кодексом этики и делового поведения Группы MOL, с которым мы просим ознакомиться наших деловых партнеров.

Деловые партнеры включают поставщиков, подрядчиков, поставщиков услуг, клиентов, партнеров по сделкам, консультантов, спонсоров или компании, сотрудничающие с нами, а также других привлеченных на договорной основе партнеров компаний Группы MOL, которые, как рассчитывает Группа MOL, будут соблюдать высочайшие стандарты деловой этики, включая, помимо прочего, следующее.

1. Этические ценности - Ожидается, что деловые партнеры Группы MOL будут придерживаться этических ценностей ЗАКОНОПОСЛУШНОСТИ, ОТВЕТСТВЕННОСТИ, ДОБРОПОРЯДОЧНОСТИ, УВАЖЕНИЯ, ЧЕСТНОСТИ, СПРАВЕДЛИВОСТИ, ЗАБОТЛИВОСТИ, НАДЕЖНОСТИ и ФИНАНСОВОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ в соответствии с Кодексом этики и делового поведения Группы MOL.

2. Права человека - Деловые партнеры Группы MOL должны уважать права человека в ходе своей деятельности, включая, помимо прочего, право на жизнь и достоинство, свободу и безопасность личности, право на наивысший достижимый уровень здоровья, право на справедливые и благоприятные условия труда, права на справедливую заработную плату и достойную жизнь, право на достаточный жизненный уровень, право создавать и вступать в профессиональные союзы и право на ведение коллективных переговоров, свободу от любых форм принудительного труда или трудовой повинности или детского труда, свободу мнений и религиозных убеждений и право на мирные собрания, право на отдых, свободное время и регулярный оплачиваемый отпуск.

3. Практика справедливых трудовых отношений - Деловые партнеры Группы MOL не должны допускать любые формы принудительного, навязанного и детского труда, кроме того, они обязуются осуществлять справедливую политику занятости и вознаграждения в соответствии с действующим законодательством.

4. Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды (ОТ, ТБ и ООС - деловые партнеры Группы MOL независимо от адекватности своей политики ОТ, ТБ и ООС, применяемой в сфере основной деятельности, должны постоянно соблюдать действующее законодательство и правила в области охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды.

5. Предотвращение дискриминации - Деловые партнеры Группы MOL не должны дискриминировать любое лицо из-за каких-либо черт или ситуации, не относящихся к профессиональной деятельности, например, пола, семейного положения, возраста, этнического происхождения, цвета кожи, религии и политических убеждений, инвалидности или сексуальной ориентации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	действующее законодательство и правила в области охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды. 5. Предотвращение дискриминации - Деловые партнеры Группы МОЛ не должны дискриминировать любое лицо из-за каких-либо черт или ситуации, не относящихся к профессиональной деятельности, например, пола, семейного положения, возраста, этнического происхождения, цвета кожи, религии и политических убеждений, инвалидности или сексуальной ориентации.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

6. Общение - Ожидается, что деловые партнеры Группы MOL будут придерживаться высочайших стандартов поведения в ходе вербального и письменного общения, основанного на взаимном доверии.

7. Предотвращение домогательств - Деловые партнеры Группы MOL не должны быть замешаны в действиях, которые можно охарактеризовать как агрессивные, запугивающие, унижительные, злонамеренные или оскорбительные.

8. Информационная безопасность - Деловые партнеры Группы MOL должны обращаться с информацией, связанной с другими деловыми партнерами, как с конфиденциальной информацией, в соответствии с применимыми положениями о конфиденциальности. Деловые партнеры должны принять надлежащие меры безопасности для обеспечения конфиденциальности, целостности и доступности информации. Деловые партнеры соглашаются, что ценные, конфиденциальные идеи, стратегии и другие виды деловой информации, созданные или разработанные в Группе MOL представляют собой собственность компании, и в некоторых случаях они подпадают под защиту права интеллектуальной собственности.

9. Предотвращение инсайдерской торговли - Деловые партнеры Группы MOL не должны незаконно использовать инсайдерскую информацию для получения материальной выгоды или раскрывать инсайдерскую информацию неавторизованным лицам. Деловые партнеры никогда не должны распространять ложные слухи на рынке, оказывающие влияние на финансовые инструменты.

10. Правдивость финансовой отчетности и отчетов - Деловые партнеры Группы MOL должны всегда обеспечивать корректность любой финансовой отчетности и отчетов, а также должны действовать в соответствии с юридическими и этическими принципами бухгалтерского учета.

11. Активы - Деловые партнеры Группы MOL берут на себя ответственность за обеспечение целостности, адекватное и экономичное использования имущества Группы MOL, к которому они имеют доступ или на которое они оказывают влияние.

12. Противодействие коррупции - Деловые партнеры Группы MOL обязуются вести свою деятельность, не применяя любые формы коррупции или взяточничества, включая вознаграждение за упрощение формальностей и мошенничество. Данное обязательство должно включать в себя отказ от предложения или предоставления, а также отказ от предложения любых видов выгоды или любых попыток совершить подобное, осуществленных их сотрудниками, организациями или посредниками, в их адрес или от их лица, которые направлены на незаконное воздействие или обман любых лиц.

13. Предотвращение конфликтов интересов Деловые партнеры Группы MOL не должны вступать в отношения с сотрудниками компаний Группы MOL таким образом, который может вызвать конфликт интересов, включая, помимо прочего, принятие на работу лиц, которые являются сотрудниками любой компании Группы MOL (за исключением случаев двойной занятости, согласованных соответствующей компанией Группы MOL): предоставление разрешения сотруднику любой компании Группы MOL лично инвестировать, приобретать имущество или акции в своих компаниях, за исключением приобретения акций публично зарегистрированных на бирже компаний. Ожидается, что деловые партнеры Группы MOL будут также избегать ситуаций, которые могут вызвать или потенциально могут вызвать конфликт интересов с Группой MOL, а также раскрывать информацию о таких ситуациях.

14. Добросовестная конкуренция - Деловые партнеры Группы MOL должны вести свою деятельность в соответствии с нормами добросовестной конкуренции и в соответствии с применимыми законами о конкуренции. Группа MOL не поддерживает неэтичную практику удержания платежей или «цепочки долгов» в своей цепочке создания стоимости, и деловые партнеры Группы MOL должны применять меры, чтобы избежать данной ситуации в своих собственных цепочках поставок.

15. Соблюдение ограничений международной торговли Деловые партнеры Группы MOL должны соблюдать и прилагать все усилия для соблюдения всех применимых торговых правил, мер контроля, ограничений, санкций и экспортно-импортных эмбарго. Ожидается, что деловые партнеры Группы MOL будут раскрывать любую соответствующую

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			168			

информацию о таких ситуациях. 14. Добросовестная конкуренция - Деловые партнеры Группы MOL должны вести свою деятельность в соответствии с нормами добросовестной конкуренции и в соответствии с применимыми законами о конкуренции. Группа MOL не поддерживает неэтичную практику удержания платежей или «цепочки долгов» в своей цепочке создания стоимости, и деловые партнеры Группы MOL должны применять меры, чтобы избежать данной ситуации в своих собственных цепочках поставок. 15. Соблюдение ограничений международной торговли Деловые партнеры Группы MOL должны соблюдать и прилагать все усилия для соблюдения всех применимых торговых правил, мер контроля, ограничений, санкций и экспортно-импортных эмбарго. Ожидается, что деловые партнеры Группы MOL будут раскрывать любую соответствующую

информацию, если они или какие-либо из их аффилированных лиц будут затронуты такими мерами.

16. Продукция и услуги - Поставщики Группы MOL должны стремиться к обеспечению качества, безопасности и защищенности продукции или услуг. Поставщики Группы MOL должны обеспечивать наивысшее достижимое качество и безопасную доставку, которую можно ожидать в соответствии с техническими характеристиками продукции и услуг: своевременно осуществлять поставки; раскрывать достоверную, надежную, точную и четкую информацию для каждого клиента и не ухудшать сознательно или по неосмотрительности ожидаемое качество.

17. Защита личной информации - Деловые партнеры Группы MOL должны уважать личную жизнь людей и соблюдать законы о защите персональных данных; приобретать и хранить только необходимую личную информацию, а также предоставлять соответствующую информацию владельцам данных в соответствии с законодательством. Деловые партнеры Группы MOL должны принимать надлежащие меры безопасности для обеспечения конфиденциальности, целостности и доступности информации.

Группа MOL проводит политику абсолютной нетерпимости в отношении коррупции, картельных сговоров, серьезных нарушений прав человека и нарушении правил охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды.

Ожидается, что деловые партнеры Группы MOL будут демонстрировать, в зависимости от объема своей деятельности, сложности и опасности ведения работ, приверженность этим принципам посредством соблюдения и принятия адекватных мер (например, собственного эквивалентного кодекса поведения/этики, аналогичной политики или другого типа обязательства руководства и средств для его осуществления), обеспечивающих соблюдение данных рекомендаций, соответствующих и применимых законов и правил. Деловые партнеры Группы MOL должны обеспечить информирование каждого заинтересованного лица (т.е. любого лица, связанного с деятельностью Группы MOL или делового партнера Группы MOL, которая осуществляется от имени или для Группы MOL, например, сотрудников, субподрядчиков, поставщиков услуг и т.д.) о вышеуказанных рекомендациях и их применении. Группа MOL ожидает, что ее деловые партнеры также будут последовательно внедрять, применять и следовать вышеуказанным положениям во всей цепочке своих поставщиков, субподрядчиков, поставщиков услуг и деловых партнеров.

С целью улучшения соответствия вышеуказанным нормам деловые партнеры Группы MOL также должны стремиться к лучшему пониманию полного содержания Кодекса этики и делового поведения Группы MOL, доступного на интернет-сайтах компаний Группы MOL, а также должны стремиться к полному обеспечению соблюдения каждого из аспектов.

При наличии вопросов или жалоб, касающихся этики, при желании сообщить о любых неэтичных действиях, обращайтесь в Совет по этике Группы MOL. Группа MOL не допускает применение ответных мер в отношении лиц, сообщающих о проблемах соблюдения правил или добросовестно высказывающих свою озабоченность.

Продавец:
Предприниматель

Р.Р.Рафиков

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «БайТекс»

И.Ю.Бажанов

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									169
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ПРОДУКЦИИ, УСЛУГ И СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА
ЦСМ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ И СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ В РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН"

Аттестат аккредитации № RA.RU.11HA19
Россия, 450006, г. Уфа, бульвар Ибрагимова, 82, ком.5-5, тел.(347)273-79-34, 292-10-81

0000280

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ



№ РОСС RU.HA19.H00257

Срок действия с 29.06.2020 по 28.06.2023

ПРОДУКЦИЯ Вода питьевая из подземных источников "Аква Люкс"
в ассортименте (см. приложение бланк № П-0000054)

ТУ 11.07.11-001-75833255-2020
Серийный выпуск

Код ОК 034-2014 (КПЕС 2008) 11.07.11.120

Код ТН ВЭД

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ТУ 11.07.11-001-75833255-2020 п. 2.2, табл.1, п. 2.6,
табл.6.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью "АЛЬФА-ГРУПП"

452162, Россия, Республика Башкортостан, Чишминский район, село Сайраново, улица Школьная,
дом 19
ИНН 0278110574

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Обществу с ограниченной ответственностью "АЛЬФА-ГРУПП"

452162, Россия, Республика Башкортостан, Чишминский район, село Сайраново, улица Школьная,
дом 19, тел.(347) 2469297

НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 14267 от 24.06.2020г. Испытательного
лабораторного центра Федерального бюджетного учреждения здравоохранения "Центр гигиены и
эпидемиологии в Республике Башкортостан"(№ РОСС RU.0001.510408)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации №7. Знак соответствия наносится
на потребительской упаковке, транспортной таре, в товарно-сопроводительной документации.
Условия хранения и реализации в соответствии с требованиями НД.



Руководитель органа

(подпись)
(подпись)

С.З.Султанов
(инициалы, фамилия)

З.Ф.Резяпова
(инициалы, фамилия)

Эксперт

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ПРОДУКЦИИ, УСЛУГ И СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА
ЦСМ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ И СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА ФЕДЕРАЛЬНОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ В РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН"

Аттестат аккредитации № RA.RU.11HA19
Россия, 450006, г. Уфа, бульвар Ибрагимова, 82, ком.5-5, тел.(347)273-79-34, 292-10-81

П-0000054



ПРИЛОЖЕНИЕ

К сертификату соответствия РОСС RU.HA19.H00257

Перечень конкретной продукции, на которую распространяется
действие сертификата соответствия

код ОК	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
код ТН ВЭД		

ОК 034-2014
(КПЕС 2008)
11.07.11.121

ТУ 11.07.11-001-75833255-2020

Вода питьевая из подземных источников
негазированная:
"Аква Люкс";
"Аква Люкс Минеральный баланс";
"Аква Люкс Серебряная" ("Silver");
"Аква Люкс Premium";
"Аква Люкс кондиционированная йодом";
"Аква Люкс кондиционированная фтором".

11.07.11.122

Вода питьевая из подземных источников
газированная:
"Аква Люкс";
"Аква Люкс Минеральный баланс";
"Аква Люкс Серебряная" ("Silver");
"Аква Люкс Premium";
"Аква Люкс кондиционированная йодом";
"Аква Люкс кондиционированная фтором".



Руководитель органа

М.П.

Эксперт

(подпись)

С.З.Султанов
(инициалы, фамилия)

З.Ф.Резяпова
(инициалы, фамилия)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

ОКПО 76138445, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/561001001
460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48 Тел.: (8-3532) 77-29-23; Факс: 77-56-08 E-Mail: fguz2005@mail.ru, Сайт: www.orenfbuz.ru
ОКПО 77251920, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/560202001
Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Чапаевская, д. 73, тел. (35352) 23522, факс (35352) 23522 Email fguzbuguruslan@mail.ru

Дата выдачи (оформления) заключения «09» октября 2017 г.

1. **Объект оценки:** протоколы лабораторных исследований воды питьевой №10-02-5349-2074 от 25.08.2017г.
2. **Заявитель, юридический адрес:** ООО «Байтекс», 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, 51/36.
3. **Объект, где производился отбор образца (пробы), измерения:** ООО «Байтекс», Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, скважина.
4. **Основание для проведения экспертизы:** договор № 04/17 от 26.01.2017г.
5. **Результаты санитарно-эпидемиологической экспертизы:**

Оценка результатов исследования воды питьевой: доставленный образец пробы воды питьевой из скважины по органолептическим свойствам, содержанию вредных химических веществ и микробиологическим показателям отвечает требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», таблица 4, 2, 1, приложение 2; по обобщенным показателям не отвечает требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 таблица 2 – жесткость общая 7,3 мг-экв/л при гигиеническом нормативе не более 7 мг-экв/л. Проба питьевой воды по показателям радиационной безопасности по суммарной α и β активности и содержанию радона 222 не превышает допустимые уровни и соответствует СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)» п. 5.3.5. и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», таблица 5.

5. Дата проведения оценки: «09» октября 2017 г.
Оценку подготовил: врач по общей гигиене _____ В.С. Агеева
должность, подпись, ФИО

Заведующий отделом гигиены, врач по общей гигиене М. В. Колесников М. В. Колесников
наименование структурного подразделения, подпись, ФИО

1 из 1-ой стр.

Гигиенические требования к обеспечению безопасности населения

таблица 5.

5. Дата проведения оценки: «09» октября 2017 г.

Оценку подготовил: врач по общей гигиене _____ В.С. Агеева
подпись, ФИО

Заведующий отделом гигиены, врач по общей гигиене _____ М. В. Колесников
подпись, ФИО

наименование структурного подразделения,

1 из 1-ой стр.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения

«Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»

Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области в городе Бугуруслане,
Бугурусланском, Асекеевском, Северном районах»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ (ОИ)

Аттестат аккредитации органа инспекции № RA.RU.710040 от 25.05.2015г. в национальной системе аккредитации

ОКПО 76138445, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/561001001
466000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48 Тел.: (8-3532) 77-29-23; Факс: 77-56-08 E-Mail: fguz2005@mail.ru; Сайт: www.orenfbuz.ru

ОКПО 77251920, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/560202001
461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Чапаевская, д. 73, тел. (35352) 23522, факс (35352) 23522 Email fguzbuguruslan@mail.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЙ (ГИГИЕНИЧЕСКОЙ) ОЦЕНКИ по результатам (материалам) лабораторных исследований (испытаний), измерений № 666

Дата выдачи (оформления) заключения «09» октября 2017 г.

1. **Объект оценки:** протоколы лабораторных исследований воды питьевой №10-02-6094-2420 от 27.09.2017г.
2. **Заявитель, юридический адрес:** ООО «Байтекс», 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, 51/36.
3. **Объект, где производился отбор образца (пробы), измерения:** ООО «Байтекс», Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, скважина.
4. **Основание для проведения экспертизы:** договор № 04/17 от 26.01.2017г.
5. **Результаты санитарно-эпидемиологической экспертизы:**

Оценка результатов исследования воды питьевой: доставленные образцы проб воды питьевой из скважины по органолептическим свойствам, по обобщенным показателям, содержанию вредных химических веществ и микробиологическим показателям отвечают требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», таблица 4, 2, 1, приложение 2. Проба питьевой воды по показателям радиационной безопасности по суммарной α и β активности и содержанию радона 222 не превышает допустимые уровни и соответствует СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)» п. 5.3.5. и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», таблица 5.

5. **Дата проведения оценки:** «09» октября 2017 г.
Оценку подготовил: врач по общей гигиене В.С. Агеева В.С. Агеева
подпись, ФИО

Заведующий отделом гигиены, врач по общей гигиене М. В. Колесников М. В. Колесников
подпись, ФИО

1 из 1-ой стр.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
									0261-01-00-ОВОС2.1	173
			Изм.	Код.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 Оренбургской области»
 Филиал ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области в городе Бугуруслане,
 Абдулинском городском округе, Бугурусланском, Северном, Асекеевском, Матвеевском,
 Пономаревском районах»
ОРГАН ИНСПЕКЦИИ (ОИ)

Аттестат аккредитации органа инспекции № RA.RU.710040 от 25.05.2015 г. в национальной системе аккредитации

ОКПО 76138445, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/561001001
 460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48, тел.: (8-3532) 43-08-41; факс: 43-08-47, E-Mail: 56.fbuz@mail.ru; сайт: www.orenfbuz.ru
 ОКПО 77251920, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/560202001
 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Комсомольская, д. 101, тел. (35352) 2-33-33, факс (35352) 2-33-33, E-mail: fbuzbuzurulan@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель руководителя ОИ,
 технический директор ОИ
 Колесников М.В.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЙ (ГИГИЕНИЧЕСКОЙ) ОЦЕНКИ

№ 56. ГО.02.01-06.2022-0240

«23» июня 2022 г.

1. Объект оценки: результаты лабораторных исследований протокол № 10-1254-275 от 17.02.2022 г. – вода питьевая (вода источников централизованного водоснабжения). Объект, где производился отбор образца (пробы): ООО «Байтекс», Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, скважина.

2. Заявитель, юридический (и или фактический) адрес: ООО «Байтекс», 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, Ленинградская улица/улица Революционная, 51/36.

3. Основание для проведения санитарно-эпидемиологической (гигиенической) оценки: договор № 512/21-к от 22.11.2021 г.

4. Результаты санитарно-эпидемиологической (гигиенической) оценки:

Оценка результатов лабораторных исследований протокол № 10-1254-275 от 17.02.2022 г. – вода питьевая (вода источников централизованного водоснабжения): по результатам лабораторных исследований образец (проба) по определяемым органолептическим показателям, по определяемым обобщённым показателям, по определяемым санитарно-микробиологическим показателям безопасности (Общее микробное число (ОМЧ), Обобщенные колиформные бактерии) не превышает гигиенические нормативы, по определяемым химическим веществам не превышает предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде питьевой систем централизованного водоснабжения, что отвечает требованиям раздела IV п. 75 СанПиН 1.2.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» и раздела III Таблица 3.1, Таблица 3.3, Таблица 3.5, Таблица 3.13 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

5. Дата проведения оценки: «23» июня 20 22 г.

Оценку подготовил: врач по общей гигиене  В.С. Агеева
 должность, подпись, ФИО

Подпись исполнителя  №56. ГО.02.01-06.2022-0240

1 из 1-го лист.
 Ф 02-59-01-2016

Взам. инв. №							Изм.	Код уч.	Лист		
Подп. и дата							0261-01-00-ОВОС2.1			174	
Инв. № подл.											

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

противоэпидемических (профилактических) мероприятий» и раздела III Таблица 3.1, Таблица 3.3, Таблица 3.5, Таблица 3.13 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

5. Дата проведения оценки: «23» июня 20 22 г.

Оценку подготовил: врач по общей гигиене _____ В.С. Агеева
должность, подпись, ФИО

Подпись исполнителя _____ №56. ГО.02.01-06.2022-0240

1 из 1-го лист.
Ф 02-59-01-2016

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
 Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
 «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»
**Филиал ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области в городе Бугуруслане,
 Абдулинском городском округе, Бугурусланском, Северном, Асекеевском, Матвеевском,
 Пономаревском районах»**
ОРГАН ИНСПЕКЦИИ (ОИ)

Аттестат аккредитации органа инспекции № RA.RU.710040 от 25.05.2015 г. в национальной системе аккредитации

ОКПО 76138445, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/561001001
 460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48, тел.: (8-3532) 43-08-41; факс: 43-08-47, E-Mail: 56.fbuz@mail.ru; сайт: www.orenfbuz.ru
 ОКПО 77251920, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/560202001
 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Комсомольская, д. 101, тел. (35352) 2-33-33, факс (35352) 2-33-33, E-mail: fbuzbuguruslan@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель руководителя ОИ,
 технический директор ОИ
 Колесников М.В.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
 САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЙ (ГИГИЕНИЧЕСКОЙ) ОЦЕНКИ**

№ 56. ГО.02.01-06.2022-0243

«23» июня 2022 г.

1. Объект оценки: результаты лабораторных исследований протокол № 10-7166-1284 от 31.05.2022 г. – вода питьевая (вода источников централизованного водоснабжения). Объект, где производился отбор образца (пробы): ООО «Байтекс», Самарская область, Камышлинский район, с. Новое Усманово, скважина.

2. Заявитель, юридический (и или фактический) адрес: ООО «Байтекс», 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, Ленинградская улица/улица Революционная, 51/36.

3. Основание для проведения санитарно-эпидемиологической (гигиенической) оценки: договор № 512/21-к от 22.11.2021 г.

4. Результаты санитарно-эпидемиологической (гигиенической) оценки:

Оценка результатов лабораторных исследований протокол № 10-7166-1284 от 31.05.2022 г. – вода питьевая (вода источников централизованного водоснабжения): по результатам лабораторных исследований образец (проба) по определяемым органолептическим показателям, по определяемым обобщённым показателям, по определяемым санитарно-микробиологическим показателям безопасности (Общес микробное число (ОМЧ), Обобщенные колиформные бактерии) не превышает гигиенические нормативы, по определяемым химическим веществам не превышает предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде питьевой систем централизованного водоснабжения, что отвечает требованиям раздела IV п. 75 СанПиН 1.2.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» и раздела III Таблица 3.1, Таблица 3.3, Таблица 3.5, Таблица 3.13 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

5. Дата проведения оценки: «23» июня 20 22 г.

Оценку подготовил: врач по общей гигиене  В.С. Агеева
 должность, подпись, ФИО

Подпись исполнителя  №56. ГО.02.01-06.2022-0243

1 из 1-го лист.
 Ф 02-59-01-2016

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

противоэпидемических (профилактических) мероприятий» и раздела III Таблица 3.1, Таблица 3.3, Таблица 3.5, Таблица 3.13 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».	
5. Дата проведения оценки: «23» июня 20 22 г.	
Оценку подготовил: врач по общей гигиене	В.С. Агеева
должность, подпись, ФИО	
Подпись исполнителя	№56. ГО.02.01-06.2022-0243
1 из 1-го лист.	
Ф 02-59-01-2016	

Приложение Ж Решение 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 (РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Красноармейская ул., 21, г.о. Самара, 443010, тел. (846) 332-90-90, факс (846)270-41-82, E-mail: rpn63@rpn.gov.ru

РЕШЕНИЕ № 97/18

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ

03.09.2018

Общество с ограниченной ответственностью "БайТекс". Байтуганское

Выдано: месторождение

(наименование юридического лица; Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

ИНН: 5602004322

Юридический адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан,

ул. Ленинградская/ул. Революционная, д. 51/ д. 36

446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово, ул. Нефтяников, д. 12.

446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-

Место нахождения Усманово, ул. Советская, д. 120.

предприятия: 446967, Самарская область, Клявлинский район.

ФИО руководителя, тел.: Генеральный директор О.П. Торопчин, (35352) 6-36-20

Утверждены годовые нормативы образования отходов производства и потребления

20	наименований отходов в количестве	1371,325	т в 2018-2019 г.г.
20	наименований отходов в количестве	1467,372	т в 2020 г.
19	наименований отходов в количестве	218,761	т в 2021-2023 г.г.

Утверждены лимиты на размещение отходов производства и потребления

10	наименований отходов в количестве	12,352	т
----	-----------------------------------	--------	---

Сведения об утвержденных нормативах образования отходов и лимитах на их размещение приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего документа.

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение установлен на срок до 02.09.2023 года при условии ежегодного представления технического отчета по обращению с отходами.

Заместитель Руководителя



Д.М. Шинкевич

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							178
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

размещение приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего документа.

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение установлен на срок до 02.09.2023 года при условии ежегодного представления технического отчета по обращению с отходами.

Заместитель Руководителя

Д.М. Шинкевич



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взм. инв. №

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДОКУМЕНТ
об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

Приложение
к Порядку разработки и утверждения нормативов
образования отходов и лимитов на их размещение,
утвержденному Приказом Минприроды России
от 25.02.2010 № 30
(в ред. Приказа Минприроды РФ от 22.12.2010 № 558)

03.09.2018 № рег. 97/18
1 л. 4 листа

Общество с ограниченной ответственностью "БайТекс". Байтунгское месторождение
(Ф.И.О. индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица (наименование филиала или другого территориального обособленного подразделения))

446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово,
ул. Нефтяников, д. 12.
Фактический адрес: 446973, Самарская область, Камышлинский район, с. Ново-Усманово,
ул. Советская, д. 120.
446967, Самарская область, Кляевинский район.

ИНН 5602004322
ОКАТО 36217820001
36222000000

Лимиты на размещение отходов на период 2018-2023 годы																													
Отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам												Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов																	
№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	5	6	7	Лимит размещения отхода на 2018-2023 годы, тонн							Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения в ГРО	Лимит размещения отхода на 2018-2023 годы, тонн													
							Всего	2018	2019	2020	2021	2022	2023			Всего	в т.ч. по годам						Всего	в т.ч. по годам					
1		2	3	4				8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23						
		Отходы I класса опасности:					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000															
1	Лапы рудные, рудные кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	0,008				0,000																						
	Итого I класса опасности:		0,008																										
	Отходы III класса опасности:																												
2	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	19,320				0,000																						

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взм. инв. №
Изм.	Код.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	120,666				0,000															
4	Испытание нефтепродуктов из нефтепродуктов и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	41,279				0,000															
	Итого III класса опасности:		181,265																			
	Отходы IV класса опасности:						60,485	3,977	12,097	12,097	12,097	12,097	8,120									
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	18,000				0,000															
6	Общественный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	0,102	Политон ТБО МСК ЗАО "Экология Сервис"		63-00018-3-00592-250914	0,510	0,034	0,102	0,102	0,102	0,102	0,068									
7	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	1152,564 в 2018-2019г.г.; 1248,611 в 2020 г.				0,000															
8	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4,785	Политон ТБО	МУП МО «Город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство»	56-00051-3-00705-021116	23,925	1,573	4,785	4,785	4,785	4,785	3,212									
9	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	5,950	Политон ТБО	МУП МО «Город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство»	56-00051-3-00705-021116	29,750	1,956	5,950	5,950	5,950	5,950	3,994									
10	Обуль кожаная рабочих, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	0,079	Политон ТБО МСК ЗАО "Экология Сервис"		63-00018-3-00592-250914	0,395	0,026	0,079	0,079	0,079	0,079	0,053									

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

180

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Код.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
11	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	0,181	Поллонг ТБО МСК ЗАО "Экология-Сервис" "Болдино"		63-00018-3-00592-250914	0,505	0,060	0,181	0,181	0,181	0,181	0,121									
12	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	1,000	Поллонг ТБО МСК ЗАО "Экология-Сервис" "Болдино"		63-00018-3-00592-250914	5,000	0,329	1,000	1,000	1,000	1,000	0,671									
13	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,017				0,000															
14	Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	0,019				0,000															
Итого IV класса опасности:			1182,697 в 2018 г.; 1278,744 в 2020 г.; 30,133 в 2021-2023 г.г.																			
Отходы V класса опасности:			г.г.																			
15	Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, загрязненная практически неопасная	4 31 141 12 20 5	0,236	Поллонг ТБО		МУПМО «город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство»	1,180	0,078	0,236	0,236	0,236	0,236	0,158									
16	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,006	Поллонг ТБО		МУПМО «город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство»	0,030	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004									
17	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	0,008	Поллонг ТБО		МУПМО «город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство»	0,040	0,003	0,008	0,008	0,008	0,008	0,005									

Изм.

Код.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инва. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист 182

Формат А4

№ п/п	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
18	Тара стеклянная незагрязненная	4 51 102 00 20 5	0,005	Полноч ТБО	МУПМО «Город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство»	56-00051-3- 00705-021116	0,025	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003									
19	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	0,100				0,000															
20	Лом и отходы, содержащие использованные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	7,000				0,000															
	Итого V класса опасности:		7,355																			
	ИТОГО:		1371,325 в 2018-2019 г.г.; 1467,372 в 2020 г.; 218,761 в 2021- 2023 г.г.				61,760	4,061	12,352	12,352	12,352	12,352	8,291									

Утвержден на основании решения Управления Росприроднадзора по Самарской области от
Установлен срок действия с 03.09.2018 г. по 02.09.2023 г.

Начальник отдела ГЭЭ, нормирования и
экологического надзора

Т.В. Моклецова

Ответственный исполнитель

В.В. Асланян

" 03 " сентября 20 18 г.

Приложение И Договоры аренды и выписки из ЕГРН

ДОГОВОР №4/8 – АД аренды земельного участка

С. Камышла

21.07.2006 г.

Мы, нижеподписавшиеся, муниципальный район Камышлинский Самарской области, в лице Главы района Салахова Назима Гизамовича, действующего на основании Устава муниципального района Камышлинский Самарской области, именуемый в дальнейшем Арендодатель, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс» (ООО «БайТекс»), ОГРН 1025600545266, ИНН 5602004322, находящийся по адресу: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Московская, 75, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 года серии 56 № 000748306 выдано ИМНС по городу Бугуруслану Оренбургской области 04.12.2002 г., в лице генерального директора Юдина Валерия Адольфовича, 24.08.1941 года рождения, паспорт 45 98 694096, выдан 31.03.1999 г. 26 - отделением милиции г. Москвы, зарегистрированного г. Москва, Земляной вал, дом 34, строение 4, кв. 48, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем Арендатор заключили настоящий договор (далее Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. На основании Постановления Администрации муниципального района Камышлинский № 119 от 12.05.2006 года, Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды единое землепользование (далее земельный участок), с кадастровым номером 63:20:00 00 000:0041 по адресу: Самарская область, Камышлинский район, Байтуганское месторождение нефти, из категории земель: земли промышленности, транспорта, связи, радиовещания, информатики, космического обеспечения, энергетики, обороны и иного назначения, для размещения объектов нефтедобычи на Байтуганском месторождении нефти, площадью 555577 кв.м. сроком на 25 лет, ограничения (обременения): не зарегистрированы, именуемый в дальнейшем «Участок».

1.2. Участок считается переданным с момента подписания обеими сторонами Акта приема – передачи земельного участка, который является неотъемлемой частью настоящего Договора. (Приложение №3).

2. Описание участка.

2.1. Границы Участка обозначены на прилагаемом к Договору плане Участка, который является неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение №1).

2.2. Арендодателем в натуре предъявлены, Арендатором идентифицированы на местности и нанесены на прилагаемом к Договору плане Участка:

а) поворотные точки территориальных границ Участка;

б) границы (оси) сервитутов, расположенных на землях соседних участков, права ограниченного пользования, которые распространяются на Арендатора.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							183
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2.3. Арендодатель гарантирует, что предмет договора не обременен правами и претензиями третьих лиц, о которых Арендодатель не мог знать. Арендодатель берет на себя урегулирование любых претензий третьих лиц, предъявляющих какие-либо законные права на предмет Договора.

3. Срок действия договора.

3.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его государственной регистрации в соответствии с ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», заключен сроком на 25 (двадцать пять) лет и действует с 01 января 2006 года по 31 декабря 2031 года.

3.2. В соответствии с п.2 ст. 425 ГК РФ Стороны пришли к соглашению о том, что условия настоящего договора применяются к их отношениям, возникшим до заключения договора.

3.3. До истечения срока действия договора он может быть расторгнут Сторонами только по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ, настоящим договором и по соглашению Сторон.

3.4. В части оплаты данный Договор действует до полного расчета между Сторонами.

4. Арендная плата.

4.1. Арендная плата начисляется с начала срока действия Договора, указанного в п. 3.1. Арендатор обязуется вносить арендную плату за право пользования Участком ежеквартально в размере согласно прилагаемому к Договору расчету арендной платы (Приложение №2). Приложение №2 является неотъемлемой частью настоящего договора.

4.2. Арендная плата осуществляется путем ежеквартальных платежей за каждый квартал вперед до десятого числа первого месяца каждого квартала, в соответствии с расчетом арендной платы на расчетный счет Арендодателя. Днем оплаты считается день зачисления денежных средств на расчетный счет Арендодателя.

4.3. Размер арендной платы может быть изменен только по письменному Соглашению Сторон при наступлении объективных причин, в т.ч. в связи с решениями органов местного самоуправления.

4.4. Уведомление о перерасчете арендной платы со ссылкой на соответствующее решение органа местного самоуправления, вместе с перерасчетом, направляется Арендатору.

4.5. Арендная плата исчисляется с 01 января 2006 года.

4.6. Не использование Участка Арендатором не может служить основанием не внесения арендной платы и не выполнения работ (услуг).

5. Права и обязанности Арендодателя.

5.1. Арендодатель имеет право:

- досрочно расторгнуть настоящий Договор в случае нарушении Арендатором существенных условий Договора, направив не менее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней уведомление Арендатору о намерении расторгнуть Договор с указанием причин расторжения;
- досрочно расторгнуть настоящий Договор в судебном порядке в случае, если

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	184

арендной платы и не выполнения работ (услуг).									
5. Права и обязанности Арендодателя.									
5.1. Арендодатель имеет право:									
• досрочно расторгнуть настоящий Договор в случае нарушении Арендатором существенных условий Договора, направив не менее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней уведомление Арендатору о намерении расторгнуть Договор с указанием причин расторжения; • досрочно расторгнуть настоящий Договор в судебном порядке в случае, если									
2									

Арендатор более двух раз подряд по истечении установленного Договором срока платежа не вносит арендную плату; данное условие не распространяется на платежи за 2006 год, которые могут осуществляться Арендатором до апреля 2007 года;

- вносить по согласованию с Арендатором в Договор необходимые изменения и уточнения в случае внесения таковых в действующее законодательство или нормативные акты, регулирующие использование земель;
- осуществлять контроль за использованием и охраной земель, предоставленных в аренду, досрочно расторгнуть настоящий Договор в судебном порядке, если использование Участка приводит к значительному ухудшению качественных характеристик Участка, экологической обстановки;
- вносить в государственные органы, осуществляющие государственный контроль за использованием и охраной земель, требования о приостановлении работ, проводимых Арендатором с нарушением законодательства, нормативных актов или условий, установленных Договором;
- требовать в судебном порядке возмещения убытков, включая упущенную выгоду, причиненных ухудшением качества арендованных земель в результате деятельности Арендатора;
- требовать через суд выполнения Арендатором всех условий Договора.

5.2. Арендодатель обязан:

- выполнять в полном объеме все условия Договора;
- передать Арендатору земельный участок в состоянии, соответствующем условиям Договора
- не вмешиваться в хозяйственную деятельность Арендатора, если она не противоречит условиям Договора и земельному законодательству Российской Федерации;
- не издавать специальных актов, затрагивающих (ущемляющих, ограничивающих) права Арендатора, кроме случаев оговоренных в Договоре;
- в случаях, связанных с необходимостью изъятия земельного участка для государственных, муниципальных нужд возместить Арендатору в полном объеме возникающие при этом убытки.

6. Права и обязанности арендатора.

6.1. Арендатор имеет право:

- на продление в преимущественном порядке Договора на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению Арендатора, переданному Арендодателю не позднее, чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до истечения срока Договора;
- досрочно при исчезновении необходимости аренды Участка расторгнуть Договор, направив не менее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней уведомление об этом Арендодателю;
- досрочно расторгнуть Договор (в одностороннем порядке без выплаты арендной платы до конца текущего года) когда:
 - а) Арендодатель создаст препятствия в использовании Участка;
 - б) переданный Арендатору Участок имеет препятствующие для его использования недостатки, которые не были оговорены Арендодателем при заключении Договора, не были

3

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
• досрочно при исчезновении необходимости аренды Участка расторгнуть Договор, направив не менее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней уведомление об этом Арендодателю; • досрочно расторгнуть Договор (в одностороннем порядке без выплаты арендной платы до конца текущего года) когда: а) Арендодатель создаст препятствия в использовании Участка; б) переданный Арендатору Участок имеет препятствующие для его использования недостатки, которые не были оговорены Арендодателем при заключении Договора, не были						

заранее известны. Арендатору и не могли быть обнаружены Арендатором во время осмотра земельного участка при заключении Договора;

- в) земельный участок в силу обязательств, возникших не по вине Арендатора, окажется в состоянии непригодным для использования по назначению;
- Арендатор не вправе без разрешения Арендодателя передавать земельный участок другим лицам;
- Возводить с соблюдением правил застройки здания, строения, сооружения в соответствии с целевым назначением единого землепользования и его разрешенным использованием с соблюдением требований градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов;
- На сохранение всех прав по Договору при смене собственника переданного в аренду единого землепользования.

6.2. Арендатор обязан:

- обеспечить освоение Участка в сроки, установленные лицензионным соглашением на пользование недр в пределах участка;
- использовать Участок в соответствии с целью и условиями предоставления "Разрешенным использованием";
- выполнять в полном объеме все условия Договора;
- своевременно и в соответствии с Договором вносить арендную плату, за исключением платежей за 2006 год, сроки внесения которых определены в п.5.1.;
- не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Участка, экологической обстановки на арендуемой территории, а также к загрязнению территории поселения;
- после окончания срока действия Договора передать Участок Арендодателю в состоянии и качестве не хуже первоначального;
- обеспечивать Арендодателю, органам государственного контроля за использованием и охраной земель свободный доступ на Участок;
- выполнять в соответствии с требованиями соответствующих служб условия эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и т.п., и не препятствовать их ремонту и обслуживанию;
- в случае прекращения деятельности организации или передаче прав Арендатора на здания, строения в десятидневный срок направить Арендодателю письменное уведомление об этом;
- в случае изменения адреса или иных реквизитов в десятидневный срок направить Арендодателю письменное уведомление об этом;
- не нарушать права других землепользователей;
- не препятствовать юридическим лицам, осуществляющим (на основании соответствующего решения уполномоченного органа власти) геодезические, геологоразведочные, землеустроительные и другие исследования и изыскания и проведения этих работ.

7. Ответственность сторон.

7.1. В случае неисполнения одной из Сторон (Нарушившая Сторона) должным образом обязательств по Договору (Нарушения), другая Сторона направляет Нарушившей Стороне письменное уведомление в котором изложены с надлежащими подробностями факты, составляющие основу нарушения. В случае не устранения Нарушения в течение 60

H

Взам. инв. №							Подп. и дата							Инв. № подл.							Лист				
																		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	186

(шестидесяти) календарных дней с момента получения уведомления о нем, соответствующая Сторона имеет право обратиться в суд. Нарушение, которое может быть устранено в оговоренные Сторонами сроки, не влечет за собой расторжение Договора.

7.2. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. Экстремальные обстоятельства.

Под экстремальными обстоятельствами понимаются обстоятельства непреодолимой силы, такие как пожар, наводнение, гражданские беспорядки, военные действия и т.д. препятствующие одной из Сторон исполнить свои обязанности по Договору, что освобождает ее от ответственности за неисполнение этих обязательств.

Об этих обстоятельствах каждая из Сторон обязана немедленно известить другую. Сообщение должно быть подтверждено документом, выданным уполномоченным на то государственным органом. При продолжительности экстремальных обстоятельств свыше 6 (шести) месяцев Стороны должны встретиться для выработки взаимоприемлемого решения, связанного с продолжением действия Договора.

9. Рассмотрение споров.

9.1. Все споры между Сторонами по настоящему Договору рассматриваются в соответствии с действующим законодательством с соблюдением претензионного порядка. Претензии предъявляются в письменной форме и рассматриваются в течение 20 дней.

9.2. В случае, если Стороны не пришли к соглашению с досудебном порядке урегулирования, любая заинтересованная сторона может передать спор на рассмотрение суда у установленном законодательством РФ порядке.

10. Изменение договора аренды.

10.1. Изменения, дополнения и поправки к условиям Договора аренды составляются в письменном виде и вступают в силу с момента их подписания обеими Сторонами.

11. Прочие условия.

11.1. По всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

11.2. Настоящий договор составлен на русском языке на шести листах в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых выдается «Арендодателю», два – «Арендатору», третий – для органа осуществляющего государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним (Сергиевский отдел Главного Управления Федеральной регистрационной службы по Самарской области).

11.3. Уведомления, предложения и иные сообщения по настоящему договору могут быть направлены заказным письмом, а также телексом или телефаксом и иными способами, предусмотренными законодательством или Договором.

Изм. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
11.3. Уведомления, предложение и иные сообщения по настоящему договору могут быть направлены заказным письмом, а также телексом или телефаксом и иными способами, предусмотренными законодательством или Договором.						
0261-01-00-ОВОС2.1						
187						

12. Реквизиты сторон.

Арендодатель:
Администрация муниципального района Камышлинский Самарской области

Юридический адрес:
446970, Самарская обл., Камышлинский р-н, с. Камышла, ул. Красноармейская, 37

Банковские реквизиты:
УФК по Самарской области (Администрация Камышлинского района)
р/счет 40101810200000010001
ИНН 6370000197/КПП 637001001
ОКАТО 36217000000 БИК043601001
ГРКЦ ГУ Банка России по Самарской области г. Самара
КБК 92611105025050000120

Арендатор:
Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс»

Юридический адрес:
461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Московская, д. 75
Фактический адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Гая, д. 5
Почтовый адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, а/я 30

Банковские реквизиты:
ИНН 5602004322 КПП 560201001 БИК 045354601
Р/с 40702810946260100629
Оренбургское ОСБ №8623 г. Оренбург
к/с 30101810600000000601
ОГРН 10256005452666

13. Приложения.

Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются следующие приложения:

- 1. Приложение №1 – План земельного участка.
- 2. Приложение №2 – Расчет арендной платы;
- 3. Приложение №3 – Акт приема передачи земельного участка.

14. Подписи сторон:

Арендодатель:


Н.Г. Салатов

Арендатор:


В. А. Юдин
Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Взам. инв. №									Лист
							0261-01-00-ОВОС2.1		188
Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

В соответствии с постановлением
Генерального управления
по вопросам организации
и деятельности органов
Российской Федерации



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
										189
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
						0261-01-00-ОВОС2.1		
						Лист 190		

филиал Федерального государственного бюджетного учреждения "Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии" по Самарской области

(полное наименование органа кадастрового учета)

КВ.1

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

"27" марта 2014 г. № 63-00-102/14-207852

1	Кадастровый номер: 63:20:0000000:41					2	Лист № 1	3	Всего листов: 825
4	Номер кадастрового квартала: 63:20:0000000								
Общие сведения									
5	Предельные номера: —					7			
6	Единое землепользование					Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 30.08.2006			
8	Местоположение: Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Самарская область, Камышлинский район, Байтуганское месторождение нефти								
9	Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения								
10	Разрешенное использование: Для размещения объектов нефтедобычи на Байтуганском месторождении нефти								
11	Площадь:	12	Кадастровая стоимость (руб.):		13	Системы координат: СК кадастрового района			
	555577+/-1304 кв. м		1050237.65						
14	Сведения о правах: Сведения о регистрации прав отсутствуют								
15	Особые отметки: Кадастровый номер 63:20:0000000:41 равнозначен кадастровому номеру 63:20:0000000:0041. Сведения о зонах прилагаются на листе № 2								
16	Характер сведений государственного кадастра недвижимости (статус записи о земельном участке): —								
17	Дополнительные сведения	17.1	—						
		17.2	Гольцев Владимир Анатольевич, ФГУП "Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ", 56-11-62						
		17.3	18.03.2014						

(наименование должности) М.П. (подпись) (инициалы, фамилия)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

"27" марта 2014 г. № 63-00-102/14-207852

КВ.1

1	Кадастровый номер: 63:20:0000000:41	2	Лист № 2	3	Всего листов: 825
Сведения о территориальных зонах и зонах с особыми условиями использования территорий					
№ п/п.	Описание зоны				
1	Земельный участок частично входит в Зону: "ЛЭП 35 кВ "Северное-Байтуган" опора № 88-ПС Байтуган 25/6 (Камышлинский р-н, с. Северное - с. Новое Усманово) в границах муниципального района Камышлинский Самарской области", 63.20.2.7, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Письма вх. 25814 от 22.08.2012 № 25814, Постановление Правительства РФ от 24.02.2012 № 160. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "ЛЭП 35 кВ "Северное-Байтуган" опора № 88-ПС Байтуган 25/6 (Камышлинский р-н, с. Северное - с. Новое Усманово) в границах муниципального района Камышлинский Самарской области", 63.20.2.7, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Письма вх. 25814 от 22.08.2012 № 25814, Постановление Правительства РФ от 24.02.2012 № 160.				
15	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона ЛЭП 35 кВ "Байтуган" (ПС Камышла 110/35/10 - ПС Байтуган 35/6) (Камышлинский р-н, с.Камышла - с.Новое Усманово)", 63.20.2.20, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Свидетельство о государственной регистрации права от 26.08.2008 № 003034, "О порядке установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" от 24.02.2009 № 160. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона ЛЭП 35 кВ "Байтуган" (ПС Камышла 110/35/10 - ПС Байтуган 35/6) (Камышлинский р-н, с.Камышла - с.Новое Усманово)", 63.20.2.20, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Свидетельство о государственной регистрации права от 26.08.2008 № 003034, "О порядке установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" от 24.02.2009 № 160.				
3	Земельный участок частично входит в Зону: "Охранная зона МН "Байтуган-Елизаветинка" (0-11 км)", 63.20.2.1, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Постановления от 08.10.2009 № 326. В государственном кадастре недвижимости отсутствуют сведения о частях земельного участка, входящих в Зону: "Охранная зона МН "Байтуган-Елизаветинка" (0-11 км)", 63.20.2.1, сведения о которой внесены в государственный кадастр недвижимости на основании Постановления от 08.10.2009 № 326.				

(наименование должности)

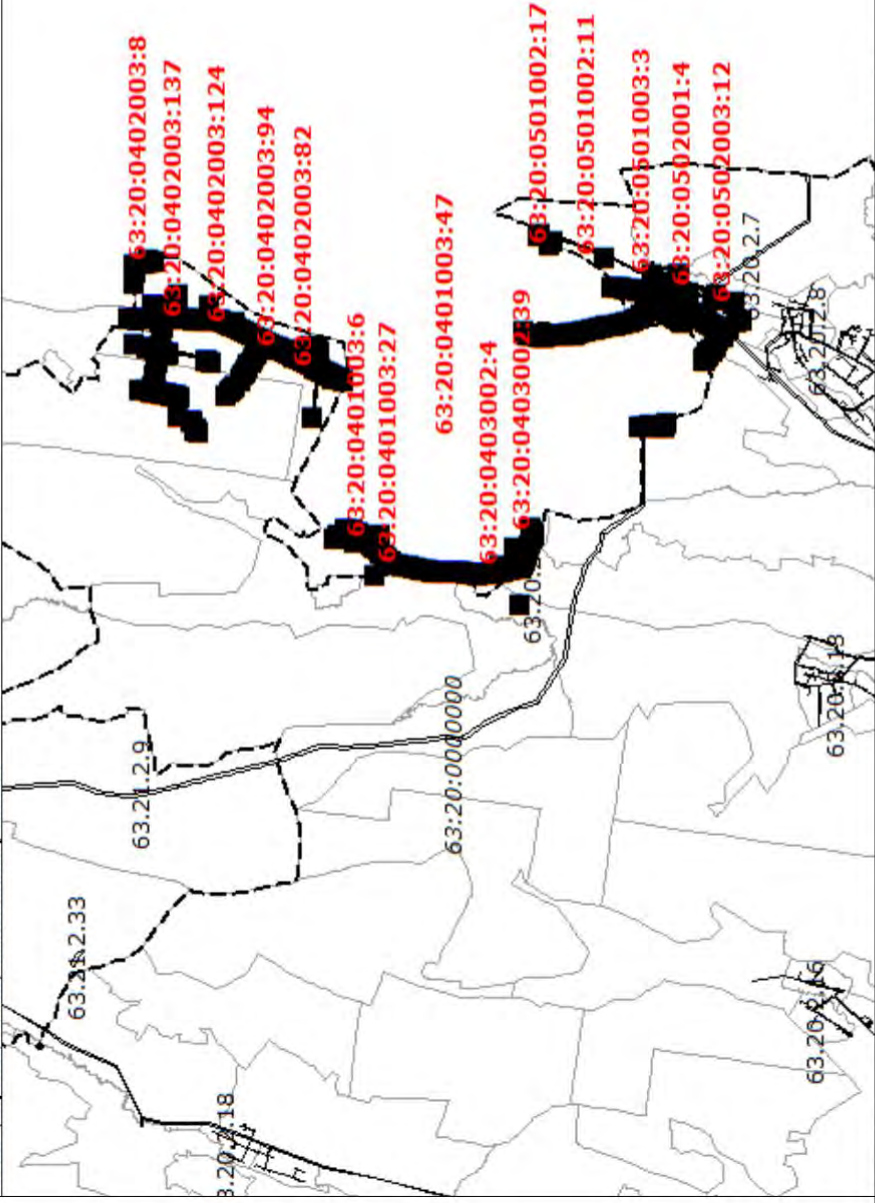
М.П. (подпись)

(инициалы, фамилия)

0261-01-00-ОВОС2.1

КВ.2

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ
"27" марта 2014 г. № 63-00-102/14-207852

1	Кадастровый номер: 63:20:0000000:41	2	Лист № 3	3	Всего листов: 825
План (чертеж, схема) земельного участка					
					
5	Масштаб 1:100000	Условные знаки: —			

(инициалы, фамилия)

М.П. (подпись)

(наименование должности)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Код.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ
"27" марта 2014 г. № 63-00-102/14-207852

КВ.3

1	Кадастровый номер: 63:20:0000000:41						
Сведения о частях земельного участка и обременениях							
Номер п/п	Учетный номер части	Площадь (м²)	Характеристика части	Лица, в пользу которых установлены обременения			
1	2	3	4	5			
365	63:20:0402003:54	4	—	—			
366	63:20:0402003:95	4	—	—			
367	63:20:0501002:97	21031	—	—			
368	63:20:0502003:11	3032	—	—			
369	63:20:0401003:32	4	—	—			
370	63:20:0402002:1	17	—	—			
371	63:20:0403002:21	4	—	—			
372	63:20:0502001:14	8	—	—			
373	63:20:0502003:25	4	—	—			
374	63:20:0502003:31	4	—	—			
375	63:20:0501002:30	4	—	—			
376	63:20:0501002:55	4	—	—			
377	63:20:0501002:62	4	—	—			
378	63:20:0502003:20	4	—	—			
379	63:20:0401003:26	4	—	—			
380	63:20:0401003:14	4	—	—			
381	63:20:0402002:44	4	—	—			
382	63:20:0502003:9	30332	—	—			
383	63:20:0402003:144	4	—	—			
384	63:20:0402003:160	4	—	—			
385	63:20:0402003:55	3	—	—			
386	63:20:0502003:18	4	—	—			
387	63:20:0401003:49	4	—	—			
388	63:20:0402003:194	4	—	—			
389	63:20:0403002:36	4	—	—			
390	63:20:0401003:33	4	—	—			
391	63:20:0403002:7	965	—	—			
392	63:20:0502001:45	4	—	—			

(инициалы, фамилия)

М.П. (подпись)

(наименование должности)

0261-01-00-ОВОС2.1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Код.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ
"27" марта 2014 г. № 63-00-102/14-207852

КВ.3

1	Кадастровый номер: 63:20:0000000:41						2	Лист № 23	3	Всего листов: 825
Сведения о частях земельного участка и обременениях										
Номер п/п		Учетный номер части		Площадь (м²)		Характеристика части		Лица, в пользу которых установлены обременения		
1		2		3		4		5		
533		63:20:0502003:36		1677		—		—		
534		63:20:0403002:35		4		—		—		
535		63:20:0403002:48		4		—		—		
536		63:20:0402002:48		4		—		—		
537		63:20:0501002:33		4		—		—		
538		63:20:0402003:88		4		—		—		
539		63:20:0402003:23		2749		—		—		
540		63:20:0401003:56		4		—		—		
541		63:20:0501002:16		2000		—		—		
542		63:20:0403002:45		4		—		—		
543		63:20:0402002:46		4		—		—		
544		63:20:0402003:74		4		—		—		
545		63:20:0402003:28		3482		—		—		
546		63:20:0501002:65		4		—		—		
547		63:20:0501002:73		4		—		—		
548		63:20:0501002:48		4		—		—		
549		63:20:0402003:166		4		—		—		
550		63:20:0402003:173		4		—		—		
551		63:20:0402003:170		4		—		—		
552		63:20:0501002:14		9247		—		—		
553		63:20:0502001:25		4		—		—		
554		63:20:0502001:47		96450		—		—		
555		63:20:0502003:34		4		—		—		
556		63:20:0403002:50		4		—		—		
557		63:20:0402003:187		4		—		—		
558		63:20:0401003:21		4		—		—		
559		63:20:0501002:31		4		—		—		
560		63:20:0501002:58		4		—		—		

0261-01-00-ОВОС2.1

(наименование должности)

М.П.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Договор
аренды лесного участка для осуществления геологического изучения недр,
разведки и добычи полезных ископаемых № 01/11

г. Оренбург

(место заключения договора)

« 01 » марта 2021 г.

(дата заключения договора)

Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области

(полное наименование государственного органа власти Оренбургской области)

Заместителя министра природных ресурсов, экологии и имущественных отношений
 в лице Оренбургской области Гурского Анатолия Анатольевича

(фамилия, имя, отчество, должность (полное наименование))

приказа министерства природных ресурсов, экологии и
 имущественных отношений Оренбургской области от 24.03.2020
 действующего на основании №120 (с изменениями от 19.05.2020)

(полное наименование документа (приказ, постановление, распоряжение, приказ, постановление, приказ))

именуемый в дальнейшем Арендодателем, с одной стороны, и общество с ограниченной
ответственностью «БайТекс» (ООО «БайТекс»)

(полное наименование юридического лица (фамилия, имя, отчество (полное наименование)) (полное наименование, в том числе наименование юридического лица))

(полное наименование юридического лица)

в лице генерального директора Горюпина Олега Петровича

(фамилия, имя, отчество (полное наименование)) (полное наименование, в том числе наименование юридического лица)

(полное наименование документа (приказ, постановление, распоряжение, приказ, постановление, приказ))

действующего на основании Устава

(полное наименование документа (приказ, постановление, распоряжение, приказ, постановление, приказ))

именуемый в дальнейшем Арендатором, с другой стороны, заключили настоящий Договор
 о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Арендодатель на основании распоряжения министерства
природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области
 от 29.01.2021 № 113-р

(полное наименование документа (приказ, постановление, распоряжение, приказ, постановление, приказ))

обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесные
 участки, находящиеся в государственной собственности, определенные в пункте 1.2
 настоящего Договора (далее — лесные участки).

(полное наименование документа (приказ, постановление, распоряжение, приказ, постановление, приказ))

1.2. Лесные участки, предоставляемые по настоящему Договору, имеют следующие
 характеристики:

Общая площадь: 8,617 га

местоположение:

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-
 Соцское участковое лесничество, квартал 43 части выделов 10, 11, 13, 18, 19, 21, 23, 25, 29
 площадью 0,959 га, кадастровый номер 56:28:1619004:14, номер учетной записи в государственном
 лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-
 Соцское участковое лесничество, квартал 55 части выделов 3, 14, 21, 31 площадью 0,672 га,
 кадастровый номер 56:28:1619005:73, номер учетной записи в государственном лесном реестре
 отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-
 Соцское участковое лесничество, квартал 70 части выделов 1, 2, 6, 37, 38, 39, 40, 43 площадью
 1,035 га, кадастровый номер 56:28:0000000:2728, номер учетной записи в государственном лесном
 реестре отсутствует;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

195

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

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 76 части выделов 16, 24, 25 площадью 1,301 га, кадастровый номер 56:28:1619010:316, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 79 части выделов 34, 35 площадью 0,319 га, кадастровый номер 56:28:1619010:104, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 80 часть выдела 8 площадью 0,611 га, кадастровый номер 56:28:1619010:105, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 85 части выделов 14, 15, 19, 21 площадью 0,259 га, кадастровый номер 56:28:1619008:43, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 86 части выделов 13, 17, 18, 23, 25 площадью 0,523 га, кадастровый номер 56:28:1619008:42, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 88 части выделов 3, 4, 5, 8, 10, 17, 21, 22, 23 площадью 1,532 га, кадастровый номер 56:28:1619010:102, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 89 части выделов 1, 2 площадью 1,04 га, кадастровый номер 56:28:1619010:103, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 91 часть выдела 10 площадью 0,18 га, кадастровый номер 56:28:1619009:73, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 92 части выделов 7, 12 площадью 0,186 га, кадастровый номер 56:28:1619009:74, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует;

Субъект Российской Федерации, муниципальный район, лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесного квартала, лесохозяйственного выдела (кадастровый номер)

Указанные лесные участки входят в состав лесных участков, переданных в аренду ООО «Байтуган Сервис» по договору от 28.08.2012 № 25/12 для осуществления видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства.

категория заповедности: заповедные леса, научного или исторического значения;

вид разрешенного использования: для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых.

1.3. Арендатору передаются лесные участки с целью строительства и эксплуатации сооружений обустройства Байтуганского месторождения нефти.

1.4. Границы лесных участков указаны в схемах расположения лесных участков, предусмотренных приложениями № 1 - 1.11 к настоящему Договору. Характеристики лесных участков на день заключения настоящего Договора в соответствии с данными государственного лесного реестра приводятся в приложении № 2 к настоящему Договору.

II. Арендная плата

141512,58 (сто сорок одна тысяча пятьсот двенадцать руб. 58 копеек),

2.1. Арендная плата по настоящему Договору составляет НДС не предусмотрен в 2021г

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						196

0261-01-00-ОВОС2.1

175262,27(сто семьдесят пять тысяч двести шестьдесят два руб. 27 копеек), НДС не предусмотрен в 2022г _____ рублей в год.

182445,15(сто восемьдесят две тысячи четыреста сорок пять руб. 15 копеек), НДС не предусмотрен с 2023 г _____ рублей в год.

Арендная плата определяется в соответствии со статьей 73 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2020, № 17, ст. 2725) на основе минимального размера арендной платы.

Расчет арендной платы приводится в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2. Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 23, ст. 2787, 2020, № 2, ст. 205) для соответствующего года.

2.3. Арендатор вносит арендную плату в сроки, предусмотренные приложением № 4 к настоящему Договору.

Обязательство по оплате арендной платы, установленной пунктом 2.1 настоящего Договора, возникает у Арендатора с даты государственной регистрации настоящего Договора и прекращается с даты возврата Арендатором лесного участка, оформленного соответствующим актом приема-передачи, в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Договора.

Первое внесение арендной платы (оплата первого платежа) Арендатор производит в течение 15 (пятнадцати) календарных дней после вступления в силу настоящего Договора после государственной регистрации настоящего Договора.

В первый и последний год действия настоящего Договора арендная плата рассчитывается исходя из фактического количества дней аренды, годового размера арендной платы и количества дней в году.

До наступления очередного срока платежа Арендатор имеет право внести сумму, превышающую платеж, установленный приложением №4 к настоящему Договору. В случае отсутствия задолженности разница между указанными платежами зачисляется Арендодателем в счет будущих платежей Арендатора.

III. Взаимодействия сторон

3.1. Арендодатель имеет право:

а) осуществлять осмотр арендованного лесного участка для оценки соблюдения Арендатором выполнения условий настоящего Договора в части использования лесного участка по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) предоставлять арендованный лесной участок или его часть третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка невозможно, а также выдавать разрешение на выполнение работ по геологическому изучению недр;

в) осуществлять проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов;

3.2. Арендодатель обязан:

а) передать лесной участок Арендатору по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

после подписания настоящего Договора или изменений к нему в течение 14 дней обратиться с заявлением о государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору, или изменений, вносимых в настоящий Договор, в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или его территориальный орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав, и в течение 10 дней со дня подачи указанного заявления известить в письменной форме Арендатора о подаче таких документов;

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		заявлением о государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору, или изменений, вносимых в настоящий Договор, в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или его территориальный орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав, и в течение 10 дней со дня подачи указанного заявления известить в письменной форме Арендатора о подаче таких документов;					

не позднее 60 дней со дня подписания настоящего Договора передать Арендатору экземпляр настоящего Договора, копию документа, подтверждающего государственную регистрацию, или уведомление об отказе в государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору;

б) информировать в письменной форме в течение 15 дней со дня принятия решения о предоставлении арендованного лесного участка или его части третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества, а также в случае выдачи разрешения на выполнение работ по геологическому изучению недр — о возникших правах третьих лиц на предоставленный в аренду лесной участок;

в) уведомить Арендатора о времени и месте проведения проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов за 3 дня до проведения проверки;

г) уведомить Арендатора об осуществлении мероприятий, предусмотренных частью 1 статьи 53.7 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2020, № 17, ст. 2725), за 3 дня до начала их осуществления;

д) принять от Арендатора в день окончания срока действия настоящего Договора лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора принять от Арендатора лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

е) представлять Арендатору сведения о поступивших по настоящему Договору платежах в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

ж) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, осуществлять федеральный государственный лесной надзор или муниципальный лесной контроль (лесную охрану);

з) в случае изменения коэффициентов к ставкам платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

и) в случае изменения ставок платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

к) в случае изменения реквизитов для осуществления платежей, предусмотренных настоящим договором, уведомить в письменной форме Арендатора об этом в течение 5 рабочих дней со дня изменения реквизитов.

л) предоставлять Арендатору информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме.

м) организовать и осуществить приемку выполненных Арендатором работ по охране, защите и воспроизводству лесов с учетом предусмотренных проектом освоения лесов сроков выполнения указанных работ, уведомив Арендатора за 10 дней до проведения указанной приемки.

3.3. Арендатор имеет право:

а) приступить к использованию лесного участка в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, получения

положительного заключения _____ государственной _____ экспертизы проекта освоения
(государственной или муниципальной)

лесов и подачи лесной декларации;

б) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
воспроизводству лесов с учетом предусмотренных проектом освоения лесов сроков выполнения указанных работ, уведомив Арендатора за 10 дней до проведения указанной приемки. 3.3. Арендатор имеет право: а) приступить к использованию лесного участка в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приса-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, получения положительного заключения _____ государственной _____ экспертизы проекта освоения (государственной или муниципальной) лесов и подачи лесной декларации; б) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;										198
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

в) осуществлять на лесном участке в установленном порядке, установленном законодательством Российской Федерации строительство, реконструкцию и эксплуатацию объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры;

г) заключать соглашение об установлении сервитута в отношении лесного участка либо его части при наличии согласия Арендодателя (в письменной форме) на заключение такого соглашения.

д) получать информацию от Арендодателя о планируемых рубках лесных насаждений на лесном участке, являющимся предметом настоящего Договора.

е) осуществлять выполнение работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых в соответствии с лесным планом субъекта Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

ж) получать от Арендодателя информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала.

3.4. Арендатор обязан:

а) принять лесной участок от Арендодателя по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

б) использовать лесной участок по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором;

в) вносить арендную плату в размерах, учитывающих коэффициенты к ставкам платы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности", и сроки, которые установлены настоящим Договором, согласно пунктам 2.1, 2.2 и приложению № 4;

г) в течение 6 месяцев со дня заключения настоящего Договора разработать и представить Арендодателю проект освоения лесов для проведения государственной экспертизы;
(государственный или муниципальный)

д) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации подавать лесную декларацию;

е) осуществлять установленный настоящим Договором вид использования лесов в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и лесной декларацией;

ж) соблюдать установленные режимы особо охраняемых природных территорий, особо защитных участков лесов, расположенных в границах арендованного лесного участка, сохранять виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красную книгу Оренбургской области а также места их обитания,
(субъект Российской Федерации)

осуществлять мероприятия по сохранению биоразнообразия (сохранять отдельные ценные деревья в любом ярусе и их группы) в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

з) осуществлять меры по предупреждению лесных пожаров в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением №6 к настоящему Договору;

и) в случае обнаружения лесного пожара на арендованном лесном участке Арендатор немедленно обязан сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу (телефон: 8-(3232)-70-20-52; 70-68-45) и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара;

к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном в аренду лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением №6 к настоящему Договору;

л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов на лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения;

м) осуществлять на лесном участке расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов;

н) обеспечивать сохранность объектов лесного семеноводства;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист		
			немедленно обязан сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу (телефон:8-(3232)-70-20-52; 70-68-45) и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара; к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном в аренду лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением №6 к настоящему Договору; л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов на лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения; м) осуществлять на лесном участке расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов; н) обеспечивать сохранность объектов лесного семеноводства;						0261-01-00-ОВОС2.1		199
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

о) при повреждении или уничтожении по вине Арендатора верхнего плодородного слоя почвы, искусственных или естественных водотоков, рек, ручьев приводить их в состояние, пригодное для использования по назначению, предусмотренному лесохозяйственным регламентом лесничества, восстанавливать объекты лесной инфраструктуры и объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, поврежденные по вине Арендатора;

п) согласовать с Арендодателем в письменной форме совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 №201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5279; 2019, № 18, ст. 2224);

р) в день окончания срока действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

с) сообщить Арендодателю в письменной форме не позднее чем за 90 дней о намерении расторгнуть настоящий Договор;

т) по истечении срока действия настоящего Договора или в случае досрочного прекращения срока действия настоящего Договора освободить лесной участок от объектов недвижимого имущества, обеспечить спос объектов, созданных для освоения лесного участка, и осуществить рекультивацию земель, на которых расположены леса и которые подверглись загрязнению и иному негативному воздействию в соответствии с проектом рекультивации земель и требованиями законодательства Российской Федерации;

у) извещать Арендодателя в письменной форме об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений;

ф) представлять отчеты, предусмотренные статьями 49, 60, 60.11, 60.16, 66 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2020, № 17, ст. 2725).

х) сдать выполненные работы по охране, защите и воспроизводству лесов в сроки, определенные Арендодателем в соответствии с подпунктом «м» пункта 3.2 настоящего Договора

3.5. Арендатор не вправе препятствовать доступу граждан на арендованный лесной участок, а также осуществлению заготовки и сбору находящихся на них пищевых и недревесных лесных ресурсов, за исключением случаев, предусмотренных статьей 11 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2020, № 17, ст. 2725). Арендованный лесной участок может быть огорожен, в случаях, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.

IV. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301; 2020, № 20, ст. 3227) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору.

4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере:

а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением № 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки;

начисление неустойки производится начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;

Взам. инв. №	4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301; 2020, № 20, ст. 3227) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору. 4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере: а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением № 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки; б) за неисполнение обязательств по оплате, предусмотренных настоящим Договором, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки. в) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением № 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки; г) за неисполнение обязательств по оплате, предусмотренных настоящим Договором, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки.					
	Подп. и дата	пачисление неустойки производится начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;				
Инв. № подл.						
						200
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

б) за нарушение срока разработки и представления Арендодателю проекта освоения лесов для проведения государственной или муниципальной экспертизы, предусмотренного **подпунктом «г» пункта 3.4** настоящего Договора, или использование лесного участка без проекта освоения лесов - 50 тыс. рублей (для индивидуального предпринимателя) или 150 тыс. рублей (для юридического лица) за каждый полный календарный месяц просрочки по истечении установленного срока;

в) за невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с **Правилами** ухода за лесами, **Правилами** пожарной безопасности в лесах, **Правилами** санитарной безопасности в лесах, **Видами** лесосечных работ, порядком и последовательностью их проведения, захламление по вине Арендатора просек и прилегающих к лесосекам полос шириной 50 метров - 5-кратная стоимость затрат, необходимых для очистки данной территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации;

г) за рубку лесных насаждений, предусмотренную проектом освоения лесов, без подачи лесной декларации - 25-кратная стоимость заготовленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации;

д) за использование лесного участка без подачи лесной декларации - 20 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 70 тыс. рублей (для юридического лица);

е) за все количество срубленных или поврежденных до степени прекращения роста деревьев за пределами лесосек на смежных с ними 50-метровых полосах - 10-кратная стоимость срубленных или поврежденных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

ж) за рубку или повреждение семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, за рубку деревьев, не подлежащих рубке при проведении сплошных, выборочных рубок, - 5-кратная стоимость соответствующей срубленной древесины, а также поврежденных семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

з) за проведение заготовки и трележки древесины способами, в результате которых в горных условиях возникла эрозия, - 100 тыс. рублей за каждый гектар эродированной площади, на которой поврежден гумусовый слой почвы;

и) за оставление не вывезенной в установленный срок (включая предоставленные отсрочки) древесины на лесосеках, в местах производства работ по расчистке площадей под лесные склады, трассы лесовозных дорог, постройки, сооружения - 7-кратная стоимость не вывезенной в срок древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

к) за уничтожение или повреждение квартальных столбов - 5 тыс. рублей;

л) за оставление на лесосеках завалов, зависших, срубленных деревьев - 7-кратная стоимость оставленных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

м) за невыполнение и несвоевременное выполнение противопожарных, санитарно-оздоровительных мероприятий, мероприятий по воспроизводству лесов - 3-кратная стоимость затрат, необходимых для выполнения этих мероприятий по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации;

н) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации», без письменного согласования с Арендодателем - годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

о) при непредставлении Арендатором в письменной форме сведений об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в установленный настоящим Договором срок - 10 тыс. рублей;

п) за невыполнение обязательств, установленных подпунктом «т» пункта 3.4 настоящего Договора, - 4-кратная стоимость работ, необходимых для восстановления соответствующей

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									201	
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					0261-01-00-ОВОС2.1

территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации.

4.3. Уплата неустойки не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка после истечения срока действия настоящего Договора или несвоевременной передачи лесного участка при досрочном прекращении срока действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.

V. Порядок изменения и расторжения Договора

5.1. Все изменения к настоящему Договору оформляются в письменной форме и подписываются сторонами.

5.2. При изменении условий настоящего Договора обязательства сторон сохраняются в измененном виде.

5.3. Настоящий Договор прекращает действие в случаях, предусмотренных гражданским законодательством Российской Федерации, и случаях, предусмотренных пунктами 5.4, 5.5 настоящего Договора.

5.4. Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в случаях невнесения Арендатором арендной платы 2 и более раз подряд по истечении установленного настоящим Договором срока платежа, невыполнения Арендатором либо выполнения Арендатором мероприятий по воспроизводству лесов в объемах, менее 50% предусмотренных проектом освоения лесов, в течение трех лет подряд, а также при исключении инвестиционного проекта из перечня приоритетных инвестиционных проектов в области освоения лесов, уведомив об этом Арендатора в письменной форме за 30 дней до даты расторжения договора.

Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке только после направления арендатору письменного предупреждения о необходимости исполнения им обязательства в разумный срок и осуществления после этого сверки выполненных работ (устранения нарушений).

Настоящий Договор прекращает свое действие с даты, указанной в письменном уведомлении. В случае одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора он считается расторгнутым.

5.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор, известив об этом Арендодателя в письменной форме за 90 дней до предполагаемой даты расторжения, при условии отсутствия недоимки по арендной плате.

VI. Срок действия Договора

6.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается с 01.03.2021

и составляет по 31.12.2037

(срок аренды лесного участка, лет или месяцев)

VII. Прочие условия

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, или вопросы, не оговоренные в настоящем Договоре, разрешаются путем переговоров. В случае, если согласие путем переговоров не достигнуто, указанные вопросы разрешаются в судебном порядке.

Рассмотрение споров в судебном порядке производится по месту нахождения Арендодателя.

7.2. Арендатор и Арендодатель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если не докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.3. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон Договора, один для регистрирующего органа.

7.4. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
VII. Прочие условия 7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, или вопросы, не оговоренные в настоящем Договоре, разрешаются путем переговоров. В случае, если согласие путем переговоров не достигнуто, указанные вопросы разрешаются в судебном порядке. Рассмотрение споров в судебном порядке производится по месту нахождения Арендодателя. 7.2. Арендатор и Арендодатель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если не докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы. 7.3. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон Договора, один для регистрирующего органа. 7.4. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.						

7.5. Включение в настоящий Договор положений, не предусмотренных типовым договором аренды лесного участка для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 № 542, и исключение из него положений, предусмотренных типовым договором аренды лесного участка для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 № 542, не допускаются.

VIII. Реквизиты и подписи сторон

АРЕНДОДАТЕЛЬ:	Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области
Место нахождения	г. Оренбург, Дом Советов
Адрес для направления почтовой корреспонденции	460015 г. Оренбург, Дом Советов
ИНН	5610128378
КПП	561001001
ОГРН	1095658014264
ОКТМО	53701000
Банковские реквизиты	
Банк получателя	ОТДЕЛЕНИЕ ОРЕНБУРГ БАНКА РОССИИ/УФК по Оренбургской области, г. Оренбург
р/с	03100643000000015300
кор/счет	40102810545370000045
КБК	06314204012016000120
БИК	0535354008
Заместитель министра природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области Гурский А.А.	(подпись) м.п. (при наличии)
АРЕНДАТОР:	Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс» (ООО «БайТекс»)
Место нахождения	Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, д. 51/36
Адрес для направления почтовой корреспонденции	461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ул. Революционная, д. 51/36
ИНН	5602004322
КПП	546050001
ОГРН	1025600545266
ОКПО	23993794
Банковские реквизиты	
Банк получателя	АО КБ «Ситибанк» г. Москва
р/с	40702810900701998001
к/с	ИНН 5602004322 30101810300000000202
БИК	044525202
Генеральный директор ООО «БайТекс» Торопчин О.П.	(подпись) м.п. (при наличии) 03.02.2021

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

203

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

№ 8/170

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесошарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 43 части выделов 10, 11, 13, 18, 19, 21, 23, 25, 29

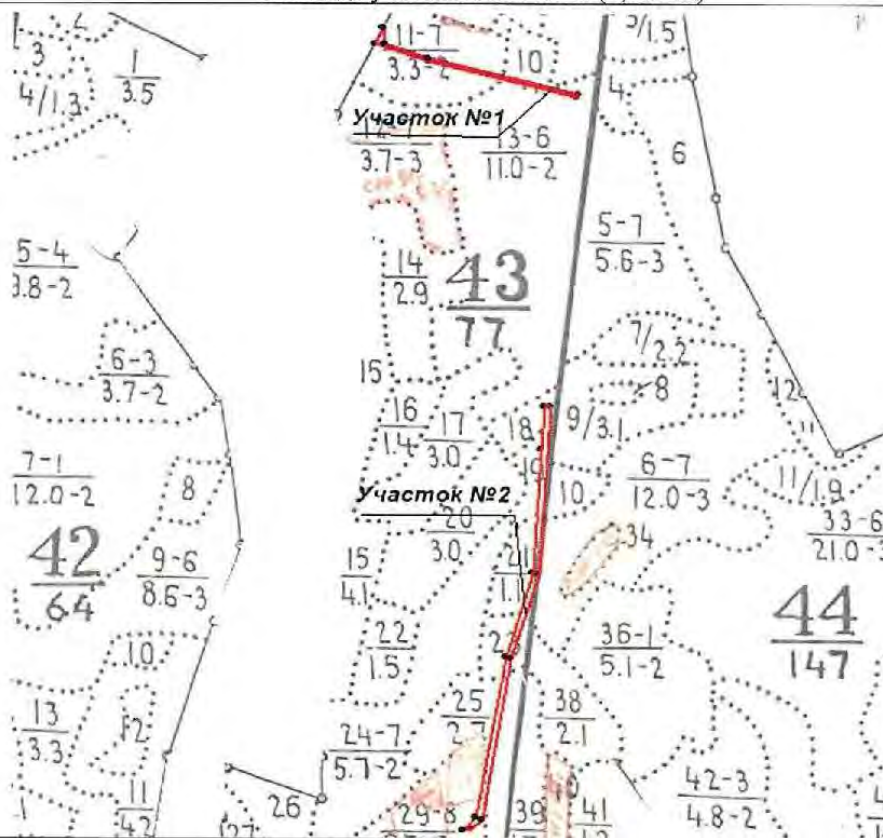
Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619004:14

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 9590 кв. м (0,959 га)



Условные обозначения: _____ граница лесного участка

Примечание. Для составления схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич
(фамилия, имя, отчество)

(100-1000) M. H.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Горончин Олег Петрович
(ФИМИЛИЯ, ИМЯ, ОТЧЕСТВО)

03.02.2021
(подпись) М. П.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов: лесоустройства: планшеты М 1:10000; планы лесонасаждений М 1:25000; карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000. Арендодатель Заместитель министра природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области Гурский Анатолий Анатольевич (фамилия, имя, отчество) М. П. Арендатор Генеральный директор ООО «БайТекс» Горюхин Олег Петрович (фамилия, имя, отчество) 03.02.2021 (подпись) М. П.					
			0261-01-00-ОВОС2.1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение №1.2 к договору аренды
лесных участков
№ 01/21 от 01.03.2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 70 части выделов 1, 2, 6, 37, 38, 39, 40, 43

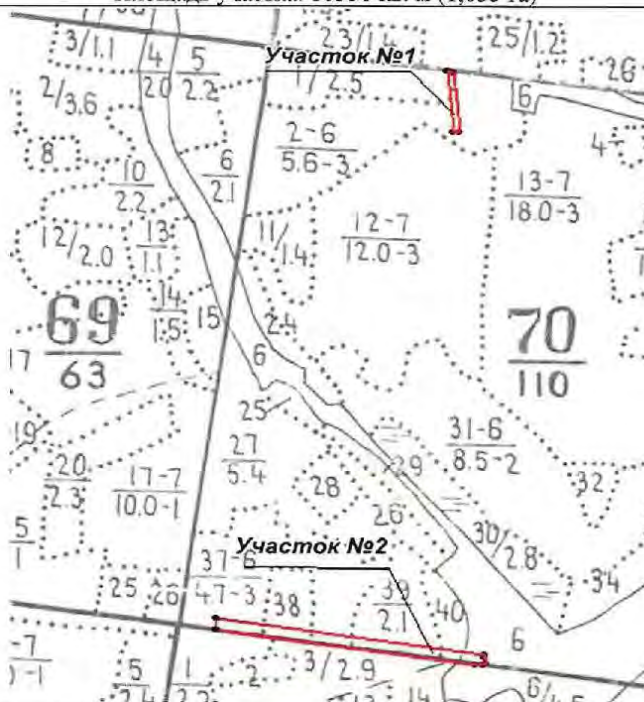
Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:0000000:2728

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 10350 кв. м (1,035 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель

Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич

(фамилия, имя, отчество)

М. П.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопкин Олег Петрович

(фамилия, имя, отчество)

М. П.

03.02.2021

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

206

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 76 части выделов 16, 24, 25

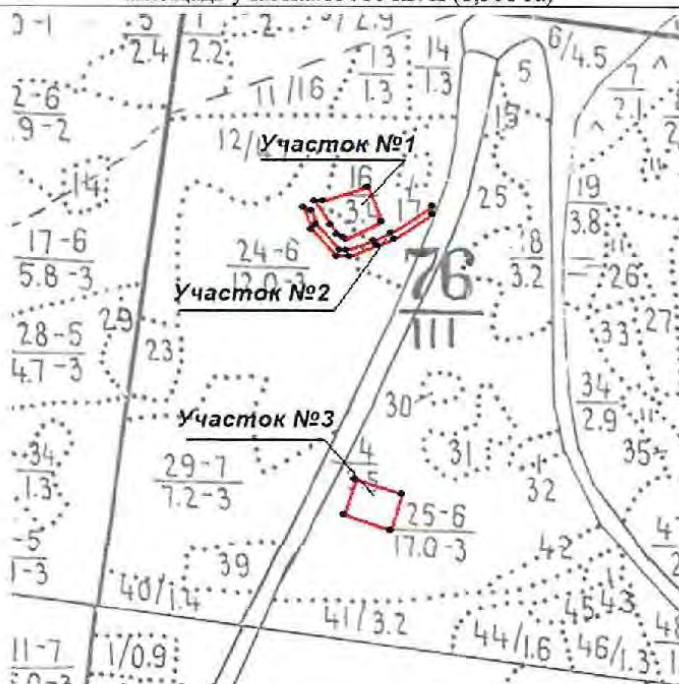
Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619010:104

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 13010 кв. м (1,301 га)



Условные обозначения: _____ граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
 планы М 1:10000;
 планы лесонасаждений М 1:25000;
 карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич

(фамилия, имя, отчество) _____

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопчин Олег Петрович

Имя, Отчество

ИНН 560114322 03.02.2021

М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<i>Изм.</i>	<i>Кол.уч.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док.</i>	<i>Подп.</i>	<i>Дата</i>

0261-01-00-OBOC2.1

Лист

207

Приложение № 1.4 к договору аренды
лесных участков
№ 01/21 от 01.05. 2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесоарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 79 части выделов 34, 35

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619010:104

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 3190 кв. м (0,319 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесоарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич
(фамилия, имя, отчество)

М. П.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торонян Олег Петрович
(фамилия, имя, отчество)

ИНН 5602017022 03.02.2021

М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

208

0261-01-00-ОВОС2.1

Приложение № 1.5 к договору аренды
лесных участков
№ 07/21 от 01.03. 2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 80 часть выдела 8

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619010:105

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 6110 кв. м (0,611 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства;
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич

(фамилия, имя, отчество)

М. П.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Горюхин Олег Петрович

(фамилия, имя, отчество)

03.02.2021

(подпись)

М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

209

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение № 1.6 к договору аренды
лесного участка
№ 07/21 от 01.05.2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 85 части выделов 14, 15, 19, 21

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619008:43

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 2590 кв. м (0,259 га)



Условные обозначения: граница лесного участка

Примечание. Для составления схемы расположения участка использовались следующие фрагменты картографических материалов:
планы местности М 1:10000;
планы лесных кварталов М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торочин Олег Петрович

(подпись)

03.05.2021

М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

210

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Приложение № 1.7 к договору аренды
лесных участков
№ 01/21 от 01.03.2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 86 части выделов 13, 17, 18, 23, 25

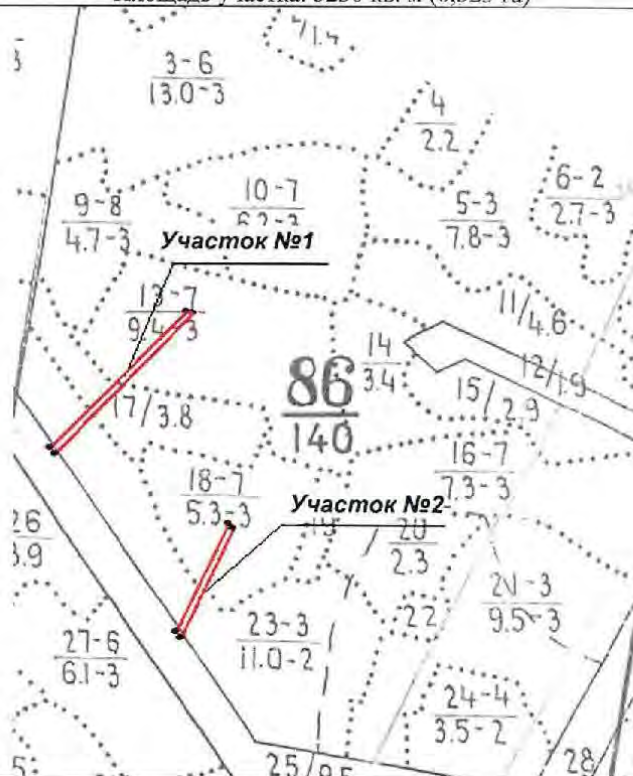
Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619008:42

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 5230 кв. м (0,523 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич
(фамилия, имя, отчество)

М. П.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торогин Олег Петрович
(фамилия, имя, отчество)

03.02.2021
(подпись)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

211

Приложение № 1.9 к договору аренды
лесных участков
№ 01/21 от 01.05.2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 89 части выделов 1, 2

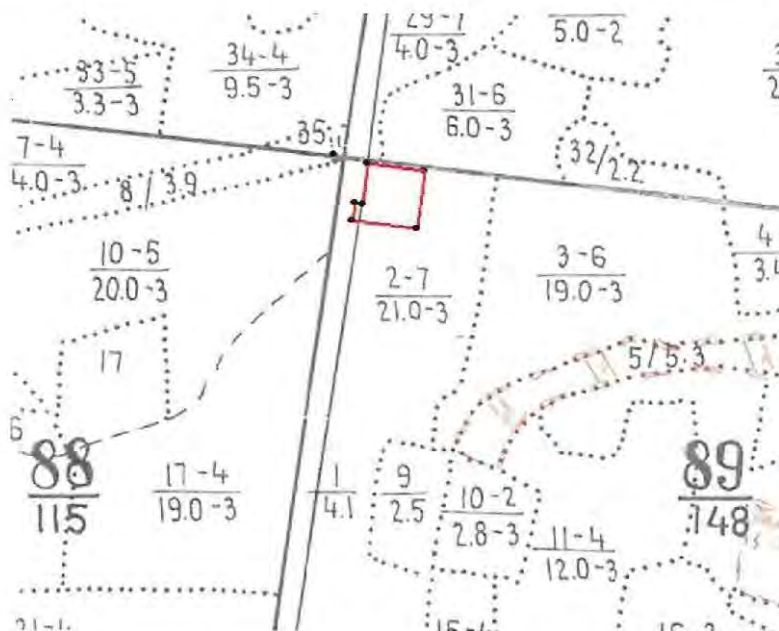
Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619010:103

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 10400 кв. м (1,04 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка
Примечание: Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич
(фамилия, имя, отчество)

М. П.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопкин Олег Петрович
(фамилия, имя, отчество)

03.02.2021
(подпись)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

213

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение № 1.10 к договору аренды
лесных участков
№ 01/21 от 01.03.2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 91 часть выдела 10

Масштаб: 1:10000
Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619009:73

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 1800 кв. м (0,18 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка
Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич
(фамилия, имя, отчество)

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопчан Олег Петрович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

М. П.

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

214

Приложение № 1.11 к договору аренды
лесных участков
№ 01/21 от 01.03. 2021г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 92 части выделов 7, 12

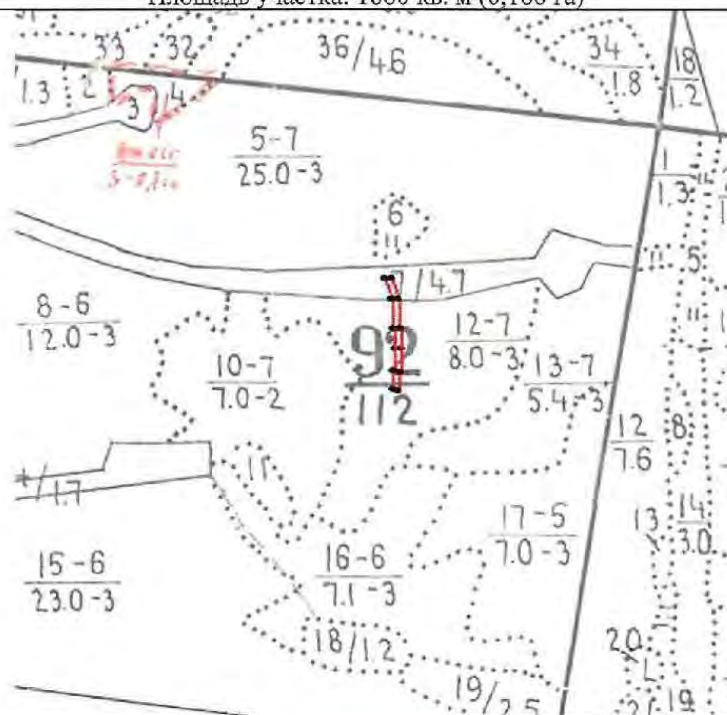
Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: 56:28:1619009:74

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 1860 кв. м (0,186 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич
(фамилия, имя, отчество)



Арендатор

генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопчин Олег Петрович
(фамилия, имя, отчество)



03.02.2021
(подпись)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

215

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение № 2 к договору аренды
лесных участков
№ 01/21 от 01.03. 2021г

ХАРАКТЕРИСТИКИ лесных участков

на 01 марта 2021 г.
(на день заключения договора)

1. Распределение земель

Общая площадь — всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насажде- ниями	лесные культуры	лесные питомни- ки, план- тации	не заня- тые лес- ными насажде- ниями	итого	дороги	просе- ки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8,617	-	-	-	-	-	0,01	0,186	-	8,421	8,617

2. Характеристика насаждений

Целевое назначе- ние лесов	Лесниче- ство	Участко- вое лесниче- ство/уро- чище (при наличии)	Лесной квартал, выдел/л есота- кион- ный выдел	Хозяйст- во, Преоб- ладаю- щая порода	Площадь (га)/запас древеси- ны (куб. м) — всего	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб. м)			
						молод- няки	средне- возрас- тные	приспе- вающие	спелые и пере- стойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Защит- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целево- е назначе- ние лесов	Лесной квартал/ лесотак- сионный выдел	Хозяйст- во, преобла- дающая порода	Состав	Возрас- т	Бони- тет	Полн- ота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб. м/га)		
							средне- возрас- тные	приспе- вающие	спелые и пере- стойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксаци- онный выдел	Наименова- ние объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Северное	Верхне- Сокское	55	31	Квартальная просека	га.	0,004
2	Северное	Верхне- Сокское	70	43	Квартальная просека	га.	0,182

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

216

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

5. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Северное	Верхне-Сокское	43	10, 11, 13, 18, 19, 21, 23, 25, 29	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,959
2	Северное	Верхне-Сокское	55	3, 14, 21, 31	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,672
3	Северное	Верхне-Сокское	70	1, 2, 6, 37, 38, 39, 40, 43	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	1,035
4	Северное	Верхне-Сокское	76	16, 24, 25	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	1,301
5	Северное	Верхне-Сокское	79	34, 35	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,319
6	Северное	Верхне-Сокское	80	8	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,611
7	Северное	Верхне-Сокское	85	14, 15, 19, 21	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,259
8	Северное	Верхне-Сокское	86	13, 17, 18, 23, 25	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,523
9	Северное	Верхне-Сокское	88	3, 4, 5, 8, 10, 17, 21, 22, 23	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	1,532

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

217

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

10	Северное	Верхне-Сокское	89	1, 2	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	1,04
11	Северное	Верхне-Сокское	91	10	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,18
12	Северное	Верхне-Сокское	92	7, 12	Сооружение обустройства нефтяного месторождения	га	0,186

7. Права третьих лиц обременения лесных участков: лесные участки входят в состав участков предоставленных в аренду ООО «Байтуган Сервис» по договору № 25/12 от 28.08.2012 для осуществления видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства

Арендодатель
Заместитель министра природных ресурсов,
экологии и имущественных отношений
Оренбургской области

Гурский Анатолий Анатольевич

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)
М.П.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Горопнян Олег Петрович

(фамилия, имя, отчество)

03.02.2021

(подпись)
М.П.



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

218

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Договор
аренды лесного участка для выполнения работ по геологическому изучению
недр, разработки месторождений полезных ископаемых № 07/19

г. Оренбург
(место заключения Договора)

« 29 » апреля 2019 г.
(дата заключения Договора)

Министерство лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
(министерство, орган государственной власти или орган местного самоуправления)
в лице И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
(должность, фамилия, имя, отчество (полностью или частично)
Морозова Владимира Васильевича

Положения о министерстве лесного и охотничьего хозяйства
Оренбургской области, утвержденного указом Губернатора
действующего на основании Оренбургской области от 19.01.2011 № 16-ук
(принимавший/принимавший документ (законодатель, указ) или подлинности, достоверности)

именуемый в дальнейшем Арендодателем, с одной стороны и общество с ограниченной
ответственностью «БайТекс» (ООО «БайТекс»)
(полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (полностью или частично) гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)

в лице генерального директора Торопчина Олега Петровича
(фамилия, имя, отчество (полностью или частично) лица, действующего на основании закона, должности, должности (полностью или частично)

действующего на основании устава
(устав, документ (полностью или частично) или (резюме)
именуемый в дальнейшем Арендатором, с другой стороны, заключили настоящий Договор
о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Арендодатель на основании распоряжения министерства лесного
и охотничьего хозяйства Оренбургской области от 18.04.2019 № 67-р
(номер и дата решения органа государственной власти или органа местного самоуправления, принимающего решение)

обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесные
участки, находящиеся в государственной собственности, определенные в пункте 1.2
(государственный или муниципальный)

настоящего Договора (далее — лесные участки).

1.2. Лесные участки, предоставляемые по настоящему Договору, имеют следующие
характеристики:

Общая площадь: 8,617 га
местоположение:

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-
Сокское участковое лесничество, квартал 43 части выделов 10, 11, 13, 18, 19, 21, 23, 25, 29
площадью 0,959 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном
лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером
56:28:0000000:2148;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-
Сокское участковое лесничество, квартал 55 части выделов 3, 14, 21, 31 площадью 0,672 га,
кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре
отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2182;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-
Сокское участковое лесничество, квартал 70 части выделов 1, 2, 6, 37, 38, 39, 40, 43 площадью
1,035 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре
отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2153;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

219

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 76 части выделов 16, 24, 25 площадью 1,301 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2152;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 79 части выделов 34, 35 площадью 0,319 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2171;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 80 часть выдела 8 площадью 0,611 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2140;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 85 части выделов 14, 15, 19, 21 площадью 0,259 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2145;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 86 части выделов 13, 17, 18, 23, 25 площадью 0,523 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2144;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 88 части выделов 3, 4, 5, 8, 10, 17, 21, 22, 23 площадью 1,532 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2174;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 89 части выделов 1, 2 площадью 1,04 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2172;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 91 часть выдела 10 площадью 0,18 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2175;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 92 части выделов 7, 12 площадью 0,186 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2141;

Субъект Российской Федерации, муниципальный район, лесничество (лесопарк), участковое лесничество, угодия (при наличии), номер (номера) лесного квартала, государственного выдела (кадастровый номер)

Указанные лесные участки входят в состав лесных участков, переданных в аренду ООО «Байтуган Сервис» по договору от 28.08.2012 № 25/12 для осуществления видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства.

категория защитности: защитные леса, научного или исторического значения;

вид разрешенного использования: для геологического изучения недр, разработки месторождений полезных ископаемых.

1.3. Арендатору передаются лесные участки с целью строительства сооружений обустройства Байтуганского месторождения нефти.

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						220

0261-01-00-ОВОС2.1

1.4. Границы лесных участков указаны в схемах расположения лесных участков, предусмотренных приложениями № 1 - 1.11 к настоящему Договору. Характеристики лесных участков на день заключения настоящего Договора в соответствии с данными государственного лесного реестра приводятся в приложении № 2 к настоящему Договору.

II. Арендная плата

132 872,83 (сто тридцать две тысячи восемьсот семьдесят два рубля 83 копейки), НДС не предусмотрен

2.1. Арендная плата по настоящему Договору составляет _____ рублей.

Арендная плата определяется в соответствии со статьей 73 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2015, № 27, ст. 3997; 2016, № 26, ст. 3887) на основе минимального размера арендной платы.

Расчет арендной платы приводится в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2. Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 23, ст. 2787, № 30, ст. 3935; 2008, № 19, ст. 2195; 2009, № 3, ст. 387, № 10, ст. 1238, № 16, ст. 1946, № 41, ст. 4767, № 46, ст. 5498; 2011, № 10, ст. 1387, № 24, ст. 3502; 2012, № 3, ст. 424, № 8, ст. 1033; 2014, № 6, ст. 589, № 25, ст. 3306; 2017, № 35, ст. 5360) для соответствующего года.

2.3. Начисление арендной платы осуществляется со дня подписания настоящего Договора.

2.4. Арендатор вносит арендную плату в сроки, предусмотренные приложением № 4 к настоящему Договору.

Первый платеж должен быть осуществлен в течение 30 дней с даты подписания акта приема-передачи лесного участка.

В первый и последний год действия настоящего Договора арендная плата начисляется исходя из фактического количества дней аренды, годового размера арендной платы и количества дней в году.

До наступления очередного срока платежа Арендатор имеет право внести сумму, превышающую платеж, установленный приложением № 4 к настоящему Договору. В случае отсутствия задолженности разница между указанными платежами зачисляется Арендодателем в счет будущих платежей Арендатора.

III. Взаимодействия сторон

3.1. Арендодатель имеет право:

а) осуществлять осмотр арендованного лесного участка для оценки соблюдения Арендатором выполнения условий настоящего Договора в части использования лесного участка по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) предоставлять арендованный лесной участок или его часть третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка невозможно, а также выдавать разрешение на выполнение работ по геологическому изучению недр;

в) осуществлять проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов;

3.2. Арендодатель обязан:

а) передать лесной участок Арендатору по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в день заключения настоящего Договора;

б) осуществлять на лесном участке в пределах полномочий, определенных статьями 81—84 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации,

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							221
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

недр;
в) осуществлять проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов;
3.2. Арендодатель обязан:
а) передать лесной участок Арендатору по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в день заключения настоящего Договора;
б) осуществлять на лесном участке в пределах полномочий, определенных статьями 81—84 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации,

2006, № 50, ст. 5278; 2008, № 52, ст. 6236; 2009, № 11, ст. 1261, № 52, ст. 6441; 2011, № 1, ст. 54, № 30, ст. 4590; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 52, ст. 6971, ст. 6980; 2014, № 11, ст. 1092, № 26, ст. 3377, № 30, ст. 4251; 2015, № 27, ст. 3997, № 29, ст. 4359; 2016, № 1, ст. 75, № 26, ст. 3875, ст. 3887), мероприятия по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации в лесах, возникшей вследствие лесных пожаров;

в) информировать в письменной форме в течение 15 дней со дня принятия решения о предоставлении арендуемого лесного участка или его части третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка невозможно, а также в случае выдачи разрешения на выполнение работ по геологическому изучению недр — о возникших правах третьих лиц на предоставленный в аренду лесной участок;

г) уведомить Арендатора о времени и месте проведения проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов за 3 дня до проведения проверки;

д) уведомить Арендатора об осуществлении мероприятий, предусмотренных частью 1 статьи 53.7 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 1, ст. 54; 2013, № 52, ст. 6961; 2016, № 1, ст. 75), за 3 дня до начала их осуществления;

е) принять от Арендатора в день окончания срока действия настоящего Договора лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора принять от Арендатора лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

ж) предоставлять Арендатору сведения о поступивших по настоящему Договору платежах в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

з) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, осуществлять федеральный государственный лесной надзор или муниципальный лесной контроль (лесную охрану);

и) в случае изменения коэффициентов к ставкам платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

к) в случае изменения ставок платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

л) в случае изменения реквизитов для осуществления платежей, предусмотренных настоящим договором, уведомить в письменной форме Арендатора об этом в течение 5 рабочих дней со дня изменения реквизитов.

м) предоставлять Арендатору информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме.

3.3. Арендатор имеет право:

а) приступить к использованию лесного участка в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, получения

положительного заключения _____ государственной _____ экспертизы проекта освоения лесов и подачи лесной декларации;

б) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;

Взам. инв. №							Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, получения положительного заключения _____ государственной _____ экспертизы проекта освоения лесов и подачи лесной декларации; (государственной или муниципальной) б) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;
Подп. и дата							
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	
						222	

в) осуществлять на лесном участке в установленном порядке, установленном законодательством Российской Федерации строительство, реконструкцию и эксплуатацию объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры;

г) заключать соглашение об установлении сервитута в отношении лесного участка либо его части при наличии согласия Арендодателя (в письменной форме) на заключение такого соглашения.

д) получать информацию от Арендодателя о планируемых рубках лесных насаждений на лесном участке, являющимся предметом настоящего Договора.

е) осуществлять выполнение работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых в соответствии с лесным планом субъекта Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

ж) получать от Арендодателя информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала.

3.4. Арендатор обязан:

а) принять лесной участок от Арендодателя по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в день заключения настоящего Договора;

б) использовать лесной участок по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором;

в) вносить арендную плату в размерах, учитывающих коэффициенты к ставкам платы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности", и сроки, которые установлены настоящим Договором, согласно пунктам 2.1, 2.2 и приложению № 4;

г) в течение 6 месяцев со дня заключения настоящего Договора разработать и представить Арендодателю проект освоения лесов для проведения государственной экспертизы;
(государственной или муниципальной)

д) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации подавать лесную декларацию;

е) осуществлять установленный настоящим Договором вид использования лесов в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и лесной декларацией;

ж) соблюдать установленные режимы особо охраняемых природных территорий, особо защитных участков лесов, расположенных в границах арендуемого лесного участка, сохранять виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красную книгу Оренбургской области а также места их обитания,
(субъект Российской Федерации)

осуществлять мероприятия по сохранению биоразнообразия (сохранять отдельные ценные деревья в любом ярусе и их группы) в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

з) осуществлять меры по предупреждению лесных пожаров в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением № 6 к настоящему Договору;

и) в случае обнаружения лесного пожара на арендуемом лесном участке немедленно сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу по тел. 8-(3232)-70-20-52; 70-68-45

и) принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара;

к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном в аренду лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением № 6 к настоящему Договору;

л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов на лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации и проектом освоения лесов;

м) осуществлять на лесном участке расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов;

н) обеспечивать сохранность объектов лесного семеноводства;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

223

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

о) при повреждении или уничтожении по вине Арендатора верхнего плодородного слоя почвы, искусственных или естественных водотоков, рек, ручьев приводить их в состояние, пригодное для использования по назначению, предусмотренному лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), восстанавливать объекты лесной инфраструктуры и объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, поврежденные по вине Арендатора;

п) согласовать с Арендодателем в письменной форме совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 №201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5279; 2007, № 31, ст. 4014; 2017, № 31, ст. 4829);

р) в день окончания срока действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

с) сообщить Арендодателю в письменной форме не позднее чем за 90 дней о намерении расторгнуть настоящий Договор;

г) по истечении срока действия настоящего Договора или в случае досрочного прекращения срока действия настоящего Договора освободить лесной участок от объектов недвижимого имущества, обеспечить снос объектов, созданных для освоения лесного участка, и осуществить рекультивацию земель, на которых расположены леса и которые подверглись загрязнению и иному негативному воздействию в соответствии с проектом рекультивации земель и требованиями законодательства Российской Федерации;

у) извещать Арендодателя в письменной форме об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений;

ф) представлять отчеты, предусмотренные статьями 49, 60, 60.11, 60.16, 66 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2016, № 26, ст. 3887).

3.5. Арендатор не вправе препятствовать доступу граждан на арендованный лесной участок, а также осуществлению заготовки и сбору находящихся на них пищевых и не древесных лесных ресурсов, за исключением случаев, предусмотренных статьей 11 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2009, № 30, ст. 3735; 2008, № 30, ст. 3599). Арендованный лесной участок может быть огорожен, в случаях, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.

IV. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301; 2017, № 31, ст. 4808) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору.

4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере:

а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением № 4 к настоящему Договору, — 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки.

Начисление неустойки производится начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору. 4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере: а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением № 4 к настоящему Договору, — 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки. начисление неустойки производится начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;						

б) за нарушение срока разработки и представления Арендодателю проекта освоения лесов для проведения государственной или муниципальной экспертизы, предусмотренного подпунктом «г» пункта 3.4 настоящего Договора, или использование лесного участка без проекта освоения лесов — 50 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 150 тыс. рублей (для юридического лица) за каждый полный календарный месяц просрочки по истечении установленного срока;

в) за невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с Правилами заготовки древесины и особенностями заготовки древесины в лесничествах, лесопарках, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации, утвержденными приказом Минприроды России от 13.09.2016 № 474 (зарегистрирован Минюстом России 29.12.2016, регистрационный № 45041) с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 11.01.2017 № 5 (зарегистрирован Минюстом России 30.01.2017, регистрационный № 45468), Правилами ухода за лесами, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2017 № 626 (зарегистрирован Минюстом России 22.12.2017, регистрационный № 49381), Правилами пожарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2007 № 417 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 28, ст. 3432; 2011, № 20, ст. 2820; 2012, № 6, ст. 671, № 46, ст. 6339; 2014, № 16, ст. 1901; 2016, № 35, ст. 5327), Правилами санитарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2017 № 607 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 23, ст. 3318), Правилами заготовки и сбора не древесных лесных ресурсов, утвержденными приказом Рослесхоза от 05.12.2011 № 512 (зарегистрирован Минюстом России 16.04.2012, регистрационный № 23850), а также Видами лесосечных работ, порядком и последовательностью их проведения, утвержденными приказом Минприроды России от 27.06.2016 № 367 (зарегистрирован Минюстом России 29.12.2016, регистрационный № 45040), захламление по вине Арендатора просек и прилегающих к лесосекам полос шириной 50 метров - 5-кратная стоимость затрат, необходимых для очистки данной территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов - согласно калькуляции Арендодателя;

г) за рубку лесных насаждений, предусмотренную проектом освоения лесов, без подачи лесной декларации — 25-кратная стоимость заготовленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности";

д) за использование лесного участка без подачи лесной декларации — 20 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 70 тыс. рублей (для юридического лица);

е) за все количество срубленных или поврежденных до степени прекращения роста деревьев за пределами лесосек на смежных с ними 50-метровых полосах - 10-кратная стоимость срубленных или поврежденных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

ж) за хранение (оставление) древесины вдоль лесных дорог с нарушением законодательства Российской Федерации - 2-кратная стоимость оставленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

з) за рубку или повреждение семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, за рубку деревьев, не подлежащих рубке при проведении сплошных, выборочных рубок, — 5-кратная стоимость соответствующей срубленной древесины, а также поврежденных семенников и

Взам. инв. №	Российской Федерации - 2-кратная стоимость оставленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду также во всех лесотажковых районах;						Лист	
Подп. и дата	з) за рубку или повреждение семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, за рубку деревьев, не подлежащих рубке при проведении сплошных, выборочных рубок, — 5-кратная стоимость соответствующей срубленной древесины, а также поврежденных семенников и							
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1	225
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

0261-01-00-ОВОС2.1

деревьев в семенных куртинах и полосах, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

н) за проведение заготовки и трелевки древесины способами, в результате которых в горных условиях возникла эрозия, — 100 тыс. рублей за каждый гектар эродированной площади, на которой поврежден гумусовый слой почвы;

к) за складирование заготовленной древесины в местах, не предусмотренных проектом освоения лесов или технологической картой лесосечных работ, — 3-кратная стоимость складированной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

л) за оставление не вывезенной в установленный срок (включая предоставленные отсрочки) древесины на лесосеках, в местах производства работ по расчистке площадей под лесные склады, трассы лесовозных дорог, постройки, сооружения — 7-кратная стоимость не вывезенной в срок древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

м) за уничтожение или повреждение, квартальных столбов—5 тыс. рублей;

н) за оставление на лесосеках завалов, зависших, срубленных деревьев — 7-кратная стоимость оставленных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

о) за невыполнение и несвоевременное выполнение противопожарных мероприятий — 3-кратная стоимость затрат, необходимых для выполнения этих мероприятий по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов — согласно калькуляции Арендодателя;

п) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 №201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации», без письменного согласования с Арендодателем — годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

р) при непредставлении Арендатором в письменной форме сведений об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а так же об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в установленный настоящим Договором срок — 10 тыс. рублей;

с) за невыполнение обязательств, установленных подпунктом «т» пункта 3.4 настоящего Договора, — 4-кратная стоимость работ, необходимых для восстановления соответствующей территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов — согласно калькуляции Арендодателя.

4.3. Уплата неустоек не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка после истечения срока действия настоящего Договора или несвоевременной передаче лесного участка при досрочного прекращения срока действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Исх. № инв.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, и при отсутствии таких нормативов — согласно калькуляции Арендодателя. 4.3. Уплата неустоек не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором. 4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка после истечения срока действия настоящего Договора или несвоевременной передаче лесного участка при досрочного прекращения срока действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.
0261-01-00-ОВОС2.1									Лист
									226

Формат А4

3010
м.п. (при наличии)

Kapex					
Aktiver	Summe	= 7.	08	2019	
Pasiva	Summe	= 7.	08	2019	
Fremdkapital					
Bankkredit					
Forderungen					
Eigenkapital					
Gewinn					
Verlust					

Формат А4

Приложение № 1
к договору аренды
лесных участков № 67/19
от 23.04.2019г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 43 части выделов 10, 11, 13, 18, 19, 21, 23, 25, 29

Масштаб: 1:10000
Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь
Кадастровый номер: отсутствует
Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует
Площадь участка: 9 590 кв. м (0,959 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка
Примечание. Для составления схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич
(подпись, инв. отчество)
подпись М. П.

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Торочин Олег Петрович
(подпись, инв. отчество)
подпись М. П.

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Приложение № 1.1
к договору аренды
лесных участков № 0261-01-00-ОВОС2.1
от 28.04.2019г.

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокекое участковое лесничество, квартал 55 части выделов 3, 14, 21, 31

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: отсутствует

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 6 720 кв. м (0,672 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участка используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего
хозяйства Оренбургской области

Морозов Владимир Васильевич

(подпись)

М. П.

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопов Олег Петрович

(подпись)

М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

230

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение № 1.2
к договору аренды
лесных участков № 67/110
от 02.09.2019

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при паличине), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 70 части выделов I, 2, 6, 37, 38, 39, 40, 43

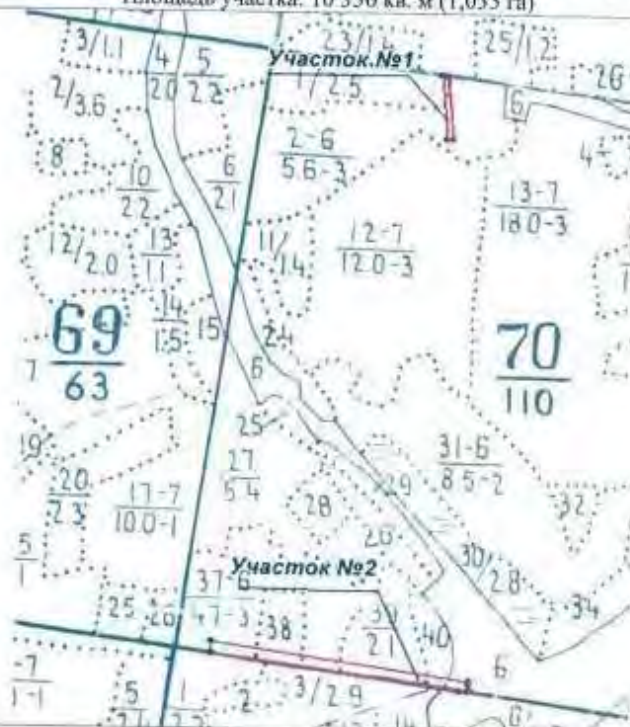
Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: отсутствует

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 10 350 кв. м (1,035 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
леса: планы М 1:10000;
планы лесоседелений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего
хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич
(подпись, печать)

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Горопнин Олег Петрович
(подпись, печать)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
231

Приложение № 1.3
к договору аренды
лесных участков № 07/19
от 02.04.2019г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 76 части выделов 16, 24, 25

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: отсутствует

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 13 010 кв. м (1,301 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства;
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (исооперка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего
хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич



Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Торошин Олег Петрович



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Приложение № 1.4
к договору аренды
лесных участков № 60/19
от «29» 04 2019г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 79 части выделов 34, 35

Масштаб: 1:10000
Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь
Кадастровый номер: отсутствует
Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует
Площадь участка: 3 190 кв. м (0,319 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участка используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустроительные планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Вазильевич



Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Терещин Олег Петрович
(инициалы)
М. П.



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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Приложение № 1.5
к договору аренды
лесных участков № 0261/19
от 22.09.2019г.

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 80 часть выдела 8

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: отсутствует

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 6 110 кв. м (0,611 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка.

Примечание. Для создания схемы расположения учетных используются следующие фрагменты картографических материалов: планы М 1:10000; планы лесопосадочный М 1:25000; карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего
хозяйства Оренбургской области

Морозов Владимир Васильевич



Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торочин Олег Петрович



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

234

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение № 1.6
к договору аренды
лесных участков № 0.7/19
от 29.04.2019г.

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 85 части выделов 14, 15, 19, 21

Масштаб: 1:10000
Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь
Кадастровый номер: отсутствует
Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует
Площадь участка: 2 590 кв. м (0,259 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка
Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства
планы М 1:100000,
планы лесосаждений М 1:25000,
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич
(подпись)
М. П.

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Терюцкий Олег Петрович
(подпись)
М. П.

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Примечание № 1.3
к договору аренды
лесных участков № 82/19
от 28.04.2019г.

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 86 части выделов 13, 17, 18, 23, 25

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: отсутствует

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 5 230 кв. м (0,523 га)



Условные обозначения:

граница лесного участка

Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
леса: планы М 1:10000;
планы лесопосадочных М 1:25000;
карты-схемы лесничеств (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего
хозяйства Оренбургской области

Морозов Владимир Васильевич

(подпись, инициалы, фамилия)

М. П.

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопчин Олег Петрович

(подпись, инициалы, фамилия)

М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

236

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение № 1.8
к договору аренды
лесных участков № 07/29
от 29.04.2019г.

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 88 части выделов 3, 4, 5, 8, 10, 17, 21, 22, 23

Масштаб: 1:10000
Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь
Кадастровый номер: отсутствует
Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует
Площадь участка: 15 320 кв. м (1,532 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка
Примечание. Для создания схемы расположения участка используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич
(фамилия, имя, отчество)


Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Тарончин Олег Петрович
(фамилия, имя, отчество)

М. П.

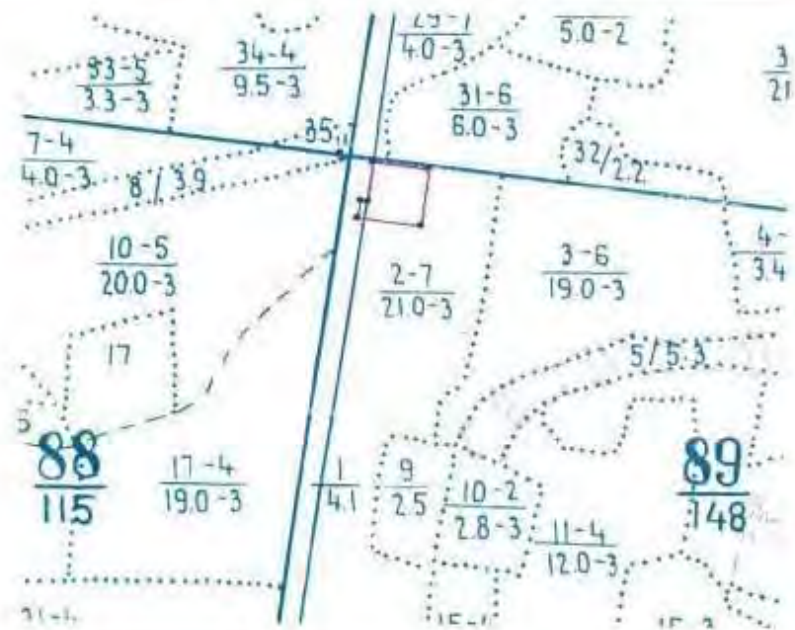
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							237

Приложение № 1.9
к договору аренды
лесных участков № 0261/19
от 02.09.2019 г.

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесонарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 89 части выделов 1, 2

Масштаб: 1:10000
Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь
Кадастровый номер: отсутствует
Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует
Площадь участка: 10 400 кв. м (1,04 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка
Примечание. Для создания схемы расположения участков используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства;
планы М 1:10000;
планы лесотаксационный М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесонарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич
(подпись, наименование)

М. П.

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Гороцкий Олег Петрович
(подпись, наименование)

М. П.

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Приложение № 1.10
к договору аренды
лесных участков № 07/13
от 29.04.2019г

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 91 часть выдела 10

Масштаб: 1:10000

Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь

Кадастровый номер: отсутствует

Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует

Площадь участка: 1 800 кв. м (0,18 га)



Условные обозначения: — граница лесного участка
Примечание. Для создания схемы расположения участка используются следующие фрагменты картографических материалов:
планы М 1:10000;
планы лесохозяйственных М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич
(подпись)
М. П.

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Торопкин Олег Петрович
(подпись, инн, отчество)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

239

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

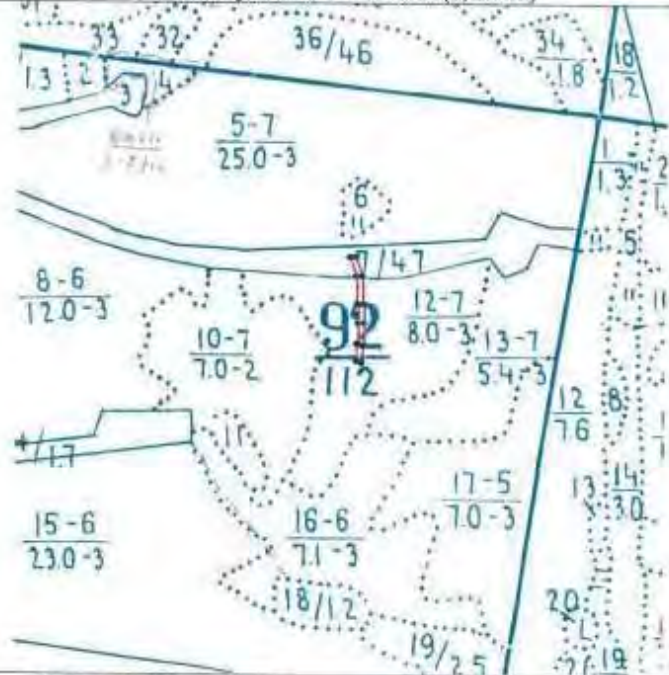
Формат А4

Приложение № 1.1
к договору аренды
лесных участков № 67/19
от 02.04.2019г.

СХЕМА
расположения и границы лесного участка
Оренбургская область, Северный административный район
(субъект Российской Федерации, муниципальный район)

Лесничество (лесопарк), участковое лесничество, урочище (при наличии), номер (номера) лесных кварталов, лесотаксационных выделов Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 92 части выделов 7, 12

Масштаб: 1:10000
Кадастровый номер участка и номер учетной записи в государственном лесном реестре и его площадь
Кадастровый номер: отсутствует
Номер учетной записи в государственном лесном реестре: отсутствует
Площадь участка: 1 860 кв. м (0,186 га)



Условные обозначения: ————— граница лесного участка
Примечание. Для создания схемы расположения участка используются следующие фрагменты картографических материалов:
лесоустройства:
планы М 1:10000;
планы лесонасаждений М 1:25000;
карты-схемы лесничества (лесопарка) М 1:100000.

Арендодатель
И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозов Владимир Васильевич
(подпись, инд. печать)

Арендатор
Генеральный директор
ООО «БайТекс»
Горопчин Олег Петрович
(подпись, инд. печать)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Приложение № 2
к договору аренды
лесных участков № 0261/0
от 29.04.2019 г.

ХАРАКТЕРИСТИКИ

лесных участков

на 29 апреля 2019 г.
(на дату заключения договора)

1. Распределение земель

Общая площадь — всего	В том числе (га)									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насажде- ниями	лесные культуры	лесные питомни- ки, план- тации	не заня- тые лес- ными насажде- ниями	итого	дороги	просе- ки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8,617	8,03	0,152	-	0,002	8,032	0,01	0,186	-	0,389	0,585

2. Характеристика насаждений

Целевое назначе- ние лесов	Лесниче- ство	Участков ое лесниче- ство во/урочи- ще (при наличии)	Лесной квартал, выдел/л есота- кцион- ный выдел	Хозяйст- во, Преоб- ладаю- щая порода	Площадь (га)/запас древеси- ны (куб. м) — всего	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб. м)			
						молод- няки	средне- возрас- тные	приспе- вающие	спелые и пере- стойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Защитные	Северное	Верхне- Сокское	43/10	Лп	0,036/10	0,036/10	-	-	-
			43/11	Б	0,137/15	-	-	-	0,137/15
			43/13	Ос	0,024/8	-	-	-	0,024/8
			43/18	Б	0,041/6	-	0,041/6	-	-
			43/19	Лк	0,152/19	0,152/19	-	-	-
			43/21	Б	0,164/23	-	0,164/23	-	-
			43/23	Лп	0,124/31	0,124/31	-	-	-
			43/25	Лп	0,173/44	-	0,173/44	-	-
			43/29	Б	0,108/16	-	-	-	0,108/16
			55/3	Лп	0,093/14	-	0,093/14	-	-
			55/14	Лп	0,342/90	-	0,342/90	-	-
			55/21	Ос	0,233/79	-	-	-	0,233/79
			55/31	-	0,004/-	-	-	-	-
			70/1	Б	0,043/9	-	-	-	0,043/9
			70/2	Лп	0,067/16	-	0,067/16	-	-
			70/6	-	0,065/-	-	-	-	-
			70/37	Лп	0,246/59	-	0,246/59	-	-
			70/38	Ос	0,137/19	-	-	-	0,137/19
			70/39	Ос	0,244/13	-	0,244/13	-	-
			70/40	Лп	0,051/1	-	0,051/1	-	-
			70/43	-	0,182/-	-	-	-	-
			76/16	Лп	0,524/39	-	0,524/39	-	-
			76/24	Лп	0,279/55	-	0,279/55	-	-
			76/25	Лп	0,498/53	-	0,498/53	-	-
			79/34	Лп	0,242/14	-	0,242/14	-	-
			79/35	-	0,077/-	-	-	-	-
			80/8	Лп	0,611/58	-	0,611/58	-	-
			85/14	Лп	0,109/33	0,109/33	-	-	-
			85/15	Ос	0,025/3	-	0,025/3	-	-
			85/19	-	0,031/-	-	-	-	-
			85/21	Лп	0,094/17	0,094/17	-	-	-
			86/13	Лп	0,166/30	-	0,166/30	-	-
			86/17	Лп	0,065/9	-	0,065/9	-	-
			86/18	Лп	0,111/19	-	0,111/19	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

241

86/23	Ос	0,16/14	-	0,16/14	-	-
86/25	-	0,021/-	-	-	-	-
88/3	Лп	0,175/9	0,175/9	-	-	-
88/4	Ос	0,128/21	-	-	-	0,128/21
88/5	Лп	0,067/11	-	0,067/11	-	-
88/8	-	0,002/-	-	-	-	-
88/10	Лп	0,253/23	-	0,253/23	-	-
88/17	Лп	0,768/104	-	0,768/104	-	-
88/21	Лп	0,010/2	-	0,010/2	-	-
88/22	-	0,010/-	-	-	-	-
88/23	-	0,119/-	-	-	-	-
89/1	-	0,042/-	-	-	-	-
89/2	Лп	0,998/196	-	0,998/196	-	-
91/10	Лп	0,18/12	-	0,18/12	-	-
92/7	-	0,034/-	-	-	-	-
92/12	Лп	0,152/31	-	0,152/31	-	-
Итого		8,617/1225	0,69/119	6,53/939	-	0,81/167

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначен ие лесоп	Лесной квартал/ лесотак сационны й выдел	Хозяйст во, преобла дающая порода	Состав	Возрас т	Бонит ет	Полн о- та	Средний запас древесины лесных насаждений (куб. м/га)		
							средне- возрас- тные	приспе- вающие	спелые и пере- стойные
Защитн ые	43/10	Лп	9Лп1Ос+Кло +В	5	3	0,5	-	-	-
	43/11	Б	4Б2Лп3Кло1 Дп	65	2	0,5	-	-	109
	43/13	Ос	8Ос2Лп	60	2	0,7	-	-	333
	43/18	Б	9Б1Дп+Кло	50	1	0,7	146	-	-
	43/19	Лп	Лп 10С+Б	30	1	0,8	-	-	-
	43/21	Б	9Б1Кло	25	2	0,4	140	-	-
	43/23	Лп	4Лп3Б3Ос	20	3	0,7	-	-	-
	43/25	Лп	5Лп3Кл1Дп1 Ос	65	3	0,6	254	-	-
	43/29	Б	7Б2Дп1Кло	75	2	0,6	-	-	148
	55/3	Лп	8Лп2Б	65	3	0,8	151	-	-
	55/14	Лп	7Лп1Б1Ос1К ло+Дп	60	3	0,8	263	-	-
	55/21	Ос	8Ос1Б1Лп	65	2	0,7	-	-	339
	70/1	Б	6Б2Лп2Ос	65	2	0,7	-	-	209
	70/2	Лп	6Лп3Б1Ос	60	3	0,8	239	-	-
	70/37	Лп	7Лп3Б+Кло	60	3	0,8	240	-	-
	70/38	Ос	6Ос3Б1Лп	60	2	0,8	-	-	139
	70/39	Ос	9Ос1Б+Лп	40	2	0,9	53	-	-
	70/40	Лп	9Лп1Ос+Б	45	2	0,9	20	-	-
	76/16	Лп	8Лп1Кло1Дп +Б	50	3	0,7	-	74	-
	76/24	Лп	7Лп2Кло1Дп +Б	60	3	0,8	-	197	-
	76/25	Лп	6Лп2Б2Ос	55	3	0,8	-	106	-
	79/34	Лп	7Лп2Б1Кло	40	3	0,7	-	58	-
	80/8	Лп	7Лп2Б1Кло+ Дп	65	3	0,8	-	95	-
	85/14	Лп	7Лп2Ос1Б	15	3	0,7	-	-	-
	85/15	Ос	8Ос2Лп	25	2	0,9	120	-	-
	85/21	Лп	8Лп1Б1Ос+К ло	15	3	0,7	-	-	-
	86/13	Лп	10Лп	65	3	0,8	194	-	-
	86/17	Лп	6Лп4Б	70	3	0,6	161	-	-
	86/18	Лп	7Лп2Б1Ос	70	3	0,7	171	-	-
	86/23	Ос	8Ос1Лп1Б	30	2	0,7	88	-	-
	88/3	Лп	7Лп2Б1Кло	15	3	0,7	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

242

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

88/4	Ос	10Ос	55	2	0,9	-	-	164
88/5	Лп	4Лп3Ос2Б1К ло	60	3	0,7	164	-	-
88/10	Лп	7Лп2Б1Кло	45	3	0,8	91	-	-
88/17	Лп	10Лп+В+Кло	35	2	0,9	135	-	-
88/21	Лп	8Лп1Б1Кло	35	2	0,8	200	-	-
89/2	Лп	8Лп1Б1Кло	70	3	0,8	196	-	-
91/10	Лп	9Лп1Кло+Б	45	3	0,9	-	67	-
92/12	Лп	10Лп+Кло	65	3	0,8	-	204	-

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксаци- онный выдел	Наименова- ние объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Северное	Верхне- Сокское	55	31	Квартальная просека	га.	0,004

5. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксаци- онный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксаци- онный выдел	Наименование объекта	Единиц а измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Северное	Верхне-Сокское	86	25	нефтекачалка	га	0,021
2	Северное	Верхне-Сокское	88	22	дорога	га	0,01
3	Северное	Верхне-Сокское	88	23	границы	га	0,119
4	Северное	Верхне-Сокское	92	7	нефтекачалка	га	0,034

7. Права третьих лиц. Обременения лесных участков: лесные участки входят в состав участков предоставленных в аренду ООО «Байтуган Сервис» по договору № 25/12 от 28.08.2012 для осуществления видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства

Арендодатель

И. о. министра лесного и охотничьего
хозяйства Оренбургской области

Морозов Владимир Васильевич

(подпись, инт. скан)

М. П.

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Дорожнин Олег Петрович

(подпись, инт. скан)

(подпись)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

243

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Присоединение № 3
к договору аренды
лесных участков № 64/19
от «29» апреля 2019 г.

РАСЧЕТ **арендной платы по договору аренды лесных участков,** **заключенного в целях использования лесов для** **выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки** **месторождений полезных ископаемых**

(указывается вид (виды) использования лесов в соответствии с частью 1 статьи 28 Лесного кодекса Российской Федерации)

г. Оренбург

«29» апреля 2019 г.

Арендная плата в части минимального размера (федеральный бюджет) составляет:

$$(0,152 \cdot 3871,26 \cdot 1,89 \cdot 4) + (0,002 \cdot 3871,26 \cdot 1,89 \cdot 4 \cdot 0,9) +$$

$$(7,878 \cdot 2107,9 \cdot 1,89 \cdot 4) + (0,389 \cdot 2107,9 \cdot 1,89 \cdot 4) + (0,196 \cdot 2107,9 \cdot 1,89 \cdot 4 \cdot 0,5) =$$

$$137\,803,554 / 365 \cdot 247 = 93\,253,36 \text{ руб. в 2019 году;}$$

$$(0,152 \cdot 3871,26 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,002 \cdot 3871,26 \cdot 2,26 \cdot 4 \cdot 0,9) +$$

$$(7,878 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,389 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,196 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4 \cdot 0,5) =$$

$$164\,780,969 / 366 \cdot 88 = 39\,619,47 \text{ руб. в 2020 году;}$$

$$93\,253,36 + 39\,619,47 = 132\,872,83 \text{ рублей за период аренды с 29.04.2019 по 28.03.2020 г.}$$

где:

3871,26 – наибольший размер ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности, утвержденный постановлением Правительства РФ от 22.05.2007 № 310, руб./га в год (лесные культуры, твердолиственные);

2107,9 – наименьший размер ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности, утвержденный постановлением Правительства РФ от 22.05.2007 № 310, руб./га в год (мягколиственные);

4 – коэффициент применяемый в отношении лесов, имеющих научное или историческое значение;

0,5 – коэффициент, применяемый в отношении просек, дорог, болот, каменистых россыпей;

0,9 – коэффициент, применяемый в отношении лесных участков, не покрытых лесной растительностью, но предназначенных для ее восстановления;

1,89 – коэффициент, применяемый в 2019 году к ставке платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.11.2017 № 1363);

2,26 – коэффициент, применяемый в 2020 году к ставке платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.11.2017 № 1363);

8,617 – площадь лесных участков; в том числе: лесные культуры – 0,152 га; естественные; 878 га – мягколиственные; лесные участки, не покрытые лесной растительностью, но предназначенные для ее восстановления – 0,002 га; просеки – 0,186 га; дороги – 0,01 га; участки, предназначенные для произрастания древесных пород – 0,389 га;

247 – период аренды с 29.04.2019 по 31.12.2019 – в 2019 году, 88 – период аренды с 01.01.2020 по 28.03.2020г – в 2020 году.

Арендодатель

И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области

Морозов Владимир Васильевич

Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торочин Олег Петрович

(подпись)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

244

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приказание № 4
к договору аренды
лесных участков № 02/19
от 29.04.19 № 02/19
2019г

СРОКИ ВНЕСЕНИЯ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ

№ п/п	Календарный план	Арендная плата установленная по договору аренды лесных участков, всего	В том числе		
			в местный бюджет	в бюджет субъекта Российской федерации	в федеральный бюджет
П	1	2	3	4	5
1	15.05.2019 (29.04.2019- 31.05.2019)	12 411,76 руб.	-	-	12 411,76 руб.
2	15.06.2019 (01.06.2019- 31.07.2019)	23 313,34 руб.	-	-	23 313,34 руб.
3	15.08.2019 (01.08.2019- 30.09.2019)	23 313,34 руб.	-	-	23 313,34 руб.
4	15.10.2019 (01.10.2019- 31.12.2019)	34 214,92 руб.	-	-	34 214,92 руб.
5	15.01.2020 (01.01.2020- 29.02.2020)	26 412,98 руб.	-	-	26 412,98 руб.
6	15.03.2019 (01.03.2020- 28.03.2020)	13 206,49 руб.	-	-	13 206,49 руб.
	Итого	132 872,83	-	-	132 872,83

Платежные реквизиты для перечисления арендной платы в части минимального размера (федеральный бюджет): Получатель: УФК по Оренбургской области (Министерство лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области); ИНН 5610138697; КПП 561001001; ОКТМО 53701000; БИК 045354001; Банк получателя: Отделение Оренбург; р/с 40101810200000010010; л/с 04531A62945; КБК ФБ 053 11204012016000120; Назначение платежа: плата в части минимального размера арендной платы по договору аренды от 29.04.19 № 02/19 за (период) 20_года

Арендодатель

И. о. министра лесного и охотничьего
хозяйства Оренбургской области

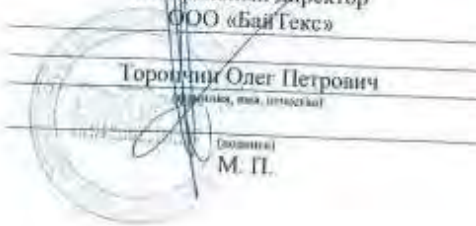
Морозов Владимир Васильевич



Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торошин Олег Петрович



(подпись)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

245

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Присоединение № 5
к договору аренды
лесных участков № 07/10
от 0.09.07 2019г

АКТ
приема-передачи лесных участков, переданных в аренду в целях
использования лесов для
выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки
месторождений полезных ископаемых (строительство сооружений обустройства
Байтуганского нефтяного месторождения)

г. Оренбург
(место)

«29» апреля 2019 г.

Арендодатель в лице

И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
Морозова Владимира Васильевича

(Должность, фамилия, имя, отчество (последнее при наличии))

и Арендатор в лице:

генерального директора ООО «БайТекс» **Торопчина Олега Петровича**

(Фамилия, имя, отчество (последнее при наличии))

составили настоящий акт о том, что на основании договора аренды лесных участков
первый передал, а второй принял лесные участки
для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных
ископаемых (строительство сооружений обустройства Байтуганского нефтяного месторождения).
лесные участки, общей площадью 8,617 га, имеющие местоположение:

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 43 части выделов 10, 11, 13, 18, 19, 21, 23, 25, 29 площадью 0,959 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2148;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 55 части выделов 3, 14, 21, 31 площадью 0,672 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2182;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 70 части выделов 1, 2, 6, 37, 38, 39, 40, 43 площадью 1,035 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2153;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 76 части выделов 16, 24, 25 площадью 1,301 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2152;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 79 части выделов 34, 35 площадью 0,319 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2171;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 80 часть выдела 8 площадью 0,611 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2140;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

246

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 85 части выделов 14, 15, 19, 21 площадью 0,259 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2145;
- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 86 части выделов 13, 17, 18, 23, 25 площадью 0,523 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2144;
- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 88 части выделов 3, 4, 5, 8, 10, 17, 21, 22, 23 площадью 1,532 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2174;
- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 89 части выделов 1, 2 площадью 1,04 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2172;
- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 91 часть выдела 10 площадью 0,18 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2175;
- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 92 части выделов 15, 17, 19, 21 площадью 0,769 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2141;
- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 93 части выделов 7, 12 площадью 0,186 га, кадастровый номер отсутствует, номер учетной записи в государственном лесном реестре отсутствует, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2141;

Субъект Российской Федерации, муниципальный район, лесничество (лесотяра), участковое лесничество, урочище (группа выделов), квартал (номер), лесной квартал, лесхозовый выдел (кадастровый номер)

Характеристики лесных участков 1. Распределение земель

Общая площадь всего	В том числе (га)									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями	в том числе покрытые лесными культурами	лесные памятники, плани- тации	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	просе- ки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8,617	8,03	0,152	-	0,002	8,032	0,01	0,186	-	0,389	0,585

2. Характеристика насаждений

Целевое назначе- ние лесов	Лесниче- ство	Участков ое лесниче- ство - ло/урочи- ще	Лесной квартал, выдел/л есота- кино- инный	Хозяйст во, Преоб- ладаю- щая порода	Площадь (га)/запас древеси- ны (куб. м) - всего	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб. м)			
						молод- няки	средне- возрас- тные	приспе- вающие	спелые и пере- стойные

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

247

0261-01-00-ОВОС2.1

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Защитные	Северное	Верхне-Сокское	43/10	Лп	0,036/10	0,036/10	-	-	-
			43/11	Б	0,137/15	-	-	-	0,137/15
			43/13	Ос	0,024/8	-	-	-	0,024/8
			43/18	Б	0,041/6	-	0,041/6	-	-
			43/19	Лп	0,152/19	0,152/19	-	-	-
			43/21	Б	0,164/23	-	0,164/23	-	-
			43/23	Лп	0,124/31	0,124/31	-	-	-
			43/25	Лп	0,173/44	-	0,173/44	-	-
			43/29	Б	0,108/16	-	-	-	0,108/16
			55/3	Лп	0,093/14	-	0,093/14	-	-
			55/14	Лп	0,342/90	-	0,342/90	-	-
			55/21	Ос	0,233/79	-	-	-	0,233/79
			55/31	-	0,004/-	-	-	-	-
			70/1	Б	0,043/9	-	-	-	0,043/9
			70/2	Лп	0,067/16	-	0,067/16	-	-
			70/6	-	0,065/-	-	-	-	-
			70/37	Лп	0,246/59	-	0,246/59	-	-
			70/38	Ос	0,137/19	-	-	-	0,137/19
			70/39	Ос	0,244/13	-	0,244/13	-	-
			70/40	Лп	0,051/1	-	0,051/1	-	-
			70/43	-	0,182/-	-	-	-	-
			76/16	Лп	0,524/39	-	0,524/39	-	-
			76/24	Лп	0,279/55	-	0,279/55	-	-
			76/25	Лп	0,498/53	-	0,498/53	-	-
			79/34	Лп	0,242/14	-	0,242/14	-	-
			79/35	-	0,077/-	-	-	-	-
			80/8	Лп	0,611/58	-	0,611/58	-	-
			85/14	Лп	0,109/33	0,109/33	-	-	-
			85/15	Ос	0,025/3	-	0,025/3	-	-
			85/19	-	0,031/-	-	-	-	-
			85/21	Лп	0,094/17	0,094/17	-	-	-
			86/13	Лп	0,166/30	-	0,166/30	-	-
			86/17	Лп	0,065/9	-	0,065/9	-	-
			86/18	Лп	0,111/19	-	0,111/19	-	-
			86/23	Ос	0,16/14	-	0,16/14	-	-
			86/25	-	0,021/-	-	-	-	-
			88/3	Лп	0,175/9	0,175/9	-	-	-
			88/4	Ос	0,128/21	-	-	-	0,128/21
			88/5	Лп	0,067/11	-	0,067/11	-	-
			88/8	-	0,002/-	-	-	-	-
			88/10	Лп	0,253/23	-	0,253/23	-	-
			88/17	Лп	0,768/104	-	0,768/104	-	-
			88/21	Лп	0,010/2	-	0,010/2	-	-
			88/22	-	0,010/-	-	-	-	-
			88/23	-	0,119/-	-	-	-	-
			89/1	-	0,042/-	-	-	-	-
			89/2	Лп	0,998/196	-	0,998/196	-	-
			91/10	Лп	0,18/12	-	0,18/12	-	-
			92/7	-	0,034/-	-	-	-	-
			92/12	Лп	0,152/31	-	0,152/31	-	-
ИТОГО					8,617/1225	0,69/119	6,53/939	-	0,81/167

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Лесной квартал/лесотаксационный выдел	Хозяйственное, преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб. м/га)		
							средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Защитные	43/10	Лп	9Лп1Ос+Кло+В	5	3	0,5	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

248

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

43/11	Б	4Б2Лп3Кло1 Дп	65	2	0,5	-	-	109
43/13	Ос	8Ос2Лп	60	2	0,7	-	-	333
43/18	Б	9Б1Дп+Кло	50	1	0,7	146	-	-
43/19	Лп	Лп 10С+Б	30	1	0,8	-	-	-
43/21	Б	9Б1Кло	25	2	0,4	140	-	-
43/23	Лп	4Лп3Б3Ос	20	3	0,7	-	-	-
43/25	Лп	5Лп3Кл1Дп1 Ос	65	3	0,6	254	-	-
43/29	Б	7Б2Дп1Кло	75	2	0,6	-	-	148
55/3	Лп	8Лп2Б	65	3	0,8	151	-	-
55/14	Лп	7Лп1Б1Ос1К ло+Дп	60	3	0,8	263	-	-
55/21	Ос	8Ос1Б1Лп	65	2	0,7	-	-	339
70/1	Б	6Б2Лп2Ос	65	2	0,7	-	-	209
70/2	Лп	6Лп3Б1Ос	60	3	0,8	239	-	-
70/37	Лп	7Лп3Б+Кло	60	3	0,8	240	-	-
70/38	Ос	6Ос3Б1Лп	60	2	0,8	-	-	139
70/39	Ос	9Ос1Б+Лп	40	2	0,9	53	-	-
70/40	Лп	9Лп1Ос+Б	45	2	0,9	20	-	-
76/16	Лп	8Лп1Кло1Дп +Б	50	3	0,7	-	74	-
76/24	Лп	7Лп2Кло1Дп +Б	60	3	0,8	-	197	-
76/25	Лп	6Лп2Б2Ос	55	3	0,8	-	106	-
79/34	Лп	7Лп2Б1Кло	40	3	0,7	-	58	-
80/8	Лп	7Лп2Б1Кло+ Дп	65	3	0,8	-	95	-
85/14	Лп	7Лп2Ос1Б	15	3	0,7	-	-	-
85/15	Ос	8Ос2Лп	25	2	0,9	120	-	-
85/21	Лп	8Лп1Б1Ос+К ло	15	3	0,7	-	-	-
86/13	Лп	10Лп	65	3	0,8	194	-	-
86/17	Лп	6Лп4Б	70	3	0,6	161	-	-
86/18	Лп	7Лп2Б1Ос	70	3	0,7	171	-	-
86/23	Ос	8Ос1Лп1Б	30	2	0,7	88	-	-
88/3	Лп	7Лп2Б1Кло	15	3	0,7	-	-	-
88/4	Ос	10Ос	55	2	0,9	-	-	164
88/5	Лп	4Лп3Ос2Б1К ло	60	3	0,7	164	-	-
88/10	Лп	7Лп2Б1Кло	45	3	0,8	91	-	-
88/17	Лп	10Лп+В+Кло	35	2	0,9	135	-	-
88/21	Лп	8Лп1Б1Кло	35	2	0,8	200	-	-
89/2	Лп	8Лп1Б1Кло	70	3	0,8	196	-	-
91/10	Лп	9Лп1Кло+Б	45	3	0,9	-	67	-
92/12	Лп	10Лп+Кло	65	3	0,8	-	204	-

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксаци- онный выдел	Наименова- ние объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Северное	Верхне- Совское	55	31	Квартальная просека	га.	0,004

5. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксаци- онный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

249

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Северное	Верхне-Сокское	86	25	нефтекачалка	га	0,021
2	Северное	Верхне-Сокское	88	22	дорога	га	0,01
3	Северное	Верхне-Сокское	88	23	границы	га	0,119
4	Северное	Верхне-Сокское	92	7	нефтекачалка	га	0,034

7. Права третьих лиц обременения лесных участков: лесные участки входят в состав участков предоставленных в аренду ООО «Байтукан Сервис» по договору № 25/12 от 28.08.2012 для осуществления видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства

Арендодатель

И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области

Морозов Владимир Васильевич



Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Торопкин Олег Петрович

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)
М. П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

250

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение № 6
к договору аренды
лесных участков № 064/СЗ
от 29.08.2019г.

**Объемы и сроки
исполнения работ по обеспечению пожарной и санитарной безопасности
на арендуемых лесных участках**

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единица измерения	Среднегодовой объем	Срок исполнения
Обеспечение пожарной безопасности в лесах				
Защитные	Изготовление и установление противопожарных аншлагов	штук	2	II квартал 2020 года
Защитные	Содержание противопожарных аншлагов	штук	2	На срок действия договора
Защитные	Создание пункта сосредоточения противопожарного инвентаря (согласно нормам)	штук	1	III квартал 2019 год
Защитные	Содержание пункта сосредоточения противопожарного инвентаря (согласно нормам)	штук	1	На срок действия договора
Защитные	Устройство минерализованных полос	км.	2	II квартал 2020 г.
Защитные	Уход за минерализованными полосами	км.	-	-
Защитные	Провести курс бесед и лекций с работниками по правилам пожарной безопасности в лесах при ведении работ строительство сооружений обустройства Байтуганского нефтяного месторождения	Курс весна/осе- нь	1,5	ежегодно
Обеспечение санитарной безопасности в лесах				
Защитные	Выполнять лесохозяйственные нормы и требования на всей территории арендуемого участка	га	8,617	На срок действия договора
Защитные	Своевременно проводить очистки используемого участка и примыкающих участков от захламления мусором (отходами). Исключить развития эрозийных процессов на занятой и прилегающей территории	га	8,617	постоянно
Защитные	Изготовление, развешивание искусственных гнездовий для птиц	шт.	2	февраль 2020 г.
Защитные	Содержание искусственных гнездовий для птиц	шт.	2	На срок действия договора
Защитные	Проведение санитарно – оздоровительных мероприятий	га	8,617	На срок действия договора

Арендатор обязуется осуществлять обеспечение пожарной безопасности и санитарной безопасности в лесах на арендуемом участке в объемах, в сроки и в порядке, предусмотренных проектом освоения лесного участка, прошедшим государственную экспертизу.

(государственную или муниципальную)

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

251

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Примечание: указанный объем и перечень мероприятий могут быть изменены на основании проекта освоения лесов, прошедшего (государственную или муниципальную) экспертизу и получившего положительное заключение экспертной комиссии.

Арендодатель

И. о. министра лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области

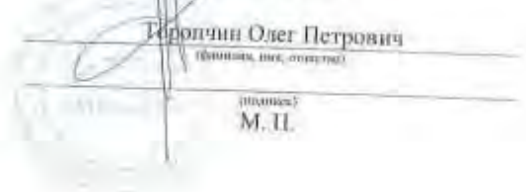
Морозов Владимир Васильевич



Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Горюхин Олег Петрович



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			0261-01-00-ОВОС2.1							252
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

18.04.2019

Nu 67-11

г. Оренбург

О предоставлении лесных участков в аренду

В соответствии со статьями 43, 72, 73.1 Лесного кодекса РФ, частью 1.1 статьи 4.2 Федерального закона от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации», статьей 39.17 Земельного кодекса РФ, приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 20.12.2017 № 693 «Об утверждении типовых договоров аренды лесных участков», Положением о министерстве лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области, утвержденным указом Губернатора Оренбургской области от 19.01.2011 № 16-ук;

1. Предоставить в аренду сроком на 11 (одиннадцать) месяцев обществу с ограниченной ответственностью «БайТекс» (ООО «БайТекс»), (461630, Оренбургская область, г. Бузуруслан, ул. Ленинградская/Революционная, д. 51/36, ОГРН 1025600345266, ИНН 5602004322, КПП 561350001), для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых (строительство сооружений обустройства Байгутинского месторождения нефти) лесные участки общей площадью 86 170 кв. м (5,617 га), имеющие месторождение:

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 43 части выделов 10, 11, 13, 18, 19, 21, 23, 25, 29 площадью 0,959 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000;2148.

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 55 части выделов 3, 14, 21, 31 площадью 0,672 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2182;

- Орелбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 70 часть выделов 1, 2, 6, 37, 38, 39, 40, 43 площадью 1,035 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2153;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сококое участковое лесничество, квартал 76 части выделов 16, 24, 25 площадью 1,301 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2152.

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное поселенчество, Верхне-Сосновское участковое лесничество, квартал 79 части выделения 34, 35 площадью 0,319 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2171;

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
лесничество, Верхне-Сокеекое участковое лесничество, квартал 76 части выделов 16, 24, 25 площадью 1,301 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2152; - Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокеекое участковое лесничество, квартал 79 части выделов 34, 35 площадью 0,319 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2171;					0261-01-00-ОВОС2.1
					Лист
					253

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 80 часть выдела 8 площадью 0,611 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2140;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 85 часть выделов 14, 15, 19, 21 площадью 0,259 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2145;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 86 часть выделов 13, 17, 18, 23, 25 площадью 0,523 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2144;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 88 часть выделов 3, 4, 5, 8, 10, 17, 21, 22, 23 площадью 1,532 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2174;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 89 часть выделов 1, 2, площадью 1,04 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2172;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 91 часть выдела 10 площадью 0,18 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2175;

- Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сокское участковое лесничество, квартал 92 часть выделов 7, 12 площадью 0,186 га, является частью земельного участка с кадастровым номером 56:28:0000000:2141.

Указанные лесные участки входят в состав лесных участков, переданных в аренду ООО «Найтугин Сервис» по договору от 28.08.2012 № 25/12 для осуществления видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства.

2. Отделу государственного лесного реестра и использования лесов в течение 3 календарных дней обеспечить подготовку проекта договора аренды лесных участков.

3. Срок заключения договора аренды лесных участков – 10 рабочих дней.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на и.о. первого заместителя министра М.С. Смирнова.

И.о. министра



В.В. Морозов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				254

6. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон. Приложения № 1 и № 2 к настоящему дополнительному соглашению являются его неотъемлемыми частями.

Реквизиты и подписи сторон

Арендодатель:

Министерство природных ресурсов, экологии
и имущественных отношений Оренбургской
области

460015, Оренбургская область, г. Оренбург,
площадь Дом Советов
Получатель: УФК по Оренбургской области,
(Министерство природных ресурсов, экологии
и имущественных отношений Оренбургской
области)
ИНН 5610128378, КПП 561001001,
ОГРН 1095658014264
ОКПО 62364215; ОКОГУ 2300280;
ОКТМО 53701000
Банк получателя: Отделение
Оренбург; БИК 045354001

Министр природных ресурсов,
экологии и имущественных
отношений Оренбургской области

А.М. Самбурский
«11» апреля 2020 год
МП



Арендатор:

Общество с ограниченной
ответственностью «БайТекс»

461630 Оренбургская область,
г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/
ул. Революционная, д. 51/36
ИНН 5602004322 КПП 546050001
р/с 40702810900701998001
АО КБ «Ситибанк» г. Москва,
к/с 30101810300000000202
БИК 044525202
ОКПО 23993794

Генеральный директор
ООО «БайТекс»



О.П. Торопчин
2020 год
МП

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
											256
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1					

Приложение №1 к дополнительному
соглашению №1 к договору аренды
лесных участков от 29.04.2019
№ 07/19

Приложение №3
к договору аренды
лесных участков

РАСЧЕТ
арендной платы по договору аренды лесных участков,
заключенного в целях использования лесов для
выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки
месторождений полезных ископаемых

(расчет арендной платы (ставки) использования лесов в соответствии с частью 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации)

г. Оренбург

« 11 » ноября 2020 г.

Арендная плата в части минимального размера (Федеральный бюджет) составляет:
 $(0,152 \cdot 3871,26 \cdot 1,89 \cdot 4) + (0,002 \cdot 3871,26 \cdot 1,89 \cdot 4 \cdot 0,9) +$
 $(7,878 \cdot 2107,9 \cdot 1,89 \cdot 4) + (0,389 \cdot 2107,9 \cdot 1,89 \cdot 4) + (0,196 \cdot 2107,9 \cdot 1,89 \cdot 4 \cdot 0,5) =$
137 803,554/365*247= 93 253,36 руб. в 2019 году;
 $(0,152 \cdot 3871,26 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,002 \cdot 3871,26 \cdot 2,26 \cdot 4 \cdot 0,9) +$
 $(7,878 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,389 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,196 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4 \cdot 0,5) =$
164 780,969/366*88= 39 619,47 руб. в 2020 году;
93 253,36+39 619,47=132 872,83 рублей за период аренды с 29.04.2019 по 28.03.2020 г
 $(0,152 \cdot 3871,26 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,002 \cdot 3871,26 \cdot 2,26 \cdot 4 \cdot 0,9) +$
 $(7,878 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,389 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4) + (0,196 \cdot 2107,9 \cdot 2,26 \cdot 4 \cdot 0,5) =$
164 780,969/366*278= 125 161,50 руб. в 2020 году;
 $(0,152 \cdot 3871,25 \cdot 2,35 \cdot 4) + (0,002 \cdot 3871,26 \cdot 2,35 \cdot 4 \cdot 0,9) +$
 $(7,878 \cdot 2107,9 \cdot 2,35 \cdot 4) + (0,389 \cdot 2107,9 \cdot 2,35 \cdot 4) + (0,196 \cdot 2107,9 \cdot 2,35 \cdot 4 \cdot 0,5) =$
171 366,580/365*59= 27700,35 руб. в 2021 году;
125 161,50+27700,35=152 861,85 рублей за период аренды с 29.03.2020 по 28.02.2021 г

где:

3871,26 – наибольший размер ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности, утвержденный постановлением Правительства РФ от 22.05.2007 № 310, руб./га в год (лесные культуры, твердолиственные);

2107,9 – наименьший размер ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности, утвержденный постановлением Правительства РФ от 22.05.2007 № 310, руб./га в год (мягколиственные);

4 – коэффициент применяемый в отношении лесов, имеющих научное или историческое значение;

0,5 – коэффициент, применяемый в отношении просек, дорог, болот, каменистых россыпей;

0,9 – коэффициент, применяемый в отношении лесных участков, не покрытых лесной растительностью, но предназначенных для ее восстановления;

1,89 – коэффициент, применяемый в 2019 году к ставке платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.11.2017 № 1363);

2,26 – коэффициент, применяемый в 2020 году к ставке платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.11.2017 № 1363);

2,35 – коэффициент, применяемый в 2021 году к ставке платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 12.10.2019 №1318);

8,617 – площадь лесных участков; в том числе: лесные культуры – 0,152 га; естественные: 7,878 га – мягколиственные; лесные участки, не покрытые лесной растительностью, но предназначенные для ее восстановления – 0,002 га; просеки – 0,186 га; дороги – 0,01 га; участки, не предназначенные для произрастания древесных пород – 0,389 га;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2,35 – коэффициент, применяемый в 2021 году к ставке платы за единицу площади лесного участка, находящегося в государственной собственности (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 12.10.2019 №1318); 8,617 – площадь лесных участков; в том числе: лесные культуры - 0,152 га; естественные: 7,878 га – мягколиственные: лесные участки, не покрытые лесной растительностью, но предназначенные для ее восстановления –0,002 га; просеки – 0,186 га; дороги – 0,01 га; участки, не предназначенные для произрастания древесных пород –0,389 га;
0261-01-00-ОВОС2.1									Лист
									257

247 – период аренды с 29.04.2019 по 31.12.2019 – в 2019 году, 88 – период аренды с 01.01.2020 по 28.03.2020г – в 2020 году.
278 – период аренды с 29.03.2020 по 31.12.2020 – в 2020 году, 59 – период аренды с 01.01.2021 по 28.02.2021г – в 2021 году.

Арендодатель

Министр природных ресурсов, экологии
и имущественных отношений
Оренбургской области

Самбурский Александр Михайлович

(подпись, имя, отчество)

М. П.



Арендатор

Генеральный директор
ООО «БайТекс»

Горошкин Олег Петрович

(подпись, имя, отчество)

М. П.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										258
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

[illegible]

18. Уникал нуруткал п штрэфон, устанавляемых известным договором, на основании Арбитра от:

штрафления обязательства по исполнению Договора или уклонения партнером; привлечение к ответственности за нарушение лесного законодательства в порядке установленного законодательством Российской Федерации, а также возмещение причиненного вреда лесам в случае нарушения требований лесного законодательства при осуществлении лесных участков.

19. Исполнение Арбитрагом обязательств по оплате взносов и штрафов, установленных настоящим Договором не лишает Арбитражного права представлять меры для расторжения настоящего Договора.

V. Цордзюк измненны в расторженны Договор

20. Все изменения в настоящему Договору оформляются в письменной форме и подписываются сторонами.

21. По требованию одной из сторон настоящей Договора может быть изменен или расторгнут по решению суда в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в разделе VI настоящего Закона.

VI. Основания прекращения действия Договора

22. Настоящий Договор прекращает действие в случаях, предусмотренных законодательством.

23. Работники настоящего Департамента по решению суда по требованию одной из сторон осуществляется по основным, предусмотренным законодательством Российской Федерации, а также в случае нарушения другой стороной условий настоящего Договора.

24. Арбитражный институт прямо и односторонним порядком в течение одного месяца распространять доступный прейскурант по цене одного рабочего письменного предпринимателя Арбитража о необходимости использования на обязательных, а также на нарушаемых Арбитражом требований законодательства и условий настоящего Договора, в том числе:

на представлении проекта основного плана на государственную экспертизу или же получение положительного заключения государственной экспертизы на проект основного плана, утвержденные п.п. 1-3 настоящего Договора;

недалекого исполнения лесным ученикам, а также предоставление требований по осуществлению регламента деятельности, проекта освоения лесов либо с неопознанными нарушениями указанных требований;

цельноземная обнатовища по обьѣму в цѣломъ использованія лесныхъ участковъ, коренка, индустри, воспроизводства лесовъ на процудьмъ лѣсныхъ участкахъ, указанных в приложении № 7 къ настоящему Договору,

нанесенная более двух раз подряд предельной платой в установленные сроки;

[illegible]

собрания приняли с предостережением участие в акциях протеста, в нарушение ст. 104. настоящего Закона, а также при осуществлении совместных мероприятий по исследованию лесных участков с другими лицами. Без согласия администрации.

саноцінного зняття відповідно за предметів провадження в дієсну політику
виступов:

нарушения особенностей взаимодействия, их формы, влияния, нестрогости в лесов, расхождений в восприятии знака или лесов, балансовых функций, запаса древесины и запасов объектов.

[illegible]

11.17. Необходимо отметить, что в настоящее время в области государственного управления, особенно в сфере управления финансами, наблюдается тенденция к усилению роли государства в экономике. Это связано с тем, что государство является основным источником финансирования экономики, а также основным гарантом ее стабильности. В то же время государство несет ответственность за обеспечение безопасности населения и защиту его интересов. Поэтому государство должно активно участвовать в управлении экономикой, обеспечивая ее устойчивое развитие.

11.18. Выплата и установление сроков выплаты в соответствии с условиями договора (договоров) страхования, заключенного (заключенных) на основании настоящего закона, осуществляются в соответствии с условиями договора (договоров) страхования, заключенного (заключенных) на основании настоящего закона.

11.19. Независимый объект. Аргументы для функции в прототипе не являются со стороны (чужды) ей.

1) 20. Предоставить Аргентине статус «бессрочной», чтобы, исходя из исключительности опыта в торговле и в сфере, экономические субъекты могли инвестировать.

11.21 В лунномедальном строе писатели собираются Арктические (полюсники), абсолютные полюсники, абсолютные полюсники, абсолютные полюсники.

31.23. Передаются сообщения. Ассессорские по мере сил и возможностей представители некоммерческих партнерств участвуют в работе экспертных дивизионов. При этом они несут расходы на проезд, проживание, питание, транспортные расходы. Поощрения и вознаграждения не выплачиваются. Договоры о предоставлении информации о деятельности некоммерческих партнерств и о предоставлении информации о результатах их деятельности по запросу заинтересованных лиц заключаются на срок не более 1 года.

[illegible]

13. Аргументы на основе критического восприятия фактов и фактологических данных, а также осознанного желания в силу ответственности за свои поступки и поведение в обществе решать проблемы, представляющие опасность для общества и государства Российской Федерации, представляющие опасность жизни и здоровью граждан и отдельных категорий населения, представляющие опасность для окружающей среды и культуры, историко-культурных ценностей, объектов культурного наследия и т.п.

IV. ОБЪЕДИНЕНИЕ С ЦЕНТРОМ

1.3. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств кредитором в соответствии с Договором, стороны могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения Российского федерального агентства по техническому регулированию.

14. За изменение уровня ценной бумаги, принадлежащей к А. в п. 11.2. Акционерского Договора, Акционер уполномочен Акционером получать в размере 0,1 (одна десятая) % от общей суммы ценной бумаги, принадлежащей Акционеру, за каждый день просрочки выплаты денежных обязательств.

15. В среднем исследователи оценили, что, если бы в Узбекистане, Китае и Казахстане были приняты такие же меры, как в странах с высоким уровнем дохода, то в этих странах было бы достигнуто сокращение в 16,4% населения, достигшего старости, без снижения продолжительности жизни. Аналогичные цифры в размере 30 (тридцати) % от общей численности населения, достигавшей старости, достигнуты в Японии.

16. В случае гипотонии Артериальное давление составляет 90/60 мм рт.ст. Артериальное давление в норме 120/80 мм рт.ст. Артериальное давление в норме 120/80 мм рт.ст. Артериальное давление в норме 120/80 мм рт.ст.

[illegible]

Адресат:
Общество с ограниченной
ответственностью «ДИАЛ»
401630 Оренбургская область,
г. Оренбург, ул. Лес, дом 3
ИНН 56/3804332 КПП 56/35/001
ОГРН 4070281090070195084
ОАО «Самолет» Москва
г. 2010101050000000201
ИНН 045757302
ОГРН 770017000134



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение № 1.1.
в договор аренды лесных участков
в лесном массиве и границах лесного участка

СХЕМА

Оренбургская область, Северный административный район, Сосновое лесничество, Верхне-Сосновое участковое лесничество, квартал 88 часть 5, выдел 5.
Номер участка 53/24/22/0244.
Лесной участок 53/24/22/0244.
Площадь лесного участка – 0,46 га.
Масштаб: 1:10 000



Условная обозначения – границы лесного участка

Архитектор: Тонких В. П.

Архитектор: Сабина С.И.

Примечание: Для вычисления площади лесного участка использованы следующие формулы:
площади М 1:10000; планы лесных участков М 1:25000; карты-схемы лесничества (схематич.) М 1:10000.

Приложение № 1.
в договор аренды лесных участков
в лесном массиве и границах лесного участка

СХЕМА

Оренбургская область, Северный административный район, Сосновое лесничество, Верхне-Сосновое участковое лесничество, квартал 70 часть 1, выдел 21.
Номер участка 53/24/22/0241.
Лесной участок 53/24/22/0241.
Площадь лесного участка – 0,46 га.
Масштаб: 1:10 000



Условная обозначения – границы лесного участка

Архитектор: Тонких В. П.

Архитектор: Сабина С.И.

Примечание: Для вычисления площади лесного участка использованы следующие формулы:
площади М 1:10000; планы лесных участков М 1:25000; карты-схемы лесничества (схематич.) М 1:10000.

0261-01-00-ОВОС2.1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение № 1.3.
к договору аренды лесных участков
расположенных в границах лесного участка

СХЕМА

Орловбузунская область, Северный административный район, Северное лесничество, Выходное-Совское участковое лесничество, квартал 37 части ведения 18, 19, 23.
Номер участной записи в государственном лесном реестре 246-2011-11, условный номер лесного участка 53:243.22:0246.
Площадь лесного участка – 0,56 га.
Масштаб: 1:10 000



Участком обозначены – границы лесного участка

Арендодатель: Тонких В. П.

Арендатор: Саблин С.И.

Примечание: Для вычерчивания плана расположения участка арендуется складуемые факсимильно-картографические материалы государственной 1997 г. Северного лесного Выходное-Совского лесничества, планшта М 1:10000, планы лесных участков (лист 18, 19, 23) М 1:10000.

Приложение № 1.2.
к договору аренды лесных участков
расположенных в границах лесного участка

СХЕМА

Орловбузунская область, Северный административный район, Северное лесничество, Выходное-Совское участковое лесничество, квартал 47 части ведения 25, 27.
Номер участной записи в государственном лесном реестре 245-2011-11, условный номер лесного участка 53:243.22:0245.
Площадь лесного участка – 0,46 га.
Масштаб: 1:10 000



Участком обозначены – границы лесного участка

Арендодатель: Тонких В. П.

Арендатор: Саблин С.И.

Примечание: Для вычерчивания плана расположения участка арендуется складуемые факсимильно-картографические материалы государственной 1997 г. Северного лесного Выходное-Совского лесничества, планшта М 1:10000, планы лесных участков (лист 25, 27) М 1:10000.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Протокол № 1.5.
в договору аренды лесных участков
расположения и границы лесного участка

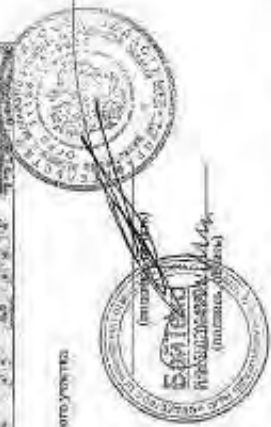
Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сосновское участковое лесничество, квартал 41 части кадастра 36, 48.
Номер учетной записи в государственном лесном реестре 248-2011-11, учетный номер лесного участка 53:245/22:0048.
Площадь лесного участка – 0,46 га.
Масштаб: 1:10 000



Условные обозначения – границы лесного участка

Архитектор: Тонких В. П.

Архитектор: Сабина С.И.



Примечание: Для изготовления схемы расположения участка не требуется извещения брянских лесопромышленных предприятий лесного хозяйства 1997 г. Северного лесного Восточного Сибирского лесничества площадью М 1:10000; планы лесных участков (заказчик) М 1:10000.

Протокол № 1.6
в договоре аренды лесных участков
расположения и границы лесного участка

Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сосновское участковое лесничество, квартал 92 части кадастра 12, 16.
Номер учетной записи в государственном лесном реестре 247-2011-11, учетный номер лесного участка 53:245/22:0247.
Площадь лесного участка – 0,66 га.
Масштаб: 1:10 000



Условные обозначения – границы лесного участка

Архитектор: Тонких В. П.

Архитектор: Сабина С.И.



Примечание: Для изготовления схемы расположения участка не требуется извещения брянских лесопромышленных предприятий лесного хозяйства 1997 г. Северного лесного Восточного Сибирского лесничества площадью М 1:10000; планы лесных участков (заказчик) М 1:10000.

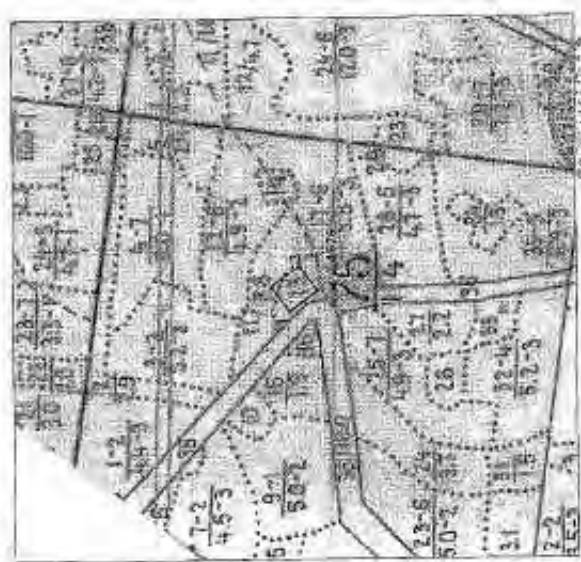
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение № 1.7.
к договору аренды лесных участков
расположения и границы лесного участка

СХЕМА

Однинбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сленское участковое лесничество, квартал 75 часть подлеса 11, 13.
Помар участковой записи в государственном лесном реестре 242-2011-11, условный номер лесного участка 53:243-22:0242.
Площадь лесного участка – 0,56 га.
Масштаб: 1:10 000



Условные обозначения – граница лесного участка

Архитектор: Тополь В. П.

Архитектор: Сабина С.И.

Примечание: Для идентификации лесных ресурсов участка предоставляется копирование фрагмента кадастровых материалов лесного участка 1997 г. Северного лесного района-Северное лесничество (подлеса) М 1:10000, кадастровый номер М 1:243(06), карта-план лесного участка (подлеса) М 1:100000

Приложение № 1.6.
к договору аренды лесных участков
расположения и границы лесного участка

СХЕМА

Однинбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Верхне-Сленское участковое лесничество, квартал 75 часть подлеса 11, 13.
Помар участковой записи в государственном лесном реестре 242-2011-11, условный номер лесного участка 53:243-22:0249.
Площадь лесного участка – 0,56 га.
Масштаб: 1:10 000



Условные обозначения – граница лесного участка

Архитектор: Тополь В. П.

Архитектор: Сабина С.И.

Примечание: Для идентификации лесных ресурсов участка предоставляется копирование фрагмента кадастровых материалов лесного участка 1997 г. Северного лесного района-Северное лесничество (подлеса) М 1:10000, кадастровый номер М 1:243(06), карта-план лесного участка (подлеса) М 1:100000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение № 1.9.
к договору аренды лесных участков

СХЕМА
расположения и границ лесного участка

Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Восточное лесное участковое лесничество, квартал 99 часть выделе 6, 7, 10.
Номер учетной записи в государственном лесном реестре 93-2010-03, учетный номер выделенного участка 53:243-22-0093.
Площадь лесного участка – 0,16 га.
Масштаб: 1:10 000



Участная собственность – граница лесного участка

Архивариус: Тонина В. П.

Архиватор: Сабина С. И.



Примечание. Для подтверждения факта размещения участка арендатором (арендатор) прилагаются материалы государственного лесного реестра 1997 г. Северного лесного административного района Республики Башкортостан, учетный номер выделенного участка 53:243-22-0093, площадь лесного участка 0,16 га.

Приложение № 1.8.
к договору аренды лесных участков

СХЕМА
расположения и границ лесного участка

Оренбургская область, Северный административный район, Северное лесничество, Восточное лесное участковое лесничество, квартал 99 часть выделе 4.
Номер учетной записи в государственном лесном реестре 93-2010-03, учетный номер выделенного участка 53:243-22-0050.
Площадь лесного участка – 0,16 га.
Масштаб: 1:10 000



Участная собственность – граница лесного участка

Архивариус: Тонина В. П.

Архиватор: Сабина С. И.



Примечание. Для подтверждения факта размещения участка арендатором (арендатор) прилагаются материалы государственного лесного реестра 1997 г. Северного лесного административного района Республики Башкортостан, учетный номер выделенного участка 53:243-22-0050, площадь лесного участка 0,16 га.

[illegible]

Архивистка: Архиватор:

Министерство лесного и охотничьего хозяйства Республики Бурятия

~~В. П. Тонких~~

[[[ru:ru]]] Для цитирования: **Сидихов Р.** Анализ эффективности управления персоналом в организации. М.: Издательство «Юридический центр прессы», 1997. 5. Сторожко Наталья Владимировна. Анализ эффективности управления персоналом в организации. М.: 1996. 110 с.

ART
управляющие функции

— 225 —

Книжка 79 часть надельной 20, 25, площадь: 0,56 га, номер участковой записи в Едином государственном лесном реестре 243-2011-11, указанный номер лесного участка 343401-22-0243-3.

Книжка 88 часть надельной 5, площадь: 0,46 га, номер участковой записи в Едином государственном лесном реестре 243-2011-11, указанный номер лесного участка 53-243-23-0244-1.

Книжка 87 часть надельной 25, 27, площадь: 0,46 га, номер участковой записи в Едином государственном лесном реестре 243-2011-11, указанный номер лесного участка 35-243-22-0245-3.

Кирпич 97 части надземной 17, 16, диаметр 0,66 м, номер учетной записи 9 (грудничковом сезон роста 2/7-20/11-11, устойчивый номер лесного участка 55.04/132/247).

Вид: 75 части выделен 9, 7, площадь 0,56 га, номер учетной записи в государственном лесном реестре 249-2011-14, условный номер лесного участка 003/03/0249;

книжки 99 часть поддела 4, площадь 0,16 га, номер учетной записи в государственном реестре 25(0-2011)-1, условный номер лесного участка 53-243.22-0250;

интервью с лесом
размере 94-2010-03, усугубивший
попытку лесного угодия
5) 14.1.22.0094

Temperature dependent degradation

Manuscript received 11 October 1999



<i>Изм.</i>	<i>Кол.уч.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док.</i>	<i>Подп.</i>	<i>Дата</i>

[illegible]

Арендаторы:

Генеральный директор
ООО «Брикс»

С.И. Сабина

М.П.

Арендодатель:

Министр лесного и сельского
хозяйства Оренбургской области

В. П. Терехов

М.П.

Участки водосбора	Площадь водосбора, км ²	В среднем за год количество осадков, мм
1	2	3
4	5	6
7	8	9
10	11	12
13	14	15
16	17	18
19	20	21
22	23	24
25	26	27
28	29	30
31	32	33
34	35	36
37	38	39
40	41	42
43	44	45
46	47	48
49	50	51
52	53	54
55	56	57
58	59	60
61	62	63
64	65	66
67	68	69
70	71	72
73	74	75
76	77	78
79	80	81
82	83	84
85	86	87
88	89	90
91	92	93
94	95	96
97	98	99
100	101	102

Целина защита лесов	Виды защитных лесов	Площ. защитных лесов	Площадь (в гектарах) (тыс. га)	В том числе по видам лесов			Всего защитных лесов (тыс. га)
				лесной фонд	защитно- лесной фонд	защитно- лесной фонд	
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого							

Целина защита лесов	Площ. защитных лесов	Средн. площадь лесов	Средняя величина площади лесов			Средняя площадь лесов	Средняя площадь лесов
			лесной фонд	защитно- лесной фонд	защитно- лесной фонд		
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого							

[illegible]

Арктика:
Генеральный директор
ООО «Арктика»
С.М. Осина

Арктика:
Министр лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
В.П. Тонких

Техническому директору
АО «ОренбургНИПИнефть»
Р.А.Березовскому
пр. Гагарина, д. 5, г. Оренбург,
Оренбургская область, 460021

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

06 ИЮЛ 2022

No. *MX-05-021765L*

На № 789 от 23.06.2022

на вх. № 27/15793 от 29.06.2022

Ваше обращение о согласовании документации по планировке, предусматривающей размещение линейного объекта: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения IX очередь» министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрено.

Сообщаем, что на основании предоставленных сведений участок, планируемый для строительства, реконструкции и эксплуатации линейного объекта в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре, частично входит в состав земель лесного фонда и располагается в выделах 16, 17, 18, 20, 21, 22, 23, 28 квартала № 105, выделах 4, 5, 11, 13, 16 квартала № 106 Камышлинского участкового лесничества Клявлинского лесничества.

На основании пункта 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации министерство согласовывает представленный проект межевания территории, в целях строительства, реконструкции и эксплуатации линейного объекта: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения IX очередь» в части проведения работ на территории земель лесного фонда в выделах 16, 17, 18, 20, 21, 22, 23, 28 квартала № 105,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	На основании пункта 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации министерство согласовывает представленный проект межевания территории, в целях строительства, реконструкции и эксплуатации линейного объекта: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения IX очередь» в части проведения работ на территории земель лесного фонда в выделах 16, 17, 18, 20, 21, 22, 23, 28 квартала № 105,					
			0261-01-00-ОВОС2.1					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

выделах 4, 5, 11, 13, 16 квартала № 106 Камышлинского участкового лесничества Клявлинского лесничества, согласно представленным координатам на площади 2,7807 га.

Руководитель управления лесного
планирования и организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

 Е.В.Ефремова

Аргасцев 2541008

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			0261-01-00-ОВОС2.1							273
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:..... (3532) 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail office27@mail.orb.ru

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

460021, г. Оренбург, пр. Гагарина д.5

orenburg@oilnipi.ru

27.07.2022 № ВГ-12-19/20399

На № 223 от 17.02.2022

Уважаемый Роман Александрович!

Рассмотрев Ваше обращение и приложенный проект планировки территории, совмещенный с проектом межевания территории, по объекту: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь», сообщаем следующее.

Согласно пункту 5 части 3 статьи 11.3 Земельного кодекса Российской Федерации образование земельных участков для строительства, реконструкции линейных объектов федерального, регионального или местного значения осуществляется исключительно в соответствии с утвержденным проектом межевания территории.

Согласно части 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации документация по планировке территории, подготовленная применительно к землям лесного фонда, до ее утверждения подлежит согласованию с органами государственной власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.

Из представленного проекта планировки территории и проекта межевания территории усматривается, что проектируемый объект частично расположен на землях лесного фонда Северного лесничества, Верхне-Сокского участкового лесничества, квартал № 48 части выделов 25, 40, 42, 44, 51; квартал № 49 части выделов 3, 6, 7, 9, 23, 25; квартал № 54 части выделов 7, 10, 17, 37, 40; квартал № 55 части выделов 3, 9, 11, 14, 16-19, 21, 24; квартал № 70 части выделов 2, 6-10, 12, 13, 17-23, 35, 43; квартал № 75 части выделов 1-3, 11-17, 24-29, 32, 33, 35-38; квартал № 76 части выделов 1, 3-7, 11-14, 18, 24, 25, 29, 30, 49; квартал № 79 части выделов 10-12, 15, 16, 18, 18-23, 25, 27, 30, 37; квартал № 80 части выделов 4-8, 10, 21, 35; квартал № 86 части выделов 25-27, 31; квартал № 87 части выделов 4-8, 10, 22, 28, 38; квартал № 91 части выделов 2-4, 10-13; квартал № 92 части

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист 274
Инв. № подл.							
Подп. и дата							
Взам. инв. №							

лесничества, квартал № 48 части выделов 25, 40, 42, 44, 51; квартал № 49 части выделов 3, 6, 7, 9, 23, 25; квартал № 54 части выделов 7, 10, 17, 37, 40; квартал № 55 части выделов 3, 9, 11, 14, 16-19, 21, 24; квартал № 70 части выделов 2, 6-10, 12, 13, 17-23, 35, 43; квартал № 75 части выделов 1-3, 11-17, 24-29, 32, 33, 35-38; квартал № 76 части выделов 1, 3-7, 11-14, 18, 24, 25, 29, 30, 49; квартал № 79 части выделов 10-12, 15, 16, 18, 18-23, 25, 27, 30, 37; квартал № 80 части выделов 4-8, 10, 21, 35; квартал № 86 части выделов 25-27, 31; квартал № 87 части выделов 4-8, 10, 22, 28, 38; квартал № 91 части выделов 2-4, 10-13; квартал № 92 части							
---	--	--	--	--	--	--	--

выделов 3, 5, 7, 8, 10, 12, 13, 15, 19, 21; квартал № 93 части выделов 1, 2, 5, 8-10, 12, 14, 15, 19-21, 24; квартал № 94 части выделов 21, 23-25, 30, 31; квартал № 96 части выделов 19, 20, 23, 33; квартал № 97 части выделов 2, 4-7, 10, 13-15, 18, 25, 29; квартал № 98 части выделов 3, 7, 14, 16-22; квартал № 99 части выделов 1, 2, 4, 8, 13, 15, 18-20; квартал № 100 части выделов 5, 7-9, 46, 47; квартал № 101 части выделов 1-5, 8-14, 20, 53; квартал № 102 части выделов 1, 32, 34, 35, 39, 40, 44;

Учитывая то, что иные варианты размещения объекта отсутствуют, министерство согласовывает представленную документацию по планировке территории в части размещения объекта на землях лесного фонда.

Следует отметить, что данное согласие не дает права на проведение каких-либо работ по прокладке объекта в границах земель лесного фонда.

Следует отметить, что данное согласие не дает права на проведение работ по строительству линейного объекта на землях лесного фонда.

Для начала работ на землях лесного фонда необходимо:

- обеспечить государственный кадастровый учет указанных лесных участков;
- оформить право аренды в отношении указанного лесного участка;
- разработать проект освоения лесов и получить на него положительное заключение государственной экспертизы;
- представить лесную декларацию.

Заместитель министра

В.Ю. Горчев



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 93463a00ed9069ed822f2b04b816ea77

Владелец: Горчев Виктор Юрьевич

Действителен с 09.02.2022 до 05.05.2023

Гаврилин Д.С.
78-63-46

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				275



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А.Березовскому
проспект Гагарина, 5,
Оренбургская область, г. Оренбург,
4460021
eco@oilnipi.ru

29 ИЮН 2022

№

МЛХ-ОЗ-ОБ/14072

На № 746 от 06.06.2022

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрело Ваши запросы и в части своей компетенции сообщает следующее.

Согласно представленным картографическим материалам и каталогу координат на предварительно сформированном земельном участке, предназначенном для размещения объекта: 0261«Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь», на территории Камышлинского и Клявлинского районов Самарской области, действующие и перспективные особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранные зоны, а также виды растений, грибов и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления
региональной экологической политики

А.П.Ардаков

Михайлова 2667465



Взам. инв. №	Михайлова 2667465						Вх. № 328 ООО «ГрэнбургиниПилефта» « » 20 г.	
Подп. и дата								
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
								277
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КЛЯВЛИНСКИЙ
Самарской области

446960 ст. Клявлино, ул. Октябрьская, 60
тел. 2-15-58, факс 2-24-58 (код 846 53)
E-mail: klveconomy@samtel.ru

Техническому директору ООО
«ОренбургНИПИнефть»

Березовскому Р.А.

09.11.2021 г. №1511/2

На исх. от 01.11.2021г. №1439

Администрация муниципального района Клявлинский Самарской области, рассмотрев ваше письмо от 01.11.2021г. № 1439 о предоставлении информации для выполнения инженерных изысканий на территории Клявлинского района Самарской области по проекту 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» сообщает следующее:

- памятники природы местного значения в районе расположения проектируемых объектов отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного уровня в районе расположения проектируемых объектов отсутствуют;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения в районе расположения проектируемых объектов отсутствуют.

И.о. Главы муниципального
района Клявлинский

П.Н.Климашов

Фролова ИВ 8(84653)21987



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	278



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА КАМЫШЛИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Красноармейская, 37, с. Камышла, 446970
телефон: 33051, телефакс: 33490
e-mail: kamadm@sanitel.ru

на № 1140 от 06.03.2021 г.

Техническому директору
«ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

460021, г. Оренбург,
пр. Гагарина, д.5;

Администрация муниципального района Камышлинский Самарской области сообщает, что в районе проведения комплексных инженерных изысканий по проекту 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь», особо охраняемые природные территории местного значения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения и территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют.

С уважением,

Заместитель Главы
муниципального района

Р.А. Салахов

Насыров, 32007

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			279

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:.....(3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

пр. Гагарина, д. 5, г. Оренбург,
460021

О выдаче справки



Гамм А.А.
77 90 06

36/12

30 01 17

**Перечень растений и животных занесенных в Красную книгу,
зарегистрированных на территории Северного района Оренбургской области**

1	Севчук Сервилла - <i>Onconotus servillei</i>
2	Малая павлиноглазка - <i>Saturnia pavonia</i>
3	Ручьевая форель - <i>Salmo trutta morpha fario</i>
4	Ломкая веретеница - <i>Anquis fragilis</i>
5	Обыкновенная медянка - <i>Coronella austriaca</i>
6	Глухарь - <i>Tetrao urogallus</i>
7	Среднерусская норка - <i>Mustela lutreola novikovi</i>
8	Адокса мускусная - <i>Adoxa moschatellina</i> L.
9	Копытень европейский - <i>Asarum europaeum</i> L.
10	Астра альпийская - <i>Aster alpinus</i> L.
11	Бересклет бородавчатый - <i>Euonymus verrucosa</i> Scop.
12	Майник двулистный - <i>Maianthemum bifolium</i> (L.)
13	Астрагал Цингера - <i>Astragalus zingeri</i> Korsh.
14	Копеечник Гмелина - <i>Hedysarum gmelinii</i> Ledeb.
15	Шаровница крапчатая - <i>Globularia punctata</i> Lapeyr. (<i>G. willkommi</i> Nym.)
16	Лен уральский - <i>Linum uralense</i> Juz.
17	Чемерица Лобеля - <i>Veratrum lobelianum</i> Bernh.
18	Ладьян трехнадрезный - <i>Corallorhiza trifida</i> Chatel.
19	Мякотница однолистная - <i>Malaxis monophyllos</i> (L.) Sw.
20	Овсец Шелля - <i>Helictotrichon schellianum</i> (Hack.) Kitag.
21	Фиалка удивительная - <i>Viola mirabilis</i> L.
22	Голокучник трехраздельный - <i>Gimnocarpium dryopteris</i> (L.) Newm.
23	Страусник обыкновенный - <i>Matteuccia struthiopteris</i> (L.) Tod.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

281

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**МИНИСТЕРСТВО
КУЛЬТУРЫ И ВНЕШНИХ СВЯЗЕЙ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460014, г. Оренбург, ул. Советская, д. 9
телефоны: (3532) 44-11-00, 44-11-02
телефакс: (3532) 77-65-45
<http://www.minkult.orb.ru>, e-mail: office29@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

В.М. Персиянцеву

02.10.2017 № 13-13-2569
На № _____ от _____

пр. Гагарина, 5, г. Оренбург, 460021

Уважаемый Владимир Михайлович!

Министерство культуры и внешних связей Оренбургской области, как государственный орган охраны объектов культурного наследия (далее – Госорган), рассмотрело обращение ООО «НПП Археобюро» о направлении в Ваш адрес заключения в отношении результатов государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия на территории земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению по проекту «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» (протяженность линейных объектов – 5787 м).

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ, зарегистрированного в Госоргane 05.09.2017 г. № 149 (Акт государственной историко-культурной экспертизы (от 30.08.2017 г., государственный эксперт Н.В. Лебедева) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» в Северном районе Оренбургской области и в Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области), указывают, что на территории земельного участка реализации вышеуказанных проектных решений отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Госорган согласен с заключением ГИКЭ.

Приложение: Акт ГИКЭ на 12 стр. с приложением на 84 стр. на CD-диске.

Министр

Е.В. Шевченко

Д.Р. Тухватуллин
8 (3532) 44-11-31

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
					282



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443041, г. Самара, ул. Рабочая, 85
Тел. (846) 200-17-40
email: ugookn@nasledie.ru
<http://nasledie.samregion.ru>

ООО «ОренбургНИПИнефть»

пр. Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, 460021

28.11.2017 № 113/6708

О выдаче заключения

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» в Северном районе Оренбургской области, в Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области» от 30.08.2017 г., подготовленный экспертом Н.В. Лебедевой (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО НПП «Археобюро», направленные письмом от 27.10.2017г. № 262-2017 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, предназначенном под объект: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» в Северном районе Оренбургской области, в

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			283

Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке.

В соответствии со ст.32 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на земельном участке, предназначенном под объект: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» в Северном районе Оренбургской области, в Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области.

Приложение: Акт с приложениями на 83 л. в 1 экз.

Врио руководителя



В.М. Филипенко

Классен 2001744

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			284



**ИНСПЕКЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
Телефон: 8(3532)388300
E-mail: okn@mail.orb.ru

Директору
ООО «НПП Археобюро»

Ю.А. Цепунову

23.09.2021 № 55-1-2837

arhbr156@gmail.com
пер. Саратовский, д. 5, оф. 101,
г. Оренбург, 460000

На № _____ от _____

Уважаемый Юрий Александрович!

На Ваше обращение о рассмотрении заключения государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия на территории, подлежащей хозяйственному освоению в зоне Байтуганского нефтяного месторождения, IX очередь в Северном районе Оренбургской области, Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области в части объектов: Трасса трубопровода скв.512н – АГЗУ-21 – протяжённость 956 м; Трасса трубопроводов АГЗУ-47 – УЗ-23 нефтегазосборного трубопровода АГЗУ-11 – УПН; АГЗУ-47 – УЗ-74 нефтегазосборного трубопровода АГЗУ-11 – УПН – протяжённость 533 м; Трасса трубопроводов АГЗУ-27А – УЗ-15; УЗ-52 – УЗ-78 нефтегазосборного трубопровода АГЗУ-11 – УПН – протяжённость 465 м, расположенных в Северном районе Оренбургской области, сообщаем следующее.

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ (Акт государственной историко-культурной экспертизы (от 01.09.2021 г. государственный эксперт О.А. Шинкарёв) документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работ по использованию лесов и иных работ, на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в зоне Байтуганского нефтяного месторождения, IX очередь в Северном районе Оренбургской области, Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области в части объектов: Трасса

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

В 2012, 2014 гг. в адрес органа охраны объектов культурного наследия поступили: «Отчет о проведении археологического обследования земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению, в связи с обустройством «Байтуганского нефтяного месторождения. III очередь» в Северном районе Оренбургской области, Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области» ООО «НПП Архебюро». Оренбург 2012». «Отчет о проведении археологического обследования земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению, в связи с обустройством «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. VI очередь» в Северном районе Оренбургской области, Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области» ООО «НПП Архебюро». Оренбург 2014» (далее – Отчеты). В 2017 г. в адрес управления государственной охраны объекты культурного наследия Самарской области поступил «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации,

Формат А4

содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» в Северном районе Оренбургской области, в Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области» от 30.08.2017 г., подготовленный экспертом Н.В. Лебедевой (далее – Акт).

В соответствии с отчетами и актом объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия на земельном участке, отводимом для проведения работ по вышеуказанному объекту, отсутствуют.

Анализ материалов, представленных в отчетах и в письме ООО «ОренбургНИПИнефть» от 06.05.2021 № 601, свидетельствует о том, что земельные участки, отводимые для проведения работ по проекту: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» расположенному в Клявлинском и Камышлинской районе Самарской области (согласно приложенной схеме) находится в границах ранее обследованных земельных участков, обследование которых показало отсутствие объектов археологического наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

На основании вышеизложенного, Управление считает возможным проведение работ по проекту: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» расположенному в Клявлинском и Камышлинской районе Самарской области (согласно приложенной схеме) на ранее обследованном земельном участке.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального Закона №73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										288
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия по адресу: 443071, г. Самара, Волжский проспект, 19 (телефон 8 (846) 337-83-26) письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

И.о. руководителя
управления



Документ подписан
электронной подписью

Сертификат 016626D700FBACC98944F1C1C3C68A9049
Владелец Стафеев И.С.
Действителен с 30.03.2021 по 30.03.2022

И.С.Стафеев

Классен 3372690

Инв. № подл.	Классен 3372690					Взам. инв. №		
							Подп. и дата	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1		
						289		

АКТ

государственной историко-культурной экспертизы

документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работ по использованию лесов и иных работ, на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в зоне Байтуганского нефтяного месторождения, IX очередь в Северном районе Оренбургской области, Клявлинском и Камышлинском районах Самарской области в части объектов: Трасса трубопровода скв.512н – АГЗУ-21 – протяжённость 956 м; Трасса трубопроводов АГЗУ-47 – УЗ-23 нефтегазосборного трубопровода АГЗУ-11 – УПН; АГЗУ-47 – УЗ-74 нефтегазосборного трубопровода АГЗУ-11 – УПН – протяженность 533 м; Трасса трубопроводов АГЗУ-27А – УЗ-15; УЗ-52 – УЗ-78 нефтегазосборного трубопровода АГЗУ-11 – УПН – протяженность 465 м, расположенных в Северном районе Оренбургской области.

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569.

1. Дата начала проведения экспертизы – 31.08.2021 г.

2. Дата окончания проведения экспертизы – 1.09.2021 г.

3. Место проведения экспертизы – г. Волгоград.

4. Заказчик экспертизы: Общество с ограниченной ответственностью «НПП Археобюро» Юридический адрес: 460000, г. Оренбург, пер. Свободина, д. 4, офис 608 Почтовый адрес: 460006, г. Оренбург, пер. Саратовский д. 5, офис 101. Директор Цепунов Ю.А..

5. Сведения об эксперте:

Шинкарь Ольга Анатольевна, образование высшее, специальность – историк, стаж работы в области археологии – 25 лет, место работы и должность – главный специалист отдела археологии Государственного бюджетного учреждения «Волгоградский областной научно-производственный центр по охране памятников истории и культуры».

Реквизиты аттестации - приказ Министерства культуры РФ № 997 от 17.07.2019.

Объекты экспертизы:

- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;
- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;
- документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра;
- земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьями 25 Лесного кодекса Российской Федерации

Эксперт О.А.Шинкарь

Страница 1

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
					290



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:..... (3532) 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail office27@mail.orb.ru

Техическому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

пр-т Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, 460021

eco@oilnpi.ru

28.06.2022 № АС-12-18/16911

На № 747 от 06.06.2022 г.

Уважаемый Роман Александрович!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения IX очередь», расположенном в Северном районе Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения и водно-болотные угодья отсутствуют.

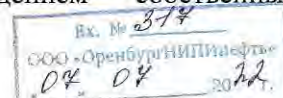
В соответствии с Единым перечнем коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 255 от 24 марта 2000 г., а также перечнем коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации № 536-р от 17 апреля 2006 г., Оренбургская область не является территорией проживания коренных малочисленных народов.

Таким образом, территории традиционного природопользования и родовые угодья на территории Оренбургской области отсутствуют.

Согласно имеющейся на сегодняшний день информации, на территории Северного района Оренбургской области зарегистрировано 26 видов живых организмов, занесенных в Красную книгу Оренбургской области. Перечень прилагается.

Информация о численности животных, растений и грибов, в т.ч. занесенных в Красные книги Российской Федерации и Оренбургской области, на конкретных участках может быть получена только в результате проведения натурных исследований.

В соответствии с разъяснениями Минприроды России от 22.03.2018 г. № 05-12-53/7812, любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	291

исследований на предмет наличия объектов живой природы, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Результаты изысканий и исследований предоставляются в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий 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, в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Министр

А.М. Самбурский



Веселко А.Ю.
44-39-35

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Веселко А.Ю. 44-39-35						Лист		
										0261-01-00-ОВОС2.1	292
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Перечень растений и животных занесенных в Красную книгу, зарегистрированных на территории Северного района Оренбургской области

1	Севчук Сервилла - <i>Onconotus servillei</i>
2	Малая павлиноглазка - <i>Saturnia pavonia</i>
3	Ручьевая форель - <i>Salmo trutta morpha fario</i>
4	Ломкая веретеница - <i>Anquis fragilis</i>
5	Обыкновенная медянка - <i>Coronella austriaca</i>
6	Глухарь - <i>Tetrao urogallus</i>
7	Среднерусская норка - <i>Mustela lutreola novikovi</i>
8	Адокса мускусная - <i>Adoxa moschatellina</i> L.
9	Копытень европейский - <i>Asarum europaeum</i> L.
10	Астра альпийская - <i>Aster alpinus</i> L.
11	Бересклет бородавчатый - <i>Euonymus verrucosa</i> Scop.
12	Майник двулистный - <i>Maianthemum bifolium</i> (L.)
13	Астрагал Цингера - <i>Astragalus zingeri</i> Korsh.
14	Копеечник Гмелина - <i>Hedysarum gmelinii</i> Ledeb.
15	Шаровница крапчатая - <i>Globularia punctata</i> Lapeyr. (G. willkommi Nym.)
16	Касатик сибирский - <i>Iris sibirica</i> L.
17	Лен уральский - <i>Linum uralense</i> Juz.
18	Чемерица Лобеля - <i>Veratrum lobelianum</i> Bernh.
19	Ладьян трехнадрезный - <i>Corallorhiza trifida</i> Chatel.
20	Мякотница однолистная - <i>Malaxis monophyllos</i> (L.) Sw.
21	Ковыль Залесского - <i>Stipa zalesskii</i> Wilensky
22	Овсец Шелля - <i>Helictotrichon schellianum</i> (Hack.) Kitag.
23	Адонис весенний, горицвет - <i>Adonis vernalis</i> L.
24	Фиалка удивительная - <i>Viola mirabilis</i> L.
25	Голокучник трехраздельный - <i>Gimnocarpium dryopteris</i> (L.) Newm.
26	Страусник обыкновенный - <i>Matteuccia struthiopteris</i> (L.) Tod.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

293



**АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КАМЫШЛИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Техническому директору ООО
«ОренбургНИПИнефть»

Р.А.Березовскому

**УПРАВЛЕНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА,
АРХИТЕКТУРЫ И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
446970, с.Камышла, ул.Победы, д.59а**

14.06.2022 Г №164

В ответ на Ваше письмо №740 от 06.06.2022 года в связи с подготовкой проекта 0261 «Обустройство Байтуганского месторождения. IX очередь» сообщаем об отсутствии в районе расположения проектируемых объектов несанкционированных свалок, полигонов ТБО, мест захоронения опасных отходов производства, подземных и поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их ЗСО.

Заместитель Главы
муниципального района по строительству и ЖКХ-
руководитель Управления


 Абраров Р.Р

исп.Насибуллин Ф.Г.т.(84664) 3-31-78

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							294
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КЛЯВЛИНСКИЙ
Самарской области

446960 ст. Клявлино, ул. Октябрьская, 60
тел. 2-15-58, факс 2-24-58 (код 846 53)
E-mail: klveconomy@samtel.ru

Техническому директору ООО
«ОренбургНИПИнефть»

Березовскому Р.А.

16.06.2022 г. № 230/6

На исх. от 06.06.2022г. №738

Уважаемый Роман Александрович!

Администрация муниципального района Клявлинский Самарской области, рассмотрев ваше письмо от 06.06.2022г. № 738 о предоставлении информации для выполнения инженерных изысканий на территории Клявлинского района Самарской области по проекту 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» сообщает:

- несанкционированные свалки, полигоны твердых бытовых отходов и места захоронения вредных отходов производства на участке работ отсутствуют,

- имеются следующие источники питьевого водоснабжения:

Местонахождение объекта	Наименование объекта	Размеры поясов ЗСО, м			Координаты
		I пояс	II пояс	III пояс	
С.Ерилкино	Родник №7	55,3	55,3 -243,32	55,3 -663,6	54°14'21,08'' 52°19'53,68''
Р.Байтуган		250-1000			

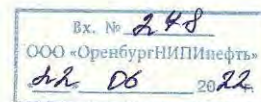
;

границы зон санитарной охраны указанных источников водоснабжения не внесены в ЕГРН.

Глава муниципального
района Клявлинский

И.Н.Соловьев

Фролова ИВ 8(84653)21987



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

295

**АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Староборискинский сельсовет
Северного района
Оренбургской области**

ул. Советская, д. 60,
с. Староборискино
461675
Тел. (35354) 2-33-24
Факс (35354) 2-33-24
staroboriskino@rambler.ru
17.01.2018 № 7

Техническому директору
ООО
«ОренбургНИПИнефть»
Р.А. Березовскому

Справка

На территории МО Староборискинский сельсовет Северного района Оренбургской области находится лицензионный участок «Байтуганское нефтяное месторождение». На данной территории не имеется полигонов ТБО, а также питьевых водозаборов.

Питьевые водозаборы, находящиеся в черте населённого пункта с. Староборискино, территории зон санитарной охраны данных водозаборов не граничат с Байтуганским месторождением.

Глава администрации МО
Староборискинский сельсовет



Н.Ф. Балабуткин
Н.Ф. Балабуткин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										296
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				



**АДМИНИСТРАЦИЯ СЕВЕРНОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Советская ул., д. 24, с. Северное, Северный район, Оренбургская область. 461670
телефон/факс (35354) 2-17-75, e-mail: se@mail.orb.ru, office01@se.orb.ru

[МЕСТО ДЛЯ ШТАМПА]

18.07.2022 № 01-12/1032

На № _____ от _____

ООО «ОренбургНИПИнефть»

Техническому директору
Р.А. Березовскому

Администрация муниципального образования Северный район в ответ на Ваш запрос от 06.06.2022 № 741 сообщает об отсутствии, в районе расположения проектируемого объекта по проекту 0261 «Обустройство Батуганского нефтяного месторождения. IX очередь», несанкционированных свалок, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства.

Также сообщаем, что на территории с. Бакаево Северного района имеется водозабор питьевой воды. Вблизи поселка Яктыкуль Северного района имеется памятник природы «Сокская сыртовая степь», также имеется действующая ферма для крупнорогатого скота и скотомогильник. В с. Бакаево и пос. Зирекла Северного района зафиксировано 2 случая, с определенными местами захоронения зольных остатков погибших животных от сибирской язвы.

Заместитель главы администрации
по оперативному управлению

А.Н. Ульянов

[МЕСТО ДЛЯ ПОДПИСИ]

Исп.: Князькина Е.И.
8 (35354)2-19-75

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			297



**МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**
(Минздрав Самарской области)

443020, г. Самара, ул. Ленинская, 73
тел. (846) 332-93-09, факс (846) 332-93-30
ИНН 6315800971, КПП 631701001
23.12.2021 № 16233

Р.А.Березовскому

пр. Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, 460021

eco@oilnipi.ru

Уважаемый Роман Александрович!

В ответ на Ваше обращение о наличии медицинских организаций, территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации, в границах проектируемого объекта, расположенного на Байтуганском месторождении, по проекту 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь», министерство здравоохранения Самарской области (далее – министерство) сообщает, что согласно представленной обзорной схеме в границах проектируемого объекта учреждений здравоохранения и санаторно-курортных организаций, в отношении которых министерство исполняет функции и полномочия учредителя, не имеется.

Руководитель управления
организации материально-
технического обеспечения

И.Н.Скворцова

Бобылев 3323193



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист		
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1		298



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА КАМЫШЛИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Красноармейская, 37, с. Камышла, 446970
телефон: 33051, телефакс: 33490
e-mail: kamadm@samtel.ru

№
на № 743 от 06.06.2022г.

Техническому директору
«ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

460021, г. Оренбург,
пр. Гагарина, д.5;

В ответ на Ваш запрос Администрация муниципального района Камышлинский Самарской области представляет следующую информацию:

- в районе проведения комплексных инженерных изысканий по проекту 0261, округов санитарной охраны курортов, лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения не имеется;

С уважением,

И.о. Главы муниципального района Камышлинский

Р.А.Салахов

Насыров, 32007

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										299
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КЛЯВЛИНСКИЙ
Самарской области

446960, ст. Клявлино, ул. Октябрьская, 60
Т. 21558, факс 22058, email:
klveconomy@samtel.ru

Техническому директору ООО
«ОренбургНИПИнефть»

Березовскому Р.А.

от 24.06.2022 г. № 868/к

На № 744 от 06.06.2022

Уважаемый Роман Александрович!

Администрация муниципального района Клявлинский Самарской области в ответ на Ваш запрос о предоставлении информации для разработки проектной документации по проекту 0261 «обустройство Байтуганского месторождения. IX очередь», сообщает об отсутствии округов санитарной (горно-санитарной) охраны, лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения в районе расположения проектируемых объектов проекта 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь».

Главы муниципального
района Клявлинский

Соловьев И.Н.

Симурзин С.В.
8(84653)22272

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			300

Советская ул., д. 24, с. Северное, Северный район, Оренбургская область, 461670
 телефон/факс (35354) 2-17-75, e-mail: sc@mail.orb.ru, office01@sc.orb.ru

Техническому директору
Р.А. Березовскому

Формат А4



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

E-mail: depvetso@yandex.ru

09.11.2021 № 03-02/4625
на № 1455 от 01.11.2021

Техническому директору
ООО

«ОренбургНИПИнефть»

Р.А.Березовскому

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос, информирует, что в пределах границ муниципального района Камышлинский, Самарской области имеется 10 объектов уничтожения биологических отходов (скотомогильников):

1. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Новое Ермаково, географические координаты N 54°05,832'3, E 51°88,948'8;
2. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Старое Ермаково, географические координаты N 54°07,677'9, E 51°94,856'5;
3. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Старое Ермаково, географические координаты N 54°07,383'6, E 51°94,902'2;
4. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Камышла, географические координаты N 54°09,034'4, E 52°14,937'3;
5. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Камышла, географические координаты N 54°11,534'4, E 52°15,851'0;
6. Объект расположен на расстоянии 0,5 км от села Русский Байтуган, географические координаты N 54°10,820'7, E 52°27,932'1;
7. Объект расположен на расстоянии 0,8 км от села Новое Усманово, географические координаты N 54°10,437'5, E 52°34,934'6;
8. Объект расположен на расстоянии 0,5 км от села Старое Усманово, географические координаты N 54°04,261'8, E 52°35,335'0;
9. Объект расположен на расстоянии 0,8 км от села Никиткино, географические координаты N 52°06,337'8, E 52°40,951'0;
10. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Балыкла, географические координаты N 53°99,267'1, E 52°14,530'9.

Взам. инв. №						Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист						
														302					
Подп. и дата													Лист						
Инв. № подл.																			

8. Объект расположен на расстоянии 0,5 км от села Старое Усманово, географические координаты N 54°04,261'8, E 52°35,335'0;
9. Объект расположен на расстоянии 0,8 км от села Никиткино, географические координаты N 52°06,337'8, E 52°40,951'0;
10. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Балыкла, географические координаты N 53°99,267'1, E 52°14,530'9.

В пределах границ муниципального района Клявлинский, Самарской области имеется 7 объектов уничтожения биологических отходов (скотомогильника):

1. Объект расположен на расстоянии 2 км от села Новое Семенкино, географические координаты N 54°13'48", E 52°13'45";
2. Объект расположен на расстоянии 2 км от села Старый Маклауш, географические координаты N 54°17'42", E 52°12'50";
3. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Петровка, географические координаты N 54°19'30", E 52°7'19";
4. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Усакла, географические координаты N 54°22'5", E 51°55'56";
5. Объект расположен на расстоянии 2 км от села Борискино Игар, географические координаты N 54°13'18", E 54°47'35";
6. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Балахоновка, географические координаты N 54°25'16", E 52°25'52";
7. Объект расположен на расстоянии 2 км от села Резяпкино, географические координаты N 54°22'43", E 51°5'7";

Одновременно, сообщаем, что информация о незарегистрированных скотомогильниках, биотермических ямах, сибиреязвенных захоронений, и их охранных зонах в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от объекта «0261 Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения IX очередь. Обустройство 57 нефтяных скважин и строительство 14 АГЗУ, выкидных линий от проектируемых скважин до АГЗУ, строительство нефтесборных коллекторов от ДНС-2 до УПН и от АГЭУ до УПН» в департаменте отсутствует.

Одновременно сообщаем, установление границ и их размеры Санитарно-Защитных Зон не входит в компетенцию департамента.

И.о. заместителя руководителя



В.В. Дормидонтов

Гулин 3377684

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			303



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mex.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

29.12.2021 № 01-02-01/6008
На № _____ от _____

Информация по скотомогильникам

Уважаемый Роман Александрович!

Министерство сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на письмо от 01.11.2021 года № 1456 информирует.

Согласно представленной ГБУ «Северное районное управление ветеринарии» информации, в районе проектируемого объекта 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь», расположенного на территории Северного района Оренбургской области, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных на участке проектирования и в радиусе 1000 метров от периметра проектируемого объекта отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Белова Т.М.
(3532) 78-64-73

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			304



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**ЮЖНО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)**
(Южно-Уральское межрегиональное управление
Росприроднадзора)

ул. Менделеева, д.148, г. Уфа, 450080
тел.(347)228-57-10, факс. (347)228-98-75
E-mail: rpn02@rpn.gov.ru

10.11.2021 № 02/3371
на № 1451 от 01.11.2021

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

пр. Гагарина, д.5, г.Оренбург,
460021

eco@oilnipi.ru

Южно-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление), в соответствии с Вашим запросом сообщает следующее.

В соответствии с приказом Минприроды России «Об утверждении порядка ведения государственного кадастра отходов» от 30.09.2011г, № 792 (вступил в силу 01.08.2014) Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзором) ведется государственный реестр объектов размещения отходов (далее-ГРОРО), размещенный на сайте <https://rpn.gov.ru/activity/regulation/register/>, в разделе «Деятельность» => «Регулирование в сфере обращения с отходами».

Информация об объектах размещения отходов, включенных в ГРОРО находящихся на территории Оренбургской области, с указанием ближайших населенных пунктов и о выданных Управлением лицензий на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности (в том числе с указанием видов отходов и лицензируемых видов деятельности), размещена на сайте Управления <https://rpn.gov.ru/regions/02/gov-services/hazard-class/>, в разделе «Государственные услуги» => «Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности».

За информацией о несанкционированных свалках на территории Оренбургской области следует обратиться в Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области.

Врио руководителя

Э.М. Глушкова

Елена Леонидовна Сергеева
(347) 252-14-39

Елена Леонидовна Сергеева (347) 252-14-39						



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНТРАНС РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ
Ленинградский пр-т, д. 37, корп. 2, Москва,
ГСП-3, 125167, Телетайп 111495
Тел. (499) 231-50-09, факс (499) 231-55-35
e-mail: rusavia@scaa.ru

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

E-mail: eco@oilnpi.ru

08.11.2021 № Исх-40517/04

На № _____ от _____

«Обустройство Байтуганского нефтяного
месторождения. IX очередь»

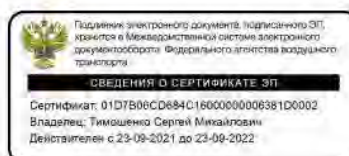
Уважаемый господин Березовский!

Федеральное агентство воздушного транспорта рассмотрело Ваше обращение от 01.11.2021 № 1444 и сообщает.

Информация об установленных приаэродромных территориях аэродромов гражданской авиации размещена на официальном сайте Росавиации по ссылке: <https://favt.gov.ru/deyatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-priaer-terr-aerodromov-ga/>.

Карты (схемы) приаэродромных территорий, границ полос воздушных подходов и санитарно-защитных зон аэродромов гражданской авиации размещены на официальном сайте Росавиации по ссылке: <https://www.favt.ru/deyatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-priaerodromnie-territorii/>.

Определение местоположения отдельных участков относительно приаэродромных территорий, полос воздушных подходов и санитарно-защитных зон осуществляется заявителем.



С.М. Тимошенко

Семенова Людмила Сергеевна
(495) 645-85-55 (доб. 54-45)

Документ зарегистрирован № Исх-40517/04 от 08.11.2021 Семенова Л.С. (Росавиация)
Страница 1 из 2. Страница создана: 03.11.2021 11:30

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

Лист согласования к документу № Исх-40517/04 от 08.11.2021. В ответ на № ВХ-141596 (02.11.2021)
 Инициатор согласования: Семенова Л.С. Главный специалист-эксперт
 Согласование инициировано: 03.11.2021 11:30

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Аверкиев А.А.		Согласовано 03.11.2021 18:56	-
Тип согласования: последовательное				
2	Тимошенко С.М.		Подписано 08.11.2021 12:45	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										307
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва. 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

03.11.2021 № 96019/18

На № _____ от _____

ООО «ОренбургНИПИнефть»

460021, г. Оренбург, пр. Гагарина д. 5
для начальника отдела ООС
Новиковой Т.В

eco@oilnipi.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел запрос ООО «ОренбургНИПИнефть» от 01.11.2021 № 1446 по вопросу наличия в районе проведения комплексных инженерных изысканий по объекту: «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» (далее – Объект), расположенном на территории Северного района Оренбургской области и Клявлинского и Камышлинского районов Самарской области, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

Приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации в пределах и непосредственной близости от района расположения проектируемого Объекта отсутствуют.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности

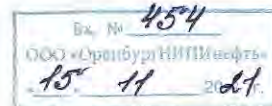
Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
сделан в системе электронного документооборота
Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00E1036E1B07E00481EB1102D04A71FD68
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 18.06.2021 до 18.06.2022

М.Б. Богатырев

И.И. Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)



Взам. инв. №							Инв. № подл.							Лист
Подп. и дата							Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	308
И.И. Евстратов (495) 870-29-21 (284-59) Сертификат: 00E1036E1B07E00481EB1102D04A71FD68 Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович Действителен: с 18.06.2021 до 18.06.2022 Бл. № 454 ООО «Орэнбург ННПМнефть» 15 11 2021														



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

10.11.2021 № 01-ОН-06/1568
на № 1448 от 01.11.2021

О предоставлении информации

Уважаемый Роман Александрович!

На Ваш запрос по проведению комплексных инженерным изысканиям по проекту 02616 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь», расположенному на территории Северного района Оренбургской области, сообщаем, что согласно перечню особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области, утвержденному Указом Губернатора Оренбургской области от 30 июля 2013 года № 755-ук, на территории Северного района отсутствуют особо ценные земли.

Заместитель министра

О.В. Трегубова

Исп. Яковлева И.И.
☎ 8 (3532) 78-63-01

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			

63:20:0000000:469; 63:20:0402003:15; 63:20:0402003:23; 63:20:0402003:42
 63:20:0402003:91; 63:20:0402003:37; 63:20:0402003:92; 63:20:0402003:15;
 63:20:0402003:32; 63:20:0402003:26; 63:20:0402003:45; 63:20:0402003:46;
 63:20:0402003:62; 63:20:0402003:90; 63:20:0402003:141; 63:20:0402003:142;
 63:20:0402003:143; 63:20:0402003:144; 63:20:0402003:145; 63:20:0402003:146;
 63:20:0402003:147; 63:20:0402003:148; 63:20:0402003:149; 63:20:0402003:182;
 63:20:0402003:183; 63:20:0402003:184; 63:20:0502001:47; 63:20:0501002:44;
 63:20:0501002:15; 63:20:0501002:54; 63:20:0501002:16; 63:20:0501002:25;
 63:20:0501002:24; 63:20:0501002:23; 63:20:0501002:22; 63:20:0501002:21;
 63:20:0501002:20; 63:20:0501002:14; 63:20:0501002:97; 63:20:0502001:47;
 63:20:0501002:10; 63:20:0501002:59; 63:20:0501002:60; 63:20:0501002:61;
 63:20:0501002:62; 63:20:0501002:63; 63:20:0501002:66; 63:20:0501002:67;
 63:20:0501002:68; 63:20:0501002:69; 63:20:0501002:70; 63:20:0501002:71;
 63:20:0401003:44; 63:20:0501002:26; 63:20:0501002:29; 63:20:0501002:30;
 63:20:0501002:31; 63:20:0501002:32; 63:20:0501002:35; 63:20:0501002:36;
 63:20:0501002:37; 63:20:0501002:38; 63:20:0501002:39; 63:20:0501002:4;
 63:20:0501002:40; 63:20:0501002:5; 63:20:0000000:41; 63:20:0501002:110;
 63:20:0501002:103; 63:20:0000000:60; 63:20:0000000:465; 63:20:0000000:418;
 63:20:0000000:423; 63:20:0502001:77; 63:20:0000000:58, на которых
 располагается проектируемый объект, к особо ценным сельскохозяйственным
 угодьям, использование которых для других целей не допускается,
 не относятся.

Министр

Н.В.Абашин

Нуждина 3377869

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			311



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА КАМЫШЛИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Красноармейская, 37, с. Камышла, 446970
 телефон: 33051, телефакс: 33490
 e-mail: kamadm@samtel.ru
 на № 745 от 06.06.2022г.

Техническому директору
«ОренбургНИПИнефть»

Р.А. Березовскому

460021, г. Оренбург,
пр. Гагарина, д.5;

В ответ на Ваш запрос Администрация муниципального района Камышлинский Самарской области представляет следующую информацию:

- в районе проведения комплексных инженерных изысканий по проекту 0261, СЗЗ кладбищ и крематориев не имеется;

С уважением,

Глава муниципального района Камышлинский

Р.К. Багаутдинов

Насыров, 32007

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										312
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КЛЯВЛИНСКИЙ
Самарской области

446960 ст. Клявлино, ул. Октябрьская, 60
тел. 2-15-58, факс 2-24-58 (код 846 53)
E-mail: klveconomy@samtel.ru

Техническому директору ООО
«ОренбургНИПИнефть»

Березовскому Р.А.

16.06.2022 г. № 890/5

На исх. от 06.06.2022г. №737

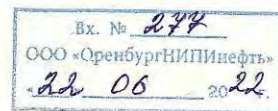
Уважаемый Роман Александрович!

Администрация муниципального района Клявлинский Самарской области, рассмотрев ваше письмо от 06.06.2022г. № 737 о предоставлении информации для выполнения инженерных изысканий на территории Клявлинского района Самарской области по проекту 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения.IX очередь» сообщает, что проект санитарно-защитной зоны кладбищ и крематориев на территории района не разработан.

Глава муниципального
района Клявлинский

И.Н.Соловьев

Фролова ИВ 8(84653)21987



Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист	
	Подп. и дата						
Изм.	Фролова ИВ 8(84653)21987					0261-01-00-ОВОС2.1	313
	Вх. № 274 ООО «ОренбургНИПИнефть» 22 06 2022						
	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

24.11.2021 № ОО-ПФО-12-00-08/4221
на № 1466 от 02.11.2021

Генеральному директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

В.М. Персиянцеву

пр. Гагарина, д. 5, г. Оренбург
Оренбургская область,
460021

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» (ИНН 5610089954; место нахождения: 460021, Оренбургская область, город Оренбург, проспект Гагарина, дом 5) в отношении объекта проект № 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» в Северном районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится частично в границах Байтуганского нефтяного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В. Ларин

Т.В. Сапелко, (3532) 78-08-94

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист		
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1		314



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Генеральному директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

В.М. Персиянцев

пр. Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, Оренбургская область,
460021

25.11.2021 № СМ-ПФО-13-00-08/3245

на № 1465 от 02.11.2021

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» (ИНН 5610089954; место нахождения: 460021, Оренбургская область, город Оренбург, проспект Гагарина, дом 5) в отношении объекта Проект № 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения» в Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтённых государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьёй 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится частично в границах Байтуганского нефтяного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В. Ларин

Бочкарёва У.А.
(846) 333 78 55

Взм. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	315

Союз охраны птиц России
Russian Bird Conservation Union

Общероссийская общественная организация

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 25.11.2021

Код: MD

Номер: КОТР_К_№ 522-2021

ООО «ОРЕНБУРГНИПНЕФТЬ»
 и всем заинтересованным сторонам

Заключение
 по результатам научно-исследовательской работы
 по счету-оферте № 275 от 10.11.2021

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Всероссийская общественная организация Союз охраны птиц России сообщает, что в районе объекта «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения IX очередь» (Российская Федерация, Камышлинский район Самарской области и Северный район Оренбургской области), ключевые орнитологические территории России международного значения отсутствуют.

Руководитель направления НИР
 по КОТР Союза охраны птиц России



Мокеев Д.Ю.

Идентификатор документа e18cd51d-a630-4085-8907-a944bscd9abc

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя: ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ ОХРАНЫ ПТИЦ РОССИИ" Мокеев Денис Юрьевич, Рук. направления НИР "КОТР"	67DC7500C9AD0DA6454D99FDE780D8D0 с 22.10.2021 09:59 по 22.01.2023 09:59 GMT+03:00	25.11.2021 06:44 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя: ООО "ОРЕНБУРГНИПНЕФТЬ" Персиянцев Владимир Михайлович, генеральный директор	031CDF4800DEAD33B74DBE87AAD3F7F1 В с 12.11.2021 07:20 по 12.02.2023 07:17 GMT+03:00	25.11.2021 07:18 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Страница 1 из 1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

316



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

24.11.2021 № ОО-ПФО-12-00-08/4221
на № 1466 от 02.11.2021

Генеральному директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

В.М. Персиянцеву

пр. Гагарина, д. 5, г. Оренбург
Оренбургская область,
460021

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» (ИНН 5610089954; место нахождения: 460021, Оренбургская область, город Оренбург, проспект Гагарина, дом 5) в отношении объекта проект № 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь» в Северном районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится частично в границах Байтуганского нефтяного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В. Ларин

Т.В. Сатилко, (3532) 78-08-94

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

317

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Генеральному директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

В.М. Персиянцев

пр. Гагарина, д. 5,
г. Оренбург, Оренбургская область,
460021

25.11.2021 № СМ-ПФО-13-00-08/3245

на № 1465 от 02.11.2021

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Оренбургский научно-исследовательский и проектный институт нефти» (ИНН 5610089954; место нахождения: 460021, Оренбургская область, город Оренбург, проспект Гагарина, дом 5) в отношении объекта Проект № 0261 «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения» в Камышлинском и Клявлинском районах Самарской области ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтённых государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьёй 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится частично в границах Байтуганского нефтяного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В. Ларин

Бочкарёва У.А.
(846) 333 78 55

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	318



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

25 АВГ 2022

№

МНХ-ОБ-03/18106

от

Техническому директору
ООО «ОренбургНИПИнефть»

Р.А.Березовскому

ул. проспект Гагарина, 5,
г. Оренбург,
Оренбургская область, 460021

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство), рассмотрев Ваше обращение от 08.08.2022 № 968 по вопросу согласования мероприятий по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения их среды обитания, сообщает следующее.

В соответствии с Положением о министерстве, утверждённым постановлением Правительства Самарской области от 09.10.2013 № 528, к компетенции министерства относятся вопросы организации и осуществления охраны и воспроизводства объектов животного мира, не отнесённых к объектам охоты, за исключением объектов животного мира, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, а также охраны среды обитания указанных объектов животного мира.

Министерство в части своей компетенции согласовывает представленные мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения их среды обитания по объекту «Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь».

Министр

А.А.Веселов

Михайлова 2667465

423
05 09 22

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	319

2

внутригородским делением, субъектов Российской Федерации – городов федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга и Севастополя по месту причинения вреда окружающей среде по нормативу 100 процентов, если иное не установлено настоящим пунктом.

Таким образом, при добровольном возмещении вреда, причиненного охотничьим ресурсам и среде их обитания от реализации намечаемой хозяйственной деятельности, необходимо руководствоваться ОКТМО соответствующего муниципального района Самарской области.

Заместитель руководителя департамента -
руководитель управления
охраны охотничьих и водных
биологических ресурсов



В.А.Платонов

Соколов 207 77 82.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										321
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ СИ4EWVYI от 2018-09-13

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

Общество с ограниченной ответственностью "Байтекс"

ОГРН 1025600545266

ИНН 5602004322

Код ОКПО 23993794

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Нефтепромысел Камышлинский район

местонахождение объекта: Самарская область, Камышлинский район, Байтуганское

месторождение

дата ввода объекта в эксплуатацию: 2012-04-13

тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	2	5	0	1	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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: Панфиленко Елена Витальевна

Серийный номер:

7C6AD9685C92BBF9E50563099F6BDD8BF6AE1ACC

Кем выдан: Федеральное казначейство

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

323

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ CI4EWVYE от 2018-09-13

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

Общество с ограниченной ответственностью "Байтекс"

ОГРН 1025600545266
ИНН 5602004322
Код ОКПО 23993794

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Установка подготовки нефти

местонахождение объекта: Самарская область, Камышлинский район, село Новое
Усманово, ул.Советская, 120

дата ввода объекта в эксплуатацию: 2012-07-16

тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	2	5	0	0	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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: Панфиленко Елена Витальевна
Серийный номер:
7C6AD9685C92BBF9E50563099F6BDD8BF6AE1ACC
Кем выдан: Федеральное казначейство

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

324

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение М Количественные расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства и эксплуатации

Количественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых объектов месторождения

Расчеты количественных характеристик выбросов при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов Байтуганского нефтяного месторождения производились с учетом действующей нормативно-методической документации, с использованием компьютера на табличном процессоре Microsoft Excel и с использованием вышеперечисленных программ для расчета количественных выбросов вредных веществ.

Скважины и приустьевые площадки

Расчет технологических выбросов загрязняющих веществ при испарении из дренажной емкости, установленной на площадке скважины

Состав газа (% мольн.) и физические свойства компонентов приведены в таблицах 3.1., 3.2..

Таблица 3.1.

Компонентный состав и свойства попутного газа

Компоненты	% мольн.	Плотность при ст. условиях, кг/м ³ (ср)	Показат. адиабаты (ср. знач.)	% масс.
Сероводород	2,12	1,455	1,3	2,19
Метан	9,87	2,7	1,1	17,42
Этан	4,4	3,221	1,09	9,64
Пропан	35,07	0,716	1,3	17,08
Бутан	1,53	1,264	1,22	4,25
Пентан	15,36	1,356	1,22	14,03
Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	16,27	1,872	1,14	21,79
Углекислый газ	1,05	1,842	1,31	1,40
Кислород	0	1,165	0	12,19
Азот	14,33	1,842	1,4	1,40

Таблица 3.2.

Взам. инв. №	Бутан	1,53	1,264	1,22	4,25
	Пентан	15,36	1,356	1,22	14,03
	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	16,27	1,872	1,14	21,79
	Углекислый газ	1,05	1,842	1,31	1,40
	Кислород	0	1,165	0	12,19
	Азот	14,33	1,842	1,4	1,40

Таблица 3.2.

Инв. № подл.						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист	
								325
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	1,392
Плотность при нормальных условиях	кг/м ³	0,373
Относительная плотность по воздуху	безраз.	1,154
Показатель адиабаты	безраз.	1,236

При ремонте и демонтаже КИПа на скважине объем выливающейся нефти определяется геометрическими размерами отсекаемой части:

диаметр, мм	65	
длина, мм	150	
объем вылившейся нефти, м ³	0,0005	
частота ремонтов, 1/год	1	
Плотность нефти, т/м ³	0,895	
Газовый фактор, м ³ /т	15,1	
Масса вылившейся нефти, т	0,00045	
Объем газа, выделившегося при разгазировании, м ³	0,00672	
Плотность газа при ст. условиях, кг/м ³		1,392
Время вылива нефти, мин	15	

Расчеты покомпонентного выброса при разгазировании сведены в *таблицу 3.3.*

Таблица 3.3.

Выбросы загрязняющих веществ при монтаже и демонтаже КИПиА на скважине

Вещество	Состав % масс	Годовой выброс т/год	Выброс, г/с	С учетом 30-мин. осредн.
Сероводород	2,19	0,001975	0,000228	0,000114
Бутан	17,42	0,000002	0,001812	0,000906
Пентан	9,64	0,000001	0,001003	0,000501
Метан	17,08	0,000002	0,001776	0,000888
Смесь углеводородов пред. C ₆ -C ₁₀	4,25	0,000000	0,000442	0,000221
Этан	14,03	0,000001	0,001459	0,000729
Пропан	21,79	0,000002	0,002266	0,001133
Углекислый газ	1,40	0,000000	0,000146	0,000073
Азот	12,19	0,000001	0,001268	0,000634

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

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							326
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Расчет залповых выбросов при ремонте арматуры на скважине

Объем выливающейся нефти определяется геометрическими размерами отсекаемой части:

диаметр, мм	65
длина, мм	1610
объем вылившейся нефти, м ³	0,00534
частота ремонтов, 1/год	0,3
Плотность нефти, т/м ³	0,895
Газовый фактор, м ³ /т	15,1
Масса вылившейся нефти, т	0,00478
Объем газа, выделившегося при разгазировании, м ³	0,07216
Плотность газа при ст. условиях, кг/м ³	1,392
Время вылива нефти, мин	15
Объемный расход газа, м ³ /с	0,11161

Расчеты покомпонентного выброса при разгазировании сведены в таблицу 3.4..

Таблица 3.4.

Выбросы загрязняющих веществ при ремонте арматуры на скважине

Вещество	Состав % масс.	Годовой выброс т/год	Выброс, г/с	С учетом 30-мин. осредн.
Углекислый газ	1,40	0,000000	0,000146	0,000073
Азот	12,19	0,000001	0,001268	0,000634
Сероводород	2,19	0,001975	0,000228	0,000114
Бутан	17,42	0,000002	0,001812	0,000906
Пентан	9,64	0,000001	0,001003	0,000501
Метан	17,08	0,000002	0,001776	0,000888
Смесь углеводородов пред. C ₆ -C ₁₀	4,25	0,000000	0,000442	0,000221
Этан	14,03	0,000001	0,001459	0,000729
Пропан	21,79	0,000002	0,002266	0,001133

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

327

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

Расчет неорганизованных выбросов загрязняющих веществ при утечках в уплотнениях и соединениях запорно-регулирующей арматуры

Расчет проведен в соответствии с РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования». Результаты расчета для нефтяного потока представлены в таблицах 3.5.-3.6..

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										328
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

РАСЧЕТ НЕОРГАНИЗОВАННЫХ ВЫБРОСОВ
ПРИ УТЕЧКАХ ОТ ЗАПОРНО-РЕГУЛИРУЮЩЕЙ АРМАТУРЫ

Расчет проводим в соответствии с "Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" РД 39-142-00.

Таблица 3.5.

Выбросы вредных веществ через неплотности запорно-регулирующей арматуры для нефтяного потока

Площадки, технологические потоки	Количество источников выброса, шт.				Доля уплотнений, потерявших герметичность				Расчетная величина утечки, г/с				Общая величина утечки		
	фланцев	ЗРА	предохр.к лапанов	насосов	фланцев	ЗРА	предохр.к лапанов	насосов	фланцев	ЗРА	предохр.к лапанов	насосов	г/с	кг/ч	л/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Нефтедобывающая скважина, оборудованная ШГН	15	4	0	1	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0053531	0,0192712	
Нефтедобывающая скважина, оборудованная ЭПН	16	2	0	1	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0027233	0,0098039	
Площадка АГЗУ-37, 42	18	9	1	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0180704	0,0650533	
Узлы подключения АДПМ 9 оч.	232	116	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,1541234	0,5548442	
Площадки АГЗУ-47, 49	6	3	1	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0100985	0,0363544	
Площадка АГЗУ-14А, 18А, 39	22	10	1	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,01941	0,069876	
Площадки АГЗУ-10А, 13Б, 40, 41, 43, 20А, 50	12	6	1	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0140844	0,0507038	
УЗ №3 на площадке ДНС-2	18	9	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0119579	0,0430483	
УЗ №5 в районе скв. 1625	26	13	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0172725	0,0621808	
УЗ №6 в районе АГЗУ-13	14	7	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0093006	0,033482	
УЗ №7, 24, 30, 52, 53	6	3	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,003986	0,0143494	
УЗ №8 в районе АГЗУ-13 и УЗ №9 в районе АГЗУ-18А	16	8	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0106292	0,0382651	
УЗ №10, 16, 19, 22(а), 46, 72, 73, 77, 78	4	2	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0026573	0,0095663	
УЗ №13 в районе УПН и УЗ №48Б	8	4	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0053146	0,0191326	
УЗ №18, 22, 23, 32, 45(А), 47, 47(А), 71, 74, 75, 76	2	1	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0013287	0,0047831	
УЗ №25	12	6	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0079719	0,0286988	
Камера пуска ОУ	12	6	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,0079719	0,0286988	
Камера приема ОУ	6	3	0	0	0,05	0,365	0,25	0	0,00011	0,0036	0,02445	0	0,003986	0,0143494	

Таблица 3.6.

Покомпонентные выбросы вредных веществ через неплотности запорно-регулирующей арматуры для нефтяного потока

Технологические потоки	Код	ПДК	Содержание, % масс.		Газовый фактор, м3/т	Плотность газа при ст. усл., кг/м3	Количество выделяющегося газа		Выброс веществ	
			газовая среда	двухфазная			м3/час	г/с	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нефтедобывающая скважина, оборудованная ШГН										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000290995	0,0001125	0,000002	0,000050
Азот			12,19						0,000014	0,000433
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000002	0,000078
Метан	0410	50,0	17,08						0,000019	0,000606
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000071	0,002232
Смесь углеводород. C6-C10	0416	50	4,25						0,000005	0,000151
			100,00						0,000113	0,003548
Нефтедобывающая скважина, оборудованная ЭПН (№№590, 809А)										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000148039	0,0000572	0,000001	0,000023
Азот			12,19						0,000007	0,000220
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000001	0,000040
Метан	0410	50,0	17,08						0,000010	0,000308
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000036	0,001135
Смесь углеводород. C6-C10	0416	50	4,25						0,000002	0,000077
			100,00						0,000057	0,001805
Площадки АГЗУ-37,42										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000982304	0,0003798	0,000005	0,000168
Азот			12,19						0,000046	0,001460
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000008	0,000263
Метан	0410	50,0	17,08						0,000065	0,002045
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000239	0,007533
Смесь углеводород. C6-C10	0416	50	4,25						0,000016	0,000509
			100,00						0,000141	0,004445
Площадки АГЗУ-14А, 18А, 39										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,001055128	0,0004080	0,000006	0,000181
Азот			12,19						0,000050	0,001569
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000009	0,000282
Метан	0410	50,0	17,08						0,000070	0,002197
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000257	0,008092
Смесь углеводород. C6-C10	0416	50	4,25						0,000017	0,000546
			100,00						0,000408	0,012867
Площадки АГЗУ-10А, 13Б, 40, 41, 43, 20А, 50										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000765628	0,0002960	0,000004	0,000131
Азот			12,19						0,000036	0,001138
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000006	0,000205
Метан	0410	50,0	17,08						0,000051	0,001594
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000186	0,005871
Смесь углеводород. C6-C10	0416	50	4,25						0,000013	0,000396
			100,00						0,000296	0,009336
Площадки АГЗУ-47, 49										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000548952	0,0002123	0,000003	0,000094
Азот			12,19						0,000026	0,000816
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000005	0,000147
Метан	0410	50,0	17,08						0,000036	0,001143
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000133	0,004210
Смесь углеводород. C6-C10	0403	50	4,25						0,000009	0,000284
			100,00						0,000212	0,006694
Узлы подключения АДПМ 9 очередь										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,008378148	0,0032396	0,000045	0,001434
Азот			12,19						0,000395	0,012456
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000071	0,002242
Метан	0410	50,0	17,08						0,000553	0,017446
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,002037	0,064250
Смесь углеводород. C6-C10	0403	50	4,25						0,000138	0,004338
			100,00						0,003240	0,102165
УЗ №3 на площадке ДНС-2										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000650029	0,0002513	0,000004	0,000111
Азот			12,19						0,000031	0,000966
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000006	0,000174
Метан	0410	50,0	17,08						0,000043	0,001354
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000158	0,004985
Смесь углеводород. C6-C10	0403	50	4,25						0,000011	0,000337
			100,00						0,000251	0,007927
УЗ №5 в районе скв. 1625										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,00093893	0,0003631	0,000005	0,000161
Азот			12,19						0,000044	0,001396
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000008	0,000251
Метан	0410	50,0	17,08						0,000062	0,001955
Смесь углеводород. C5-C1	0415	200	62,89						0,000228	0,007200
Смесь углеводород. C6-C10	0403	50	4,25						0,000015	0,000486
			100,00						0,000363	0,011450
УЗ №6 в районе АГЗУ-13										
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000505578	0,0001955	0,000005	0,000161
Азот			12,19						0,000044	0,001396
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19						0,000008	0,000251
Метан	0410	50,0	17,08						0,000062	0,001955

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

330

Формат А4

Метан	0410	50,0	17,08					0,000062	0,001955
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000228	0,007200
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000015	0,000486
100,00								0,000363	0,011450
УЗ №№7, 24, 30, 52, 53									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000216676	0,0000838	0,000001
Азот			12,19					0,000010	0,000322
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000002	0,000058
Метан	0410	50,0	17,08					0,000014	0,000451
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000053	0,001662
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000004	0,000112
100,00								0,000084	0,002642
УЗ №8 в районе АГЗУ-13 и УЗ №9 в районе АГЗУ-18А									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000577803	0,0002234	0,000001
Азот			12,19					0,000010	0,000322
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000002	0,000058
Метан	0410	50,0	17,08					0,000014	0,000451
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000053	0,001662
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000004	0,000112
100,00								0,000084	0,002642
УЗ №№10, 16, 19, 22(а), 46, 72, 73, 77, 78									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000144451	0,0000559	0,000003
Азот			12,19					0,000027	0,000859
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000005	0,000155
Метан	0410	50,0	17,08					0,000038	0,001203
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000141	0,004431
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000009	0,000299
100,00								0,000223	0,007046
УЗ №13 в районе УПН и УЗ №48Б									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000288902	0,0001117	0,000002
Азот			12,19					0,000014	0,000430
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000002	0,000077
Метан	0410	50,0	17,08					0,000019	0,000602
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000070	0,002216
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000005	0,000150
100,00								0,000112	0,003523
УЗ №№18, 22, 23, 32, 45(А), 47, 47(А), 71, 74, 75, 76									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	7,22254E-05	0,0000279	0,000000
Азот			12,19					0,000003	0,000107
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000001	0,000019
Метан	0410	50,0	17,08					0,000005	0,000150
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000018	0,000554
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000001	0,000037
100,00								0,000028	0,000881
УЗ №25									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000433352	0,0001676	0,000002
Азот			12,19					0,000020	0,000644
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000004	0,000116
Метан	0410	50,0	17,08					0,000029	0,000902
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000105	0,003323
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000007	0,000224
100,00								0,000168	0,005284
Камера пуска ОУ									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000433352	0,0001676	0,000002
Азот			12,19					0,000020	0,000644
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000004	0,000116
Метан	0410	50,0	17,08					0,000029	0,000902
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000105	0,003323
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000007	0,000224
100,00								0,000168	0,005284
Камера приема ОУ									
Углекислый газ			1,40		15,10	1,392	0,000216676	0,0000838	0,000001
Азот			12,19					0,000010	0,000322
Дигидросульфид	0333	0,008	2,19					0,000002	0,000058
Метан	0410	50,0	17,08					0,000014	0,000451
Смесь углеводор. C5-C1	0415	200	62,89					0,000053	0,001662
Смесь углеводор. C6-C10	0403	50	4,25					0,000004	0,000112
100,00								0,000084	0,002642

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

331

Таблица 3.7.

**Покомпонентный максимальный мгновенный выброс при срабатывании
предохранительного клапана на АГЗУ- 37, 42**

вещество	Код	ПДК, мг/м ³	Выброс, г/с	30-ти мин. осредн., г/с	Выброс, т/год
Сероводород	0333	0,008	1,338196	0,002535	0,000005
Бутан	0402	200	10,624950	0,020125	0,000036
Пентан	0405	100	5,879944	0,011138	0,000020
Метан	0410	50	10,412462	0,019723	0,000036
Смесь углеводор. пред. C ₆ -C ₁₀	0416	30	2,589114	0,004904	0,000009
Этан	0417	50	8,554779	0,016204	0,000029
Пропан	0418	50	13,286537	0,025167	0,000045

**РАСЧЕТ ГОДОВОГО ВЫБРОСА ПРИ АВАРИЙНОМ СРАБАТЫВАНИИ
КЛАПАНА АГЗУ- 37, 42**

диаметры аппарата	0,72	0,377
длина аппарата	1,8	1,350
Объем аппарата	0,73	0,151
Общий объем аппарата м ³		0,883 м ³
Объем газовой фазы в аппарате		0,297 м ³
Выброс за одно срабатывание клапана:		0,241 м ³
		0,208 кг

Среднестатистическое по отрасли количество срабатываний

клапана в год	1 раз
одовой выброс	0,2407 м ³
Продолжительность выброса, с	3,409

Плотность газа при стандартных условиях: 1,392 кг/м³

Объемный расход выброса на свечу при стандартных условиях: 0,0706 м³/с

Для проектируемой АГЗУ-14А, 18А для газа заданного состава и следующих исходных и промежуточных расчетных данных, расчет приводится ниже, а результаты расчета представлены в таблицах 3.7.1..

Исходные данные:

Исходные данные:

диаметр седла клапана, мм	16
площадь сечения клапана, F, мм ²	200,96
наибольшее избыточное давление перед ПК, P ₁ , МПа	0,28

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									334
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

наибольшее избыточное давление за ПК, P_2 , МПа	0,224
плотность газа при н.у., кг/м^3	0,86
газовая постоянная, R , Дж/кмоль*К	515
температура рабочей среды, T_1 , К	293

коэффициенты расхода, α_1 :

малоподъёмные клапаны	0,05
среднеподъёмные клапаны	0,3
полноподъёмные клапаны	0,6

бета критическое	0,5585
бета расчетное	0,8526
B_3 при бета > бета крит.	0,5536
$B_4 =$	0,9
	2,7981

плотность газа в аппарате, кг/м^3 , $\rho =$

Тогда, пропускная способность предохранительного клапана:

$G =$	217,5053	с	кг/ча
	60,41814		г/с
	0,069964		$\text{м}^3/\text{с}$

Таблица 3.7.1

Покомпонентный максимальный мгновенный выброс при срабатывании предохранительного клапана на АГЗУ- 14А, 18А.

вещество	Код	ПДК, мг/м^3	Выброс, г/с	30-ти мин. осредн., г/с	Выброс, т/год
Сероводород	0333	0,008	1,325947	0,002629	0,000005
Бутан	0402	200	10,527702	0,020871	0,000038
Пентан	0405	100	5,826126	0,011550	0,000021
Метан	0410	50	10,317159	0,020453	0,000037
Смесь углеводор. пред. C_6-C_{10}	0416	30	2,565416	0,005086	0,000009
Этан	0417	50	8,476479	0,016804	0,000030
Пропан	0418	50	13,164928	0,026099	0,000047

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
335

РАСЧЕТ ГОДОВОГО ВЫБРОСА ПРИ АВАРИЙНОМ СРАБАТЫВАНИИ КЛАПАНА АГЗУ- 14А, 18А

диаметры аппарата	0,72	0,377	
длина аппарата	1,8	1,350	
Объем аппарата	0,73	0,151	
Общий объем аппарата м ³		0,883	м ³
Объём газовой фазы в аппарате		0,297	м ³
Выброс за одно срабатывание клапана:		0,250	м ³
		0,216	кг

Среднестатистическое по отрасли количество срабатываний

клапана в год	1	раз
одовой выброс	0,2497	м ³
Продолжительность выброса, с	3,568	

Плотность газа при стандартных условиях: 1,392 кг/м³

Объемный расход выброса на свечу при стандартных условиях: $0,0700 \text{ м}^3/\text{с}$

Для проектируемой АГЗУ-13Б, 40, 41, 43 для газа заданного состава и следующих исходных и промежуточных расчетных данных, расчет приводится ниже, а результаты расчета представлены в *таблицах 3.72..*

Исходные данные:

Исходные данные:

диаметр седла клапана, мм	16
площадь сечения клапана, F, мм ²	200,96
наибольшее избыточное давление перед ПК, P ₁ , МПа	0,29
наибольшее избыточное давление за ПК, P ₂ , МПа	0,232
плотность газа при н.у., кг/м ³	0,86
газовая постоянная, R, Дж/кмоль*К	515
температура рабочей среды, T ₁ , К	293

коэффициенты расхода, α_1 :	
малоподъёмные клапаны	0,05
среднеподъёмные клапаны	0,3
полноподъёмные клапаны	0,6

бета критическое	0,4340
бета расчетное	0,8513
B_3 при бета > бета крит.	0,5786
$B_4 =$	0,9
	2,7818

плотность газа в аппарате, кг/м³, $\rho =$

Взам. инв. №	коэффициенты расхода, α_1 :						
	малоподъёмные клапаны					0,05	
	среднеподъёмные клапаны					0,3	
	полноподъёмные клапаны					0,6	
Подп. и дата	бета критическое					0,4340	
	бета расчетное					0,8513	
	B_3 при бета > бета крит.					0,5786	
	$B_4 =$					0,9	
	плотность газа в аппарате, кг/м ³ , $\rho =$					2,7818	
Инв. № подл.						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							336
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.		Дата

Тогда, пропускная способность предохранительного клапана:

$$G = \frac{233,2915 \text{ кг/ча}}{64,80319 \text{ г/с}} = 0,075042 \text{ м}^3/\text{с}$$

Таблица 3.7.2

Покомпонентный максимальный мгновенный выброс при срабатывании предохранительного клапана на АГЗУ- 10А, 13Б, 39, 40, 41, 43.

вещество	Код	ПДК, мг/м ³	Выброс, г/с	30-ти мин. осредн., г/с	Выброс, т/год
Сероводород	0333	0,008	1,422182	0,002723	0,000005
Бутан	0402	200	11,291785	0,021616	0,000039
Пентан	0405	100	6,248976	0,011963	0,000022
Метан	0410	50	11,065961	0,021184	0,000038
Смесь углеводор. пред. С ₆ -С ₁₀	0416	30	2,751609	0,005267	0,000009
Этан	0417	50	9,091687	0,017404	0,000031
Пропан	0418	50	14,120416	0,027031	0,000049

РАСЧЕТ ГОДОВОГО ВЫБРОСА ПРИ АВАРИЙНОМ СРАБАТЫВАНИИ КЛАПАНА АГЗУ- 10А, 13Б, 39, 40, 41, 43.

диаметры аппарата	0,72	0,377
длина аппарата	1,8	1,350
Объем аппарата	0,73	0,151
Общий объем аппарата м ³		0,883 м ³
Объем газовой фазы в аппарате		0,297 м ³
Выброс за одно срабатывание клапана:		0,250 м ³
		0,216 кг

Среднестатистическое по отрасли количество срабатываний

клапана в год	1 раз
одовой выброс	0,2586 м ³
Продолжительность выброса, с	3,446

Плотность газа при стандартных условиях: 1,392 кг/м³
 Объемный расход выброса на свечу при стандартных условиях: 0,0750 м³/с

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			0261-01-00-ОВОС2.1						
			337						
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

3.4.2.2. Расчет неорганизованных выбросов загрязняющих веществ при утечках в уплотнениях и соединениях запорно-регулирующей арматуры

Расчет проведен в соответствии с РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования». Результаты расчета для нефтяного потока представлены в таблицах 3.5.-3.6..

3.4.2.3. Расчет выбросов загрязняющих веществ при вентиляции помещения установки АГЗУ «Спутник АМ-40-14-60»

В соответствии с «Руководством по эксплуатации установок групповых автоматизированных «Спутник АМ-40-14-60», устранение загазованности в помещении замерно-переключающих установок обеспечивается вытяжной вентиляцией с забором воздуха из нижней части помещения. Перед входом в замерно-переключающую установку необходимо включить вентилятор на 6-10 мин.

Техническое обслуживание групповых установок производится при посещении обслуживающего персонала, но не реже 1 раза в 3 дня.

Загазованность помещения замерно-переключающей установки АГЗУ создается за счет неорганизованных выбросов запорно-регулирующей арматуры и фланцевых уплотнений внутри помещения.

Расчет величин этих выбросов ведем в соответствии с РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования».

Внутри помещения установлено 18 задвижек, имеется 44 фланцевых соединения, 1 предохранительный клапан, 2 клапана разгруженных, 1 шестеренчатый насос.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при вентиляции помещения АГЗУ представлен ниже, а результаты расчета представлены в таблицах 3.8.-3.11..

Утечки нефти и газа через уплотнения и запорно-регулирующую арматуру попадают в помещение, откуда загазованность удаляется вентилятором Ц14-46 № 2,5 один раз в 3 дня в течении 10 мин.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										338
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

Количество газа, накопившегося в помещении за 3 дня, составит:

0,29902 кг

0,21481 м³

Утечки нефти и газа через уплотнения и запорно-регулирующую арматуру попадают в помещение, откуда загазованность удаляется вентилятором Ц14-46 № 2,5 один раз в 3 дня в течении 10 мин

Производительность вентилятора:

1500 м³/час

0,41667 м³/с

0,5025 кг/с

Диаметр нагнетательного патрубка, м

0,175

Габаритные размеры помещения длина, м

2

ширина, м

2,23

высота, м

2,5

Объем помещения, м³

11,15

Концентрация газа в воздухе помещения, % масс.

0,02224

Концентрация газа в воздухе помещения, % объем.

0,01927

Концентрация компонентов представлена в таблице 3.15..

Таблица 3.10.

Концентрация выбросов загрязняющих веществ в помещении АГЗУ

Вещество	% масс.
Диоксид углерода	0,00271
Азот	0,00031
Сероводород	0,00049
Бутан	0,00387
Пентан	0,00214
Метан	0,0038
Смесь углеводор. пред. С ₆ -С ₁₀	0,00094
Этан	0,00312
Пропан	0,00485

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0261-01-00-ОВОС2.1		Лист
											340
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 3.11.

ПОКОМПОНЕНТНЫЙ МАКСИМАЛЬНЫЙ МГНОВЕННЫЙ И ВАЛОВЫЙ ВЫБРОС ЧЕРЕЗ ВЕНТИЛЯТОР АГЗУ

вещество	Код	ПДК, мг/м ³	выброс, г/с	По 30-ти мин. оср.	выброс, т/год
Диоксид углерода	-	-	1,362366	0,020254	0,004436
Азот	-	-	0,156847	0,002332	0,000511
Сероводород	0333	0,008	0,245228	0,003646	0,000798
Бутан	0402	200	1,947051	0,028946	0,006339
Пентан	0403	50	1,077515	0,016019	0,003508
Метан	0410	50,0	1,908112	0,028367	0,006212
Смесь углеводор. пред. C ₆ -C ₁₀	0416	30	0,474462	0,007054	0,001545
Этан	0417	50	1,567686	0,023306	0,005104
Пропан	0418	50	2,434793	0,036197	0,007927

Выброс залповый, время выброса	26,76 с
--------------------------------	---------

(остальное время работы вентилятора – проветривание)

Расчет технологических выбросов загрязняющих веществ при испарении из дренажной емкости, установленной на технологической площадке АГЗУ

Расчет выбросов загрязняющих веществ проводился в соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Новополюцк, 1997 г. и «Дополнениями к «Методическим указаниям...», С-Петербург, 1999 г.

Максимальные выбросы паров жидкости рассчитываются по формуле (М, г/с):

$$M = P_{38} \cdot m \cdot K_{tmax} \cdot K_{pmax} \cdot K_B \cdot V_{чmax} \cdot 0,163 \cdot 10^{(-4)},$$

Годовые выбросы паров жидкости рассчитываются по формуле (G, т/год):

$$G = P38 * m * (K_{tmax} * K_B + K_{tmin}) * K_{рсп} * K_{об} * B * 0,294 / 10^7 \text{ рж, где:}$$

Р38 – давление насыщенных паров нефтей и бензинов при температуре 38°С;

m – молекулярная масса паров жидкости;

$K_{рmax}$, $K_{рср}$ – опытные коэффициенты, принимаемые по приложению 8, Методических указаний (МУ);

Ktmax, Ktmin – опытный коэффициент, принимаемый по приложению 8, Методических указаний (МУ);

Кв – опытный коэффициент, принимаемый по приложению 9, (МУ);

Учтах – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м³/час;

$\rho_{\text{ж}}$ – ПЛОТНОСТЬ ЖИДКОСТИ, Т/М³;

Коб – коэффициент оборачиваемости, принимаемый по приложению 10, МУ, в зависимости от годовой оборачиваемости резервуара – n:

Взам. инв. №	Р38 – давление насыщенных паров нефтей и бензинов при температуре 38°С; m – молекулярная масса паров жидкости; Kpmax, Kpср – опытные коэффициенты, принимаемые по приложению 8, Методических указаний (МУ); Ktmax, Ktmin – опытный коэффициент, принимаемый по приложению 8, Методических указаний (МУ); Kв – опытный коэффициент, принимаемый по приложению 9, (МУ); Vчmax – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м ³ /час; ρж – плотность жидкости, т/м ³ ; Коб – коэффициент оборачиваемости, принимаемый по приложению 10, МУ, в зависимости от годовой оборачиваемости резервуара – n:																		
	Подп. и дата																		
Инв. № подл.																			
	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата														

$$n = B / (p_{ж} \cdot V_p \cdot N_p), \text{ где}$$

V_p – объем резервуара, м³;

N_p – количество резервуаров;

B – количество жидкости, закачиваемой в резервуар в течении года, т/год

Количество жидкости, поступающей в дренажную емкость на площадке ПС (утечки нефти, грязепарафиновые отложения с буферных емкостей и аппаратов), рассчитывается исходя из имеющегося оборудования, количества емкостей и периодичности ремонтных работ.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в *таблицах 3.12.-3.14.*

Таблица 3.12.

Расчет количества жидкости, поступающей в дренажные емкости на технологической площадке АГЗУ

Наименование оборудования	Количество	Объем аппарата, м ³	Периодичность освидетельств. и ремонта	Кол-во жидкост и в дренаж, м ³ /год	Всего, м ³	ρ _ж , т/м ³	Образующийся шлам, т/год
$V = 8 \text{ м}^3 \text{ на АГЗУ}$							
Насос	1		1	1	1,00	0,895	0,90
Итого:					1,00		0,90

Максимальные выбросы паров i -го компонента жидкости рассчитываются по формуле (M_i , г/с):

$$M_i = M \cdot C_i \cdot 10^{(-2)},$$

Годовые выбросы (G_i , т/год), рассчитываются по формуле:

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{(-2)}$$

где:

C_i – концентрация i -го загрязняющего вещества, % масс.

Покомпонентный выброс загрязняющих веществ представлен в *таблице 3.14.*

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							342

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Общий выброс вредных веществ из емкостей хранения нефтепродуктов

Таблица 3.13.

Наименование нефтепродукта	m	рж, т/м3	Р38, мм. рт. ст.	Ktmax	Ktmin	Kрер	Kрmax	Vmax, м³/час	B, т/год	Vp, м³	Np, шт.	n	Коб	Кв	M, г/с	G, т/год
Дренажная емкость на АГЗУ V = 8 м³																
сырая нефть	105	0,895	500	0,58	0,18	0,56	0,8	0,03	0,895	8	1	0,125	2,5	1	0,011912	0,001642

Покомпонентный выброс загрязняющих веществ

Таблица 3.14.

Компоненты	Код	ПДК, мг/м³	Ci (% m)	Mi, (г/с)	Gi, (т/год)
Дренажная емкость на АГЗУ V = 8 м³					
Сероводород	0333	0,008	0,06	0,000007	0,000001
Смесь углеводородов C ₁ -C ₅	0415	50	72,46	0,008631	0,001190
Смесь углеводородов C ₆ -C ₁₀	0416	30	26,8	0,003192	0,000440
Бензол	0602	0,3	0,35	0,000042	0,000006
Ксилол	0616	0,2	0,11	0,000013	0,000002
Толуол	0621	0,6	0,22	0,000026	0,000004
			100	0,011912	0,001642

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период демонтажных работ

Источник 9602

Расчёт по программе «Сварка» (Версия 3.0)

Программа основана на следующих методических документах:

«Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 год с учетом п.1.6.10 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», 2012 и Письма НИИ Атмосфера 07-2-200/16-0 от 28.04.2016

Сварка (версия 3.0) (с) ИНТЕГРАЛ 1997-2016 г.

Организация: ООО "ОренбургНИПИнефть" Регистрационный номер: 01-01-0167

Источник выбросов.

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 1

Вариант: 1

Название: Газовая резка при демонтаже

Операция: [1] Операция № 1

Результаты расчётов:

код	название вещества	без учёта газоочистки		газоочистка	учётom газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	железа оксид	0.0143444	0.018590	0.00	0.0143444	0.018590
0143	марганец и его соединения	0.0002111	0.000274	0.00	0.0002111	0.000274
0301	азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0142444	0.018461	0.00	0.0142444	0.018461
0304	азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0023147	0.003000	0.00	0.0023147	0.003000
0337	углерод оксид	0.0176111	0.022824	0.00	0.0176111	0.022824

Примечание:

Коэффициенты трансформации азота:

NO - 13 [%]

NO₂ - 80 [%]

Пересчёт по коэффициентам трансформации произведён 07.12.2016

Расчётные формулы:

Мвал. = $Y_i \cdot T \cdot Q / 1000000$ [т/год]

Ммакс. = $Y_i \cdot Q / 3600$ [г/с]

Исходные данные.

Технологическая операция: Газовая резка

Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 10 [мм.]

Удельные выделения загрязняющих веществ:

Код	Название вещества	Y _i [г/ч]
0123	Железа оксид	129.100000
0143	Марганец и его соединения	1.9000000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	51.2800000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8.3330000
0337	Углерод оксид	63.4000000

Время проведения операции (за год) (Т): 360 [час] 0 [мин]

Поправочный коэффициент для других твердых компонентов (не металлическая пыль) (Q) 0.4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

344

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

Источник 5602
Расчёт по программе 'Дизель' (Версия 2.0)

Программа реализует: 'Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок'. НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2006
Организация: ОАО "ОренбургНИПИнефть" Регистрационный номер: 01-01-0167

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 1

Вариант: 2

Название: Период демонтажных работ

Источник выделений: [1] Сварочный агрегат АДД-4002

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.0368000	0.022140	0.0	0.0368000	0.022140
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0336925	0.020310	0.0	0.0336925	0.020310
2732	Керосин	0.0105143	0.006326	0.0	0.0105143	0.006326
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0020444	0.001265	0.0	0.0020444	0.001265
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0112444	0.006642	0.0	0.0112444	0.006642
1325	Формальдегид	0.0004381	0.000253	0.0	0.0004381	0.000253
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000038	0.000000023	0.0	0.000000038	0.000000023
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0054750	0.003300	0.0	0.0054750	0.003300

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.1 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 36.8$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 1.476$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

345

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

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=111.4$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=2$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.09456 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

346

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объемный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=316.67$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=2$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.21913 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

348

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=127.66$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=6$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.276794 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

350

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

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №1; Демонтаж объектов,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №3**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км) :

0.500

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	Грузовой	СНГ	3	Карб.	5	нет
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	Грузовой	СНГ	4	Карб.	5	нет
Трубовоз ПВ-91	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет
Автобус ПАЗ	Автобус	СНГ	3	Карб.	5	нет
Топливозаправщик ГАЗ С41R13	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет

Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество в час
Январь	0.00	0
Февраль	0.00	0
Март	0.00	0
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
										0261-01-00-ОВОС2.1
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество в час</i>
Январь	0.00	0
Февраль	0.00	0
Март	0.00	0
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Трубовоз ПВ-91 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество в час</i>
Январь	0.00	0
Февраль	0.00	0
Март	0.00	0
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Автобус ПАЗ : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество в час</i>
Январь	0.00	0
Февраль	0.00	0
Март	0.00	0
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

353

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Топливозаправщик ГАЗ С41R13 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество в час</i>
Январь	0.00	0
Февраль	0.00	0
Март	0.00	0
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0006250	0.000372
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0005000	0.000297
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000813	0.000048
0328	Углерод (Сажа)	0.0000556	0.000020
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0001083	0.000058
0337	Углерод оксид	0.0109722	0.005872
0401	Углеводороды**	0.0014167	0.000932
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0014167	0.000869
2732	**Керосин	0.0001528	0.000063

Примечание :

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂- 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист		
											0261-01-00-ОВОС2.1
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		354	

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.001493
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.002489
	Трубовоз ПВ-91	0.000236
	Автобус ПАЗ	0.001493
	Топливозаправщик ГАЗ С41R13	0.000161
	ВСЕГО:	0.005872
Всего за год		0.005872

Максимальный выброс составляет: 0.0109722 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = \sum (M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N_{\text{кр}} \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

$N_{\text{кр}}$ – количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N' / 3600 \text{ г/с},$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \sum (G_i)$, где

M_1 – пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.500$ км – протяженность внутреннего проезда;

$K_{\text{нтр}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

N' – наибольшее количество автомобилей, проезжающих по проезду в течение 1 часа, характеризующегося максимальной интенсивностью движения.

Наименование	M_1	$K_{\text{нтр}}$	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	47.400	1.0	нет	0.0065833
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	79.000	1.0	нет	0.0109722
Трубовоз ПВ-91 (д)	7.500	1.0	нет	0.0010417
Автобус ПАЗ (б)	47.400	1.0	нет	0.0065833
Топливозаправщик ГАЗ С41R13 (д)	5.100	1.0	нет	0.0007083

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							355
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000274
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000321
	Трубовоз ПВ-91	0.000035
	Автобус ПАЗ	0.000274
	Топливозаправщик ГАЗ С41R13	0.000028
	ВСЕГО:	0.000932
Всего за год		0.000932

Максимальный выброс составляет: 0.0014167 г/с. Месяц достижения: Апрель.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	8.700	1.0	нет	0.0012083
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	10.200	1.0	нет	0.0014167
Трубовоз ПВ-91 (д)	1.100	1.0	нет	0.0001528
Автобус ПАЗ (б)	8.700	1.0	нет	0.0012083
Топливозаправщик ГАЗ С41R13 (д)	0.900	1.0	нет	0.0001250

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000032
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000057
	Трубовоз ПВ-91	0.000142
	Автобус ПАЗ	0.000032
	Топливозаправщик ГАЗ С41R13	0.000110
	ВСЕГО:	0.000372
Всего за год		0.000372

Максимальный выброс составляет: 0.0006250 г/с. Месяц достижения: Апрель.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
---------------------	-----------	-------------	------------	---------------------

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							356

<i>ие</i>				
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	1.000	1.0	нет	0.0001389
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	1.800	1.0	нет	0.0002500
Трубовоз ПВ-91 (д)	4.500	1.0	нет	0.0006250
Автобус ПАЗ (б)	1.000	1.0	нет	0.0001389
Топливозаправщик ГАЗ С41R13 (д)	3.500	1.0	нет	0.0004861

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Трубовоз ПБ-91	0.000013
	Топливозаправщик ГАЗ С41R13	0.000008
	ВСЕГО:	0.000020
Всего за год		0.000020

Максимальный выброс составляет: 0.0000556 г/с. Месяц достижения: Апрель.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Трубовоз ПВ-91 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000556
Топливоза првщик ГАЗ С41R13 (д)	0.250	1.0	нет	0.0000347

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
------------------------	--	--

Взам. инв. №		ТБ-91 (Д)					0.250		1.0		нет	0.0000347	
		Топливова првщик ГАЗ С41R13 (Д)											
Подп. и дата		Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый Валовые выбросы											
		Период года		Марка автомобиля или дорожной техники					Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)				
Инв. № подл.								0261-01-00-ОВОС2.1					Лист
													357
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000006
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000008
	Трубовоз ПВ-91	0.000025
	Автобус ПАЗ	0.000006
	Топливозаправщик ГАЗ С41R13	0.000014
	ВСЕГО:	0.000058
Всего за год		0.000058

Максимальный выброс составляет: 0.0001083 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	0.180	1.0	нет	0.0000250
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	0.240	1.0	нет	0.0000333
Трубовоз ПВ-91 (д)	0.780	1.0	нет	0.0001083
Автобус ПАЗ (б)	0.180	1.0	нет	0.0000250
Топливозаправщик ГАЗ С41R13 (д)	0.450	1.0	нет	0.0000625

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000025
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000045
	Трубовоз ПВ-91	0.000113
	Автобус ПАЗ	0.000025
	Топливозаправщик ГАЗ С41R13	0.000088
	ВСЕГО:	0.000297
Всего за год		0.000297

Максимальный выброс составляет: 0.0005000 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							358

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000004
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000007
	Трубовоз ПВ-91	0.000018
	Автобус ПАЗ	0.000004
	Топливозаправщик ГАЗ С41R13	0.000014
	ВСЕГО:	0.000048
Всего за год		0.000048

Максимальный выброс составляет: 0.0000813 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000274
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000321
	Автобус ПАЗ	0.000274
	ВСЕГО:	0.000869
Всего за год		0.000869

Максимальный выброс составляет: 0.0014167 г/с. Месяц достижения: Апрель.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	8.700	1.0	100.0	нет	0.0012083
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	10.200	1.0	100.0	нет	0.0014167
Автобус ПАЗ (б)	8.700	1.0	100.0	нет	0.0012083

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Трубовоз ПВ-91	0.000035

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

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

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
359

	Топливозапрвщик ГАЗ С41R13	0.000028
	ВСЕГО:	0.000063
Всего за год		0.000063

Максимальный выброс составляет: 0.0001528 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Наименование	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Трубовоз ПВ-91 (д)	1.100	1.0	100.0	нет	0.0001528
Топливоза првщик ГАЗ С41R13 (д)	0.900	1.0	100.0	нет	0.0001250

**Участок №1; Основные механизмы при демонт.,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №4**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- | | |
|---|-------|
| - от ближайшего к выезду места стоянки: | 0.200 |
| - от наиболее удаленного от выезда места стоянки: | 0.400 |

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- | | |
|---|-------|
| - до ближайшего к въезду места стоянки: | 0.200 |
| - до наиболее удаленного от въезда места стоянки: | 0.400 |

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

<i>Марка</i>	<i>Категория</i>	<i>Мощность двигателя</i>	<i>ЭС</i>
Бульдозер ДЗ-133	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	да
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	Гусеничная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	да
Кран автомобильный КС-55721	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	да

Бульдозер ДЗ-133 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	tdв	tnазр	txx
Январь	0.00	0	360	12	13	5
Февраль	0.00	0	360	12	13	5
Март	0.00	0	360	12	13	5
Апрель	1.00	1	360	12	13	5
Май	1.00	1	360	12	13	5
Июнь	1.00	1	360	12	13	5
Июль	0.00	0	360	12	13	5
Август	0.00	0	360	12	13	5

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							360
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Сентябрь	0.00	0	360	12	13	5
Октябрь	0.00	0	360	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	360	12	13	5
Декабрь	0.00	0	360	12	13	5

Эксковатор однокавшовый ЭО2621 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	т _{дв}	тнагр	txx
Январь	0.00	0	360	12	13	5
Февраль	0.00	0	360	12	13	5
Март	0.00	0	360	12	13	5
Апрель	1.00	1	360	12	13	5
Май	1.00	1	360	12	13	5
Июнь	1.00	1	360	12	13	5
Июль	0.00	0	360	12	13	5
Август	0.00	0	360	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	360	12	13	5
Октябрь	0.00	0	360	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	360	12	13	5
Декабрь	0.00	0	360	12	13	5

Кран автомобильный КС-55721 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	т _{дв}	тнагр	txx
Январь	0.00	0	360	12	13	5
Февраль	0.00	0	360	12	13	5
Март	0.00	0	360	12	13	5
Апрель	1.00	1	360	12	13	5
Май	1.00	1	360	12	13	5
Июнь	1.00	1	360	12	13	5
Июль	0.00	0	360	12	13	5
Август	0.00	0	360	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	360	12	13	5
Октябрь	0.00	0	360	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	360	12	13	5
Декабрь	0.00	0	360	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.1074072	0.331423
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.265138
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.043085

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

361

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

0328	Углерод (Сажа)	0.0120322	0.037237
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0088828	0.027531
0337	Углерод оксид	0.0716350	0.223231
0401	Углеводороды**	0.0204978	0.063426
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0204978	0.063426

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂- 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.022799
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.100598
	Кран автомобильный КС-55721	0.099834
	ВСЕГО:	0.223231
Всего за год		0.223231

Максимальный выброс составляет: 0.0716350 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = (\Sigma (M' + M'') + \Sigma (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);

M'' - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$M' = M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx}$;

$M'' = M_{дв} \cdot T_{дв2} + M_{xx} \cdot T_{xx}$;

N_b - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G_i = \text{Max} ((M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx}), (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{xx} \cdot t_{xx})) \cdot N' / 1800$ г/с,

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \Sigma (G_i)$;

M_p - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

T_p - время работы пускового двигателя (мин.);

M_{пр} - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

T_{пр} - время прогрева двигателя (мин.);

M_{дв} = M₁ - пробеговый удельный выброс (г/км);

T_{дв1} = 60 · L₁ / V_{дв} = 1.800 мин. - среднее время движения при выезде со

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	362

СТОЯНКИ;

$T_{дв2}=60 \cdot L_2/V_{дв}=1.800$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.300$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.300$ км - средний пробег при въезде со стоянки;

$M_{хх}$ - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх}=1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$ - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$ - холостой ход (мин.);

$t'_{дв}=(t_{дв} \cdot T_{сут})/30$ - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр}=(t_{нагр} \cdot T_{сут})/30$ - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх}=(t_{хх} \cdot T_{сут})/30$ - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

N' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	$Mдв$	$Vдв$	$Mхх$	$Cхр$	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	1.400	2.0	0.770	10	1.440	нет	0.0163628
Эксковатор однокавшо вый ЭО2621	0.000	1.0	6.300	2.0	3.370	5	6.310	нет	0.0716350
Кран автомобил ьный КС- 55721	0.000	1.0	6.300	2.0	3.370	10	6.310	нет	0.0716350

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.006465
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.028610
	Кран автомобильный КС-55721	0.028351
	ВСЕГО:	0.063426
Всего за год		0.063426

Максимальный выброс составляет: 0.0204978 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист		
											363
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		0261-01-00-ОВОС2.1	

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.180	2.0	0.260	10	0.180	нет	0.0046744
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.000	1.0	0.790	2.0	1.140	5	0.790	нет	0.0204978
Кран автомобильный КС-55721	0.000	1.0	0.790	2.0	1.140	10	0.790	нет	0.0204978

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.034061
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.149415
	Кран автомобильный КС-55721	0.147947
	ВСЕГО:	0.331423
Всего за год		0.331423

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.290	2.0	1.490	10	0.290	нет	0.0247283
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.000	1.0	1.270	2.0	6.470	5	1.270	нет	0.1074072
Кран автомобильный КС-55721	0.000	1.0	1.270	2.0	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.003914

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

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

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

364

	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.016743
	Кран автомобильный КС-55721	0.016580
	ВСЕГО:	0.037237
Всего за год		0.037237

Максимальный выброс составляет: 0.0120322 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	10	0.040	нет	0.0028406
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	5	0.170	нет	0.0120322
Кран автомобильный КС-55721	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	10	0.170	нет	0.0120322

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.002883
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.012382
	Кран автомобильный КС-55721	0.012266
	ВСЕГО:	0.027531
Всего за год		0.027531

Максимальный выброс составляет: 0.0088828 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.058	2.0	0.120	10	0.058	нет	0.0020878
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.000	1.0	0.250	2.0	0.510	5	0.250	нет	0.0088828
Кран автомобильный КС-55721	0.000	1.0	0.250	2.0	0.510	10	0.250	нет	0.0088828

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

365

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

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.027249
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.119532
	Кран автомобильный КС-55721	0.118358
	ВСЕГО:	0.265138
Всего за год		0.265138

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.004428
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.019424
	Кран автомобильный КС-55721	0.019233
	ВСЕГО:	0.043085
Всего за год		0.043085

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.006465
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.028610
	Кран автомобильный КС-55721	0.028351
	ВСЕГО:	0.063426
Всего за год		0.063426

Максимальный выброс составляет: 0.0204978 г/с. Месяц достижения: Апрель.

<i>Наименование</i>	<i>Мп</i>	<i>Тп</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Мдв</i>	<i>Вдв</i>	<i>Мхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер	0.00	1.0	0.0	0.18	2.0	0.26	10	0.18	100.	нет	0.0046744

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							366

ДЗ-133	0			0		0		0	0		
Эксоватор однокавшо вый ЭО2621	0.00 0	1.0	0.0	0.79 0	2.0	1.14 0	5	0.79 0	100. 0	нет	0.0204978
Кран автомобил ьный КС- 55721	0.00 0	1.0	0.0	0.79 0	2.0	1.14 0	10	0.79 0	100. 0	нет	0.0204978

Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.265436
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.043133
0328	Углерод (Сажа)	0.037257
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.027589
0337	Углерод оксид	0.229103
0401	Углеводороды	0.064358

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.000869
2732	Керосин	0.063489

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

367

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Источник №9603

ООО "ОренбургНИПИнефть", серийный номер: 01-01-0167

Расчет произведен программой "АЗС-Эколог" версии 1.6.4.49

При расчете используются "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера, а также письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

Данные об источнике выбросов Резервуар РВС для товарной нефти

Номер площадки: 1 Номер цеха: 1 Номер источника: 1

Источник выделения: Топливозаправщик
Тип источника выделения: Автозаправочные станции

Максимальный выброс, г/с: 0,0065565

Среднегодовой выброс, т/год: 0,0004957

Данные об источнике:

Название нефтепродукта: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Наземный горизонтальный

Объем слитого продукта в резервуар АЗС, м³: 4,655- V_{сл}

Среднее время слива, с: 1200

- T_{сл}

Климатическая зона: 2

Количество нефтепродукта, залитого в резервуар, м³:

Осенью-зимой: 4,655

весной-летом: 4,655

- Q^{оз}и Q^{вл}Концентрация паров нефтепродуктов при закачке, г/м³:

Максимальная: 1,86

- C_p^{max}

В резервуары, осенью-зимой: 0,96

весной-летом: 1,32

- C_p^{оз}и C_p^{вл}

В баки, осенью-зимой: 1,6

весной-летом: 2,2

- C_б^{оз}и C_б^{вл}

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, %: 10

- r

Сокращение выбросов при заправке баков, %: 10

- r2

Число топливо-разливных колонок, n: 1

Среднегодовой выброс при проливах:

0,00047 т/год

0,0000298 г/с

В том числе:

Выброс при проливах на резервуарах:

0,000235 т/год

0,0000149 г/с

Выброс при проливах на одной ТРК:

0,000235 т/год

0,0000149 г/с

Выброс при проливах на всех ТРК:

0,000235 т/год

0,0000149 г/с

Выброс при заполнении баков и хранении в резервуарах:

0,0000257 т/год

0,0000016 г/с

Выброс от дыхательной арматуры резервуаров (при хранении в резервуарах):

0,0000096 т/год

0,0000006 г/с

Процентное соотношение загрязняющих веществ в выбросе (максимально-разовый), г/с:

Код	Название вещества	%	Общий	Проливы*	Закачка и хранение*	Только хранение*	Пролив на резерв.*	Пролив на одной ТРК*
333	Сероводород	0,28	0,0000184	0,0000001	0	0	0	0
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	0,0065381	0,0000297	0,0000016	0,0000006	0,0000149	0,0000149

* Данные величины приведены для приблизительной оценки максимально-разовых выбросов и получены прямым пересчетом из годовых выбросов (см. расчетные формулы).

Процентное соотношение загрязняющих веществ в выбросе (годовой), т/год:

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

368

Код	Название вещества	%	Общий	Проливы	Закачка и хранение	Только хранение	Пролив на резерв.	Пролив на одной ТРК
333	Сероводород	0,28	0,0000014	0,0000013	0,0000001	0	0,0000007	0,0000007
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	0,0004943	0,0004687	0,0000256	0,0000096	0,0002343	0,0002343

Расчетные формулы

Расчет максимальных выбросов, г/с:

$$M = (C_p^{\max} * (1-r/100) * V_{\text{сл}}) / T_{\text{сл}}, \text{ где}$$

для бензина и дизельного топлива по умолчанию $T_{\text{сл}} = 1200$

для масла по умолчанию $T_{\text{сл}} = 3600$

Расчет годовых выбросов, т/год:

$$G = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр}}$$

$$G_{\text{зак}} = [(C_p^{\text{O}_3} * (1-r/100) + C_6^{\text{O}_3} * (1-r_2/100)) * Q^{\text{O}_3} + (C_p^{\text{ВЛ}} * (1-r/100) + C_6^{\text{ВЛ}} * (1-r_2/100)) * Q^{\text{ВЛ}}] * 10^{-6}$$

$$G_{\text{р.хр.}} = (C_p^{\text{O}_3} * Q^{\text{O}_3} + C_p^{\text{ВЛ}} * Q^{\text{ВЛ}}) * (1-r/100) * 10^{-6} \quad - \text{ входит в } G_{\text{зак}}$$

$$G_{\text{пр}} = K * (Q^{\text{O}_3} + Q^{\text{ВЛ}}) * 10^{-6}$$

$$G_{\text{пр.рез.}} = 0.5 * K * (Q^{\text{O}_3} + Q^{\text{ВЛ}}) * 10^{-6}$$

$$G_{\text{пр.трк.}} = 0.5 * K / n * (Q^{\text{O}_3} + Q^{\text{ВЛ}}) * 10^{-6}$$

для бензина $K = 125$, для дизельного топлива $K = 50$, для масла $K = 12.5$

Пересчет годовых выбросов в максимальные производится умножением на коэффициент 0.0634

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

369

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ

Источник 5501

Расчёт по программе 'Дизель' (Версия 2.0)

Программа реализует: 'Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок'. НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2006

Организация: ОАО "ОренбургНИПИнефть" Регистрационный номер: 01-01-0167

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 1

Вариант: 1

Название: Период строительства

Источник выделений: [2] Электростанция передвижная ЭД-16-Т400-2ВН

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.0160000	0.108000	0.0	0.0160000	0.108000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0146489	0.099072	0.0	0.0146489	0.099072
2732	Керосин	0.0045714	0.030857	0.0	0.0045714	0.030857
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0008889	0.006171	0.0	0.0008889	0.006171
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0048889	0.032400	0.0	0.0048889	0.032400
1325	Формальдегид	0.0001905	0.001234	0.0	0.0001905	0.001234
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000017	0.000000113	0.0	0.000000017	0.000000113
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0023804	0.016099	0.0	0.0023804	0.016099

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.1 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 16$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 7.2$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл.						
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1
						Лист
						370

режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=312.5$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=2$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.11533 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

371

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Источник 5502
Расчёт по программе 'Дизель' (Версия 2.0)

Программа реализует: 'Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок'. НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2006
 Организация: ОАО "ОренбургНИПИнефть" Регистрационный номер: 01-01-0167

Источник выбросов:

Площадка: 1
 Цех: 1
 Источник: 1
 Вариант: 1
 Название: Период строительства
 Источник выделений: [3] Сварочный агрегат АДД-4002

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.0368000	0.088560	0.0	0.0368000	0.088560
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0336925	0.081239	0.0	0.0336925	0.081239
2732	Керосин	0.0105143	0.025303	0.0	0.0105143	0.025303
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0020444	0.005061	0.0	0.0020444	0.005061
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0112444	0.026568	0.0	0.0112444	0.026568
1325	Формальдегид	0.0004381	0.001012	0.0	0.0004381	0.001012
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000038	0.000000093	0.0	0.000000038	0.000000093
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0054750	0.013201	0.0	0.0054750	0.013201

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.1 * M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f / 100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 36.8$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 5.904$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NO_x} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера	диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
---------	--------------	---------	---------	------	---------	--------------	--------------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									372
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

оксид	NOx		черный (Сажа)	(Ангидрид сернистый)		(3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Уг лерод оксид	Оксиды азота NOx	Ке росин	Уг лерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формаль дегид	Бенз/а/пи рен (3,4- Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=111.413$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=2$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.094571 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							373

Источник 5503
Расчёт по программе 'Дизель' (Версия 2.0)

Программа реализует: 'Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок'. НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2006
 Организация: ОАО "ОренбургНИПИнефть" Регистрационный номер: 01-01-0167

Источник выбросов:

Площадка: 1
 Цех: 1
 Источник: 1
 Вариант: 1
 Название: Период строительства
 Источник выделений: [1] Передвижной компрессор ЗИФ-55

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.0940000	0.259200	0.0	0.0940000	0.259200
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0860622	0.237773	0.0	0.0860622	0.237773
2732	Керосин	0.0268571	0.074057	0.0	0.0268571	0.074057
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0052222	0.014811	0.0	0.0052222	0.014811
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0287222	0.077760	0.0	0.0287222	0.077760
1325	Формальдегид	0.0011190	0.002962	0.0	0.0011190	0.002962
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000097	0.000000272	0.0	0.000000097	0.000000272
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139851	0.038638	0.0	0.0139851	0.038638

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.1 * M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f / 100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 94$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 17.28$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NO_x} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера	диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
---------	--------------	---------	---------	------	---------	--------------	--------------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									374
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

оксид	NOx		черный (Сажа)	(Ангидрид сернистый)		(3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=127.66$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H=2$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ [К]

$$Q_{ог}=8.72*0.000001*b_3*P_3/(1.31/(1+T_{ог}/273))=0.276794 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							375

Источник 9501

**Валовые и максимальные выбросы предприятия №266,
Байтуганское н.м. 9 очередь,
Оренбург, 2021 г.**

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.0.1.12 от
30.04.2006**

Copyright© 1995-2006 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2005 г.

Программа зарегистрирована на: ОАО "ОренбургНИПИнефть"

Регистрационный номер: 01-01-0167

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Характеристики периодов года

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2 - Малый (6.0-7.0 м)

3 - Средний (8.0-10.0 м)

4 - Большой (10.5-12.0 м)

5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Характеристики периодов года

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							376
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**Участок №1; Строительство объектов,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км) : 0.500
Сроки проведения работ: первый месяц - 1; последний месяц - 12

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобил я	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализа тор
Автомобил ь бортовой ЗИЛ- 432930	Грузовой	СНГ	3	Карб.	5	нет
Автомобил ь бортовой ЗИЛ 133Г40	Грузовой	СНГ	4	Карб.	5	нет
Автомобил ь самосвал КамАЗ- 5511	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
Трубовоз ПВ-91	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет
Автобетоно смеситель КамАЗ	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет
Автобус ПАЗ	Автобус	СНГ	3	Карб.	5	нет

Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество в час
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	2.00	1
Август	2.00	1
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист 377	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		0261-01-00-ОВОС2.1

Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество в час</i>
Январь	4.00	2
Февраль	4.00	2
Март	4.00	2
Апрель	4.00	2
Май	4.00	2
Июнь	4.00	2
Июль	4.00	2
Август	4.00	2
Сентябрь	4.00	2
Октябрь	4.00	2
Ноябрь	4.00	2
Декабрь	4.00	2

Автомобиль самосвал КамАЗ-5511 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество в час</i>
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	2.00	1
Август	2.00	1
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Трубовоз ПВ-91 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество в час</i>
Январь	3.00	1
Февраль	3.00	1
Март	3.00	1
Апрель	3.00	1
Май	3.00	1
Июнь	3.00	1
Июль	3.00	1
Август	3.00	1

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

378

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

Сентябрь	3.00	1
Октябрь	3.00	1
Ноябрь	3.00	1
Декабрь	3.00	1

Автобетоносмеситель КамАЗ : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество в час
Январь	9.00	3
Февраль	9.00	3
Март	9.00	3
Апрель	9.00	3
Май	9.00	3
Июнь	9.00	3
Июль	9.00	3
Август	9.00	3
Сентябрь	9.00	3
Октябрь	9.00	3
Ноябрь	9.00	3
Декабрь	9.00	3

Автобус ПАЗ : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество в час
Январь	4.00	1
Февраль	4.00	1
Март	4.00	1
Апрель	4.00	1
Май	4.00	1
Июнь	4.00	1
Июль	4.00	1
Август	4.00	1
Сентябрь	4.00	1
Октябрь	4.00	1
Ноябрь	4.00	1
Декабрь	4.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0018750	0.009475
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0015000	0.007580

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

379

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

0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0002437	0.001232
0328	Углерод (Сажа)	0.0002083	0.000754
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0004042	0.001725
0337	Углерод оксид	0.0274444	0.097697
0401	Углеводороды**	0.0034444	0.014697
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0034444	0.012643
2732	**Керосин	0.0005417	0.002054

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂- 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.005972
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.019908
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000769
	Трубовоз ПВ-91	0.001417
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.004253
	Автобус ПАЗ	0.011945
	ВСЕГО:	0.044264
Переходный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.002242
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.007469
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000280
	Трубовоз ПВ-91	0.000527
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.001582
	Автобус ПАЗ	0.004483
	ВСЕГО:	0.016583
Холодный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.004981
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.016598
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000622
	Трубовоз ПВ-91	0.001172
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.003515
	Автобус ПАЗ	0.009962
	ВСЕГО:	0.036851
Всего за год		0.097697

Максимальный выброс составляет: 0.0274444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							380

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = \sum (M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N_{\text{кр}} \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

$N_{\text{кр}}$ – количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N' / 3600 \text{ г/с},$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \sum (G_i)$, где

M_1 – пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.500$ км – протяженность внутреннего проезда;

$K_{\text{нтр}}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

N' – наибольшее количество автомобилей, проезжающих по проезду в течение 1 часа, характеризующегося максимальной интенсивностью движения.

Наименование	M_1	$K_{\text{нтр}}$	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	59.300	1.0	нет	0.0082361
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	98.800	1.0	нет	0.0274444
Автомобиль самосвал КамАЗ-5511 (д)	7.400	1.0	нет	0.0010278
Трубовоз ПВ-91 (д)	9.300	1.0	нет	0.0012917
Автобетон осмеситель КамАЗ (д)	9.300	1.0	нет	0.0038750
Автобус ПАЗ (б)	59.300	1.0	нет	0.0082361

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.001096
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.002570
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000126
	Трубовоз ПВ-91	0.000208

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	381

	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000624
	Автобус ПАЗ	0.002192
	ВСЕГО:	0.006817
Переходный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000389
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000937
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000045
	Трубовоз ПВ-91	0.000074
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000221
	Автобус ПАЗ	0.000779
	ВСЕГО:	0.002446
Холодный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000865
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.002083
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000101
	Трубовоз ПВ-91	0.000164
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000491
	Автобус ПАЗ	0.001730
	ВСЕГО:	0.005435
Всего за год		0.014697

Максимальный выброс составляет: 0.0034444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	10.300	1.0	нет	0.0014306
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	12.400	1.0	нет	0.0034444
Автомобиль самосвал КамАЗ-5511 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001667
Трубовоз ПВ-91 (д)	1.300	1.0	нет	0.0001806
Автобетоносмеситель КамАЗ (д)	1.300	1.0	нет	0.0005417
Автобус ПАЗ (б)	10.300	1.0	нет	0.0014306

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период)
-------------	---------------------------------------	------------------------------

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

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

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
382

		(тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000126
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000454
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000504
	Трубовоз ПВ-91	0.000850
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.002551
	Автобус ПАЗ	0.000252
	ВСЕГО:	0.004738
Переходный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000042
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000151
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000168
	Трубовоз ПВ-91	0.000284
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000851
	Автобус ПАЗ	0.000084
	ВСЕГО:	0.001579
Холодный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000084
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000302
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000336
	Трубовоз ПВ-91	0.000567
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.001701
	Автобус ПАЗ	0.000168
	ВСЕГО:	0.003158
Всего за год		0.009475

Максимальный выброс составляет: 0.0018750 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	1.000	1.0	нет	0.0001389
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	1.800	1.0	нет	0.0005000
Автомобиль самосвал КамАЗ-5511 (д)	4.000	1.0	нет	0.0005556
Трубовоз ПВ-91 (д)	4.500	1.0	нет	0.0006250
Автобетоносмеситель КамАЗ (д)	4.500	1.0	нет	0.0018750
Автобус ПАЗ (б)	1.000	1.0	нет	0.0001389

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

383

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000038
	Трубовоз ПВ-91	0.000076
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000227
	ВСЕГО:	0.000340
Переходный	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000015
	Трубовоз ПВ-91	0.000028
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000085
	ВСЕГО:	0.000129
Холодный	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000034
	Трубовоз ПВ-91	0.000063
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000189
	ВСЕГО:	0.000286
Всего за год		0.000754

Максимальный выброс составляет: 0.0002083 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль самосвал КамАЗ-5511 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000556
Трубовоз ПВ-91 (д)	0.500	1.0	нет	0.0000694
Автобетоносмеситель КамАЗ (д)	0.500	1.0	нет	0.0002083

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000023
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000060
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000068
	Трубовоз ПВ-91	0.000147
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000442
	Автобус ПАЗ	0.000045
	ВСЕГО:	0.000786
Переходный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000008

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист 384
			0261-01-00-ОВОС2.1						
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000021
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000025
	Трубовоз ПВ-91	0.000055
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000165
	Автобус ПАЗ	0.000017
	ВСЕГО:	0.000291
Холодный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000018
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000047
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000056
	Трубовоз ПВ-91	0.000122
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000367
	Автобус ПАЗ	0.000037
	ВСЕГО:	0.000648
Всего за год		0.001725

Максимальный выброс составляет: 0.0004042 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	0.220	1.0	нет	0.0000306
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	0.280	1.0	нет	0.0000778
Автомобиль самосвал КамАЗ-5511 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000931
Трубовоз ПВ-91 (д)	0.970	1.0	нет	0.0001347
Автобетоносмеситель КамАЗ (д)	0.970	1.0	нет	0.0004042
Автобус ПАЗ (б)	0.220	1.0	нет	0.0000306

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000101

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

385

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

	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000363
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000403
	Трубовоз ПВ-91	0.000680
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.002041
	Автобус ПАЗ	0.000202
	ВСЕГО:	0.003790
Переходный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000034
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000121
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000134
	Трубовоз ПВ-91	0.000227
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000680
	Автобус ПАЗ	0.000067
	ВСЕГО:	0.001263
Холодный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000067
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000242
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000269
	Трубовоз ПВ-91	0.000454
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.001361
	Автобус ПАЗ	0.000134
	ВСЕГО:	0.002527
Всего за год		0.007580

Максимальный выброс составляет: 0.0015000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000016
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000059
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000066
	Трубовоз ПВ-91	0.000111
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000332
	Автобус ПАЗ	0.000033
	ВСЕГО:	0.000616
Переходный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000005
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000020
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000022
	Трубовоз ПВ-91	0.000037
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000111
	Автобус ПАЗ	0.000011
	ВСЕГО:	0.000205
Холодный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000011
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000039
	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000044

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			0261-01-00-ОВОС2.1							386
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

	Трубовоз ПВ-91	0.000074
	Автобетоносмеситель КамаЗ	0.000221
	Автобус ПАЗ	0.000022
	ВСЕГО:	0.000411
Всего за год		0.001232

Максимальный выброс составляет: 0.0002437 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.001096
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.002570
	Автобус ПАЗ	0.002192
	ВСЕГО:	0.005859
Переходный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000389
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.000937
	Автобус ПАЗ	0.000779
	ВСЕГО:	0.002105
Холодный	Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930	0.000865
	Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40	0.002083
	Автобус ПАЗ	0.001730
	ВСЕГО:	0.004679
Всего за год		0.012643

Максимальный выброс составляет: 0.0034444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль бортовой ЗИЛ-432930 (б)	10.300	1.0	100.0	нет	0.0014306
Автомобиль бортовой ЗИЛ 133Г40 (б)	12.400	1.0	100.0	нет	0.0034444
Автобус ПАЗ (б)	10.300	1.0	100.0	нет	0.0014306

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период)
-------------	---------------------------------------	------------------------------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

		(тонн/год)
Теплый	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000126
	Трубовоз ПВ-91	0.000208
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000624
	ВСЕГО:	0.000958
Переходный	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000045
	Трубовоз ПВ-91	0.000074
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000221
	ВСЕГО:	0.000340
Холодный	Автомобиль самосвал КамАЗ-5511	0.000101
	Трубовоз ПВ-91	0.000164
	Автобетоносмеситель КамАЗ	0.000491
	ВСЕГО:	0.000756
Всего за год		0.002054

Максимальный выброс составляет: 0.0005417 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль самосвал КамАЗ-5511 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001667
Трубовоз ПВ-91 (д)	1.300	1.0	100.0	нет	0.0001806
Автобетоносмеситель КамАЗ (д)	1.300	1.0	100.0	нет	0.0005417

**Участок №1; Основные строительные машины,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №2**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.200
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.400

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.200
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.400

Сроки проведения работ: первый месяц - 1; последний месяц - 12

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Бульдозер ДЗ-133	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	да
Экскватор	Гусеничная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	да

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							388

однокавшовый ЭО2621			
Кран трубоукладчик ТГ-61	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	да
Кран автомобильный КС-55721	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	да
Трубоочистная машина ОМ-151	Гусеничная	до 20 КВт (27 л.с.)	да
Трубоизоляционная машина ИМ-1	Гусеничная	до 20 КВт (27 л.с.)	да
Бурильная машина БР-300	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	да
Рентг-мангнитограф. лабор.	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	да
Лаборатория контр. качества	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	да

Бульдозер ДЗ-133 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	12.00	6	360
Февраль	12.00	6	360
Март	12.00	6	360
Апрель	12.00	6	360
Май	12.00	6	360
Июнь	12.00	6	360
Июль	12.00	6	360
Август	12.00	6	360
Сентябрь	12.00	6	360
Октябрь	12.00	6	360
Ноябрь	12.00	6	360
Декабрь	12.00	6	360

Эксковатор однокавшовый ЭО2621 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	7.00	3	360
Февраль	7.00	3	360
Март	7.00	3	360
Апрель	7.00	3	360
Май	7.00	3	360
Июнь	7.00	3	360
Июль	7.00	3	360
Август	7.00	3	360
Сентябрь	7.00	3	360
Октябрь	7.00	3	360
Ноябрь	7.00	3	360

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

389

Декабрь	7.00	3	360
---------	------	---	-----

Кран трубоукладчик ТГ-61 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	9.00	4	360
Февраль	9.00	4	360
Март	9.00	4	360
Апрель	9.00	4	360
Май	9.00	4	360
Июнь	9.00	4	360
Июль	9.00	4	360
Август	9.00	4	360
Сентябрь	9.00	4	360
Октябрь	9.00	4	360
Ноябрь	9.00	4	360
Декабрь	9.00	4	360

Кран автомобильный КС-55721 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	2.00	1	360
Февраль	2.00	1	360
Март	2.00	1	360
Апрель	2.00	1	360
Май	2.00	1	360
Июнь	2.00	1	360
Июль	2.00	1	360
Август	2.00	1	360
Сентябрь	2.00	1	360
Октябрь	2.00	1	360
Ноябрь	2.00	1	360
Декабрь	2.00	1	360

Трубоочистная машина ОМ-151 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	1.00	1	360
Февраль	1.00	1	360
Март	1.00	1	360
Апрель	1.00	1	360
Май	1.00	1	360
Июнь	1.00	1	360
Июль	1.00	1	360
Август	1.00	1	360

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
390

Сентябрь	1.00	1	360
Октябрь	1.00	1	360
Ноябрь	1.00	1	360
Декабрь	1.00	1	360

Трубоизоляционная машина ИМ-1 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	1.00	1	360
Февраль	1.00	1	360
Март	1.00	1	360
Апрель	1.00	1	360
Май	1.00	1	360
Июнь	1.00	1	360
Июль	1.00	1	360
Август	1.00	1	360
Сентябрь	1.00	1	360
Октябрь	1.00	1	360
Ноябрь	1.00	1	360
Декабрь	1.00	1	360

Бурильная машина БР-300 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	2.00	1	360
Февраль	2.00	1	360
Март	2.00	1	360
Апрель	2.00	1	360
Май	2.00	1	360
Июнь	2.00	1	360
Июль	2.00	1	360
Август	2.00	1	360
Сентябрь	2.00	1	360
Октябрь	2.00	1	360
Ноябрь	2.00	1	360
Декабрь	2.00	1	360

Рентг-мангнитограф. лабор. : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	1.00	1	360
Февраль	1.00	1	360
Март	1.00	1	360
Апрель	1.00	1	360
Май	1.00	1	360

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

391

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Июнь	1.00	1	360
Июль	1.00	1	360
Август	1.00	1	360
Сентябрь	1.00	1	360
Октябрь	1.00	1	360
Ноябрь	1.00	1	360
Декабрь	1.00	1	360

Лаборатория контр. качества : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество за 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>
Январь	1.00	1	360
Февраль	1.00	1	360
Март	1.00	1	360
Апрель	1.00	1	360
Май	1.00	1	360
Июнь	1.00	1	360
Июль	1.00	1	360
Август	1.00	1	360
Сентябрь	1.00	1	360
Октябрь	1.00	1	360
Ноябрь	1.00	1	360
Декабрь	1.00	1	360

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.3222217	10.263886
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.2577773	8.211109
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0418888	1.334305
0328	Углерод (Сажа)	0.0534367	1.419323
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0324283	0.928305
0337	Углерод оксид	0.4551767	7.680083
0401	Углеводороды**	0.0778700	2.141206
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0778700	2.141206

Примечание :

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂- 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Взм. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист 392	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		0261-01-00-ОВОС2.1

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.547175
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	1.408378
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.686769
	Кран автомобильный КС-55721	0.399336
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.014346
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.014346
	Бурильная машина БР-300	0.091196
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.076308
	Лаборатория контр. качества	0.199668
	ВСЕГО:	3.437521
Переходный	Бульдозер ДЗ-133	0.202023
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.520000
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.253198
	Кран автомобильный КС-55721	0.147453
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.005279
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.005279
	Бурильная машина БР-300	0.033670
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.028133
	Лаборатория контр. качества	0.073726
	ВСЕГО:	1.268761
Холодный	Бульдозер ДЗ-133	0.472808
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	1.218900
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.593708
	Кран автомобильный КС-55721	0.345772
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.012479
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.012479
	Бурильная машина БР-300	0.078801
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.065968
	Лаборатория контр. качества	0.172886
	ВСЕГО:	2.973801
Всего за год		7.680083

Максимальный выброс составляет: 0.4551767 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = (\Sigma (M' + M'') + \Sigma (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

M' – выброс вещества в сутки при выезде (г);

M'' – выброс вещества в сутки при въезде (г);

$M' = M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx}$;

$M'' = M_{дв} \cdot T_{дв2} + M_{xx} \cdot T_{xx}$;

N_b – Среднее количество единиц техники данной группы,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	0261-01-00-ОВОС2.1						Лист
									393
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

выезжающих в течение суток;

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = \text{Max} \left((M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}), (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \right) \cdot N' / 1800 \text{ г/с},$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \sum (G_i)$;

$M_{п}$ – удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

$T_{п}$ – время работы пускового двигателя (мин.);

$M_{пр}$ – удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$ – время прогрева двигателя (мин.);

$M_{дв} = M_1$ – пробеговый удельный выброс (г/км);

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 1.800$ мин. – среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 1.800$ мин. – среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{16} + L_{1д}) / 2 = 0.300$ км – средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{26} + L_{2д}) / 2 = 0.300$ км – средний пробег при въезде со стоянки;

$M_{хх}$ – удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$ мин. – время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв} = 12.000$ мин. – движение техники без нагрузки;

$t_{нагр} = 13.000$ мин. – движение техники с нагрузкой;

$t_{хх} = 5.000$ мин. – холостой ход;

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ – среднее время работы техники в течение суток (мин.);

N' – наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

Наименование	$M_{п}$	$T_{п}$	$M_{пр}$	$T_{пр}$	$M_{дв}$	$V_{дв}$	$M_{хх}$	$S_{хр}$	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	10	1.440	нет	0.1971067
Эксоватор однокавшовый ЭО2621	0.000	4.0	12.600	20.0	4.110	5	6.310	нет	0.4551767
Кран трубоукладчик ТГ-61	0.000	4.0	4.800	20.0	1.570	10	2.400	нет	0.2249467
Кран автомобильный КС-55721	0.000	4.0	12.600	20.0	4.110	10	6.310	нет	0.1476156
Трубоочистная	0.000	4.0	1.000	20.0	0.290	5	0.450	нет	0.0119411

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

394

машина ОМ-151									
Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.000	4.0	1.000	20.0	0.290	5	0.450	нет	0.0119411
Бурильная машина БР-300	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	10	1.440	нет	0.0328511
Рентг- мангнитог- раф. лабор.	0.000	4.0	4.800	20.0	1.570	10	2.400	нет	0.0562367
Лаборатория контр. качества	0.000	4.0	12.600	20.0	4.110	10	6.310	нет	0.1476156

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.155167
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.400534
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.192635
	Кран автомобильный КС-55721	0.113404
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.004052
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.004052
	Бурильная машина БР-300	0.025861
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.021404
	Лаборатория контр. качества	0.056702
	ВСЕГО:	0.973812
Переходный	Бульдозер ДЗ-133	0.056176
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.145980
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.069418
	Кран автомобильный КС-55721	0.041336
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.001531
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.001531
	Бурильная машина БР-300	0.009363
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.007713
	Лаборатория контр. качества	0.020668
	ВСЕГО:	0.353715
Холодный	Бульдозер ДЗ-133	0.129270
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.335666
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.159776
	Кран автомобильный КС-55721	0.095076
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.003528
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.003528
	Бурильная машина БР-300	0.021545

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

395

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

	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.017753
	Лаборатория контр. качества	0.047538
	ВСЕГО:	0.813679
Всего за год		2.141206

Максимальный выброс составляет: 0.0778700 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	10	0.180	нет	0.0337933
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.000	4.0	2.050	20.0	1.370	5	0.790	нет	0.0778700
Кран трубоукладчик ТГ-61	0.000	4.0	0.780	20.0	0.510	10	0.300	нет	0.0373733
Кран автомобильный КС-55721	0.000	4.0	2.050	20.0	1.370	10	0.790	нет	0.0245867
Трубоочистная машина ОМ-151	0.000	4.0	0.160	20.0	0.100	5	0.060	нет	0.0020111
Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.000	4.0	0.160	20.0	0.100	5	0.060	нет	0.0020111
Бурильная машина БР-300	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	10	0.180	нет	0.0056322
Рентг-мангнитограф. лабор.	0.000	4.0	0.780	20.0	0.510	10	0.300	нет	0.0093433
Лаборатория контр. качества	0.000	4.0	2.050	20.0	1.370	10	0.790	нет	0.0245867

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.817472
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	2.091804
	Кран трубоукладчик ТГ-61	1.016300

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист 396
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

0261-01-00-ОВОС2.1

	Кран автомобильный КС-55721	0.591789
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.021690
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.021690
	Бурильная машина БР-300	0.136245
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.112922
	Лаборатория контр. качества	0.295894
	ВСЕГО:	5.105806
Переходный	Бульдозер ДЗ-133	0.273529
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.699891
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.340037
	Кран автомобильный КС-55721	0.198012
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.007258
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.007258
	Бурильная машина БР-300	0.045588
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.037782
	Лаборатория контр. качества	0.099006
	ВСЕГО:	1.708360
Холодный	Бульдозер ДЗ-133	0.552380
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	1.413258
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.686605
	Кран автомобильный КС-55721	0.399875
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.014656
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.014656
	Бурильная машина БР-300	0.092063
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.076289
	Лаборатория контр. качества	0.199937
	ВСЕГО:	3.449721
Всего за год		10.263886

Максимальный выброс составляет: 0.3222217 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	10	0.290	нет	0.1483700
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.000	4.0	1.910	20.0	6.470	5	1.270	нет	0.3222217
Кран трубоукладчик ТГ-61	0.000	4.0	0.720	20.0	2.470	10	0.480	нет	0.1639622
Кран автомобильный КС-55721	0.000	4.0	1.910	20.0	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

397

Трубоочистная машина ОМ-151	0.000	4.0	0.140	20.0	0.470	5	0.090	нет	0.0077961
Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.000	4.0	0.140	20.0	0.470	5	0.090	нет	0.0077961
Бурильная машина БР-300	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	10	0.290	нет	0.0247283
Рентг-мангнитограф. лабор.	0.000	4.0	0.720	20.0	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Лаборатория контр. качества	0.000	4.0	1.910	20.0	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.093938
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.234400
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.111640
	Кран автомобильный КС-55721	0.066318
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.002311
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.002311
	Бурильная машина БР-300	0.015656
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.012404
	Лаборатория контр. качества	0.033159
	ВСЕГО:	0.572138
	ВСЕГО:	0.572138
Переходный	Бульдозер ДЗ-133	0.041638
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.105880
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.051015
	Кран автомобильный КС-55721	0.029957
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.000976
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.000976
	Бурильная машина БР-300	0.006940
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.005668
	Лаборатория контр. качества	0.014979
	ВСЕГО:	0.258031
	ВСЕГО:	0.258031
Холодный	Бульдозер ДЗ-133	0.095155
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.241797
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.116321
	Кран автомобильный КС-55721	0.068432
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.002224

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
398

	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.002224
	Бурильная машина БР-300	0.015859
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.012925
	Лаборатория контр. качества	0.034216
	ВСЕГО:	0.589154
Всего за год		1.419323

Максимальный выброс составляет: 0.0534367 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	10	0.040	нет	0.0247500
Эксковатор однокавшо вый ЭО2621	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	5	0.170	нет	0.0534367
Кран трубоукла дчик ТГ-61	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	10	0.060	нет	0.0269978
Кран автомобил ьный КС- 55721	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	10	0.170	нет	0.0178122
Трубоочис тная машина ОМ-151	0.000	4.0	0.060	20.0	0.070	5	0.010	нет	0.0011517
Трубоизол яционная машина ИМ-1	0.000	4.0	0.060	20.0	0.070	5	0.010	нет	0.0011517
Бурильная машина БР-300	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	10	0.040	нет	0.0041250
Рентг- мангнито граф. лабор.	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	10	0.060	нет	0.0067494
Лаборатор ия контр. качества	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	10	0.170	нет	0.0178122

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.069189

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

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

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
399

	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.173348
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.082537
	Кран автомобильный КС-55721	0.049065
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.001751
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.001751
	Бурильная машина БР-300	0.011532
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.009171
	Лаборатория контр. качества	0.024533
	ВСЕГО:	0.422877
Переходный	Бульдозер ДЗ-133	0.025850
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.064060
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.029936
	Кран автомобильный КС-55721	0.018131
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.000641
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.000641
	Бурильная машина БР-300	0.004308
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.003326
	Лаборатория контр. качества	0.009066
	ВСЕГО:	0.155958
Холодный	Бульдозер ДЗ-133	0.057912
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.143531
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.067107
	Кран автомобильный КС-55721	0.040628
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.001435
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.001435
	Бурильная машина БР-300	0.009652
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.007456
	Лаборатория контр. качества	0.020314
	ВСЕГО:	0.349470
Всего за год		0.928305

Максимальный выброс составляет: 0.0324283 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	10	0.058	нет	0.0154167
Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.000	4.0	0.310	20.0	0.630	5	0.250	нет	0.0324283
Кран трубоукладчик ТГ-61	0.000	4.0	0.120	20.0	0.230	10	0.097	нет	0.0158489
Кран автомобильный КС-55721	0.000	4.0	0.310	20.0	0.630	10	0.250	нет	0.0108094
Трубоочис	0.000	4.0	0.022	20.0	0.044	5	0.018	нет	0.0007564

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
400

Тная машина ОМ-151									
Трубоизолирующая машина ИМ-1	0.000	4.0	0.022	20.0	0.044	5	0.018	нет	0.0007564
Бурильная машина БР-300	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	10	0.058	нет	0.0025694
Рентг-мангнитогр. лабор.	0.000	4.0	0.120	20.0	0.230	10	0.097	нет	0.0039622
Лаборатория контр. качества	0.000	4.0	0.310	20.0	0.630	10	0.250	нет	0.0108094

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.653977
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	1.673443
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.813040
	Кран автомобильный КС-55721	0.473431
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.017352
	Трубоизолирующая машина ИМ-1	0.017352
	Бурильная машина БР-300	0.108996
	Рентг-мангнитогр. лабор.	0.090338
	Лаборатория контр. качества	0.236715
	ВСЕГО:	4.084645
Переходный	Бульдозер ДЗ-133	0.218823
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.559912
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.272029
	Кран автомобильный КС-55721	0.158410
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.005806
	Трубоизолирующая машина ИМ-1	0.005806
	Бурильная машина БР-300	0.036471
	Рентг-мангнитогр. лабор.	0.030225
Холодный	Лаборатория контр. качества	0.079205
	ВСЕГО:	1.366688
	Бульдозер ДЗ-133	0.441904
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	1.130606
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.549284
	Кран автомобильный КС-55721	0.319900

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

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

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
401

	Трубоочистная машина ОМ-151	0.011725
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.011725
	Бурильная машина БР-300	0.073651
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.061032
	Лаборатория контр. качества	0.159950
	ВСЕГО:	2.759777
Всего за год		8.211109

Максимальный выброс составляет: 0.2577773 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.106271
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.271935
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.132119
	Кран автомобильный КС-55721	0.076933
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.002820
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.002820
	Бурильная машина БР-300	0.017712
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.014680
	Лаборатория контр. качества	0.038466
	ВСЕГО:	0.663755
Переходный	Бульдозер ДЗ-133	0.035559
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.090986
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.044205
	Кран автомобильный КС-55721	0.025742
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.000943
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.000943
	Бурильная машина БР-300	0.005926
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.004912
	Лаборатория контр. качества	0.012871
	ВСЕГО:	0.222087
Холодный	Бульдозер ДЗ-133	0.071809
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.183724
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.089259
	Кран автомобильный КС-55721	0.051984
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.001905
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.001905
	Бурильная машина БР-300	0.011968
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.009918
	Лаборатория контр. качества	0.025992
	ВСЕГО:	0.448464
	Всего за год	1.334305

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

402

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

Максимальный выброс составляет: 0.0418888 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.155167
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.400534
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.192635
	Кран автомобильный КС-55721	0.113404
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.004052
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.004052
	Бурильная машина БР-300	0.025861
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.021404
	Лаборатория контр. качества	0.056702
	ВСЕГО:	0.973812
	Бульдозер ДЗ-133	0.056176
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.145980
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.069418
	Кран автомобильный КС-55721	0.041336
Переходный	Трубоочистная машина ОМ-151	0.001531
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.001531
	Бурильная машина БР-300	0.009363
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.007713
	Лаборатория контр. качества	0.020668
	ВСЕГО:	0.353715
	Бульдозер ДЗ-133	0.129270
	Эксковатор однокавшовый ЭО2621	0.335666
	Кран трубоукладчик ТГ-61	0.159776
	Кран автомобильный КС-55721	0.095076
	Трубоочистная машина ОМ-151	0.003528
	Трубоизоляционная машина ИМ-1	0.003528
	Бурильная машина БР-300	0.021545
	Рентг-мангнитограф. лабор.	0.017753
Холодный	Лаборатория контр. качества	0.047538
	ВСЕГО:	0.813679
	Всего за год	2.141206

Максимальный выброс составляет: 0.0778700 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mп	Tп	%% пуск.	Mпр	Tпр	Mдв	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.00 0	4.0	0.0	0.47 0	20.0	0.31 0	10	0.18 0	100. 0	нет	0.0337933
Эксковатор	0.00 0	4.0	0.0	2.05 0	20.0	1.37 0	5	0.79 0	100. 0	нет	0.0778700

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

однокавшо вый ЭО2621											
Кран трубоукла дчик ТГ-61	0.00 0	4.0	0.0	0.78 0	20.0	0.51 0	10	0.30 0	100. 0	нет	0.0373733
Кран автомобил ьный КС- 55721	0.00 0	4.0	0.0	2.05 0	20.0	1.37 0	10	0.79 0	100. 0	нет	0.0245867
Трубоочис тная машина ОМ-151	0.00 0	4.0	0.0	0.16 0	20.0	0.10 0	5	0.06 0	100. 0	нет	0.0020111
Трубоизол яционная машина ИМ-1	0.00 0	4.0	0.0	0.16 0	20.0	0.10 0	5	0.06 0	100. 0	нет	0.0020111
Бурильная машина БР-300	0.00 0	4.0	0.0	0.47 0	20.0	0.31 0	10	0.18 0	100. 0	нет	0.0056322
Рентг- мангнитог раф. лабор.	0.00 0	4.0	0.0	0.78 0	20.0	0.51 0	10	0.30 0	100. 0	нет	0.0093433
Лаборатор ия контр. качества	0.00 0	4.0	0.0	2.05 0	20.0	1.37 0	10	0.79 0	100. 0	нет	0.0245867

Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	8.218689
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1.335537
0328	Углерод (Сажа)	1.420077
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.930031
0337	Углерод оксид	7.777781
0401	Углеводороды	2.155903

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.012643
2732	Керосин	2.143260

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

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

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

404

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										405
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1				

Источник 9502
Расчёт по программе 'Сварка' (Версия 2.1)

Программа реализует:

'Методику расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)'. НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 1997 год.

Утверждена приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 14.04.1997 г. № 158

'Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)', НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2005 год.

Сварка (версия 2.1) (с) ИНТЕГРАЛ 1997-2009 г.
 Организация: ОАО "ОренбургНИПИнефть" Регистрационный номер: 01-01-0167

Источник выбросов.

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 2

Вариант: 1

Название: Сварка при строительных работах

Операция: [1] Операция № 1

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки		Газоочистка %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0010657	0.005525	0.00	0.0010657	0.005525
0143	Марганец и его соединения	0.0000917	0.000475	0.00	0.0000917	0.000475
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0002991	0.001550	0.00	0.0002991	0.001550
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000486	0.000252	0.00	0.0000486	0.000252
0337	Углерод оксид	0.0033147	0.017184	0.00	0.0033147	0.017184
0342	Фториды газообразные	0.0001869	0.000969	0.00	0.0001869	0.000969
0344	Фториды плохо растворимые	0.0003290	0.001705	0.00	0.0003290	0.001705
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0001396	0.000724	0.00	0.0001396	0.000724

Примечание:

Коэффициенты трансформации азота:

NO - 13 [%]

NO₂ - 80 [%]

Пересчёт по коэффициентам трансформации произведён 07.12.2016

Расчётные формулы:

$M_{вал.} = Y_i \cdot M \cdot Q / 1000000 \cdot (1-n)$ [т/год]

$M_{макс.} = Y_i \cdot M_{макс} \cdot Q / T / 3600 \cdot (1-n)$ [г/с]

Исходные данные.

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей
 штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Удельные выделения загрязняющих веществ:

Код	Название вещества	Y _i [г/кг]
0123	Железа оксид	10.6900000
0143	Марганец и его соединения	0.9200000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.7500000
0344	Фториды плохо растворимые	3.3000000

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

406

2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1.4000000
------	-------------------------------------	-----------

Время интенсивной работы (Т): 1440 [час] 0 [мин]
Масса израсходованного материала (М): 1520 [кг]
Масса израсходованного сварочного материала за период наиболее интенсивной работы сварочного участка (Ммакс): 1520 [кг]
Норматив образования огарков от расхода электродов (n): 0.15
Поправочный коэффициент для других твердых компонентов (не металлическая пыль) (Q) 0.4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Лист
						0261-01-00-ОВОС2.1				407

Источник 9503

Расчёт по программе 'ЛАКОКРАСКА' (Версия 3.0)

Программа реализует расчетную методику: 'Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015. Источник выбросов.

Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.201

Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.201

Лакокраска (версия 3.0) (с) ИНТЕГРАЛ 1997-2016 г.

Организация: ООО "ОренбургНИПинефть" Регистрационный номер: 01-01-016

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 1

Вариант: 1

Название: Период строительства

Результаты расчётов:

Код	Название	Без учёта газоочистки		С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год	г/сек	т/год
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0902778	0.006240	0.0902778	0.006240
1210	Бутилацетат	0.0416667	0.002880	0.0416667	0.002880
0621	Метилбензол (Толуол)	0.2152778	0.014880	0.2152778	0.014880
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.3125000	0.079200	0.3125000	0.079200
2752	Уайт-спирит	0.0878906	0.044325	0.0878906	0.044325
2902	Взвешенные вещества	0.1527778	0.045293	0.1527778	0.045293

Результаты расчётов по операциям:

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учёта газоочистки		С учётом газоочистки	
				г/сек	т/год	г/сек	т/год
Грунтовка ГФ-21		616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.3125000	0.034875	0.3125000	0.034875
		2902	Взвешенные вещества	0.1527778	0.012788	0.1527778	0.012788
Эмаль ПФ-115		616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0878906	0.044325	0.0878906	0.044325
		2752	Уайт-спирит	0.0878906	0.044325	0.0878906	0.044325
Растворитель Р-4		2902	Взвешенные вещества	0.0859375	0.032505	0.0859375	0.032505
		1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0.0902778	0.006240	0.0902778	0.006240
		1210	Бутилацетат	0.0416667	0.002880	0.0416667	0.002880
		621	Метилбензол (Толуол)	0.2152778	0.014880	0.2152778	0.014880

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

408

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки		Газоочистка	С учётом пылегазоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0878906	0.044325	0.00	0.0878906	0.044325
2752	Уайт-спирит	0.0878906	0.044325	0.00	0.0878906	0.044325
2902	Взвешенные вещества	0.0859375	0.032505	0.00	0.0859375	0.032505

Расчёт выброса летучей части:

$$M_{\text{вал.суш.}} = M \cdot F_p \cdot D_3 \cdot 0.0001 \cdot (D_x / 100) / 1000$$

$$M_{\text{макс.}} = \text{MAX}(M_{\text{мес.суш.}} / (t_1 * 0.00$$

$$\text{Ммес.суш.} = \text{Минт.} \cdot \text{Fr} \cdot D3 \cdot 0.0001 \cdot (Dx/100) / 1000$$

счёт выброса аэрозоля:

$$M_{\text{вал.}} = M \cdot D_1 \cdot 0.01 \cdot 0.001 \cdot$$

$$M_{\text{мес.}} = M_{\text{инт.}} * D1 * 0.01 * 0.001$$

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта $K_{ос} = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные.

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	Fp [% ,мас]
Эмаль	ПФ-115	45.000

Fr - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Масса израсходованного материала $M = 197$ [кг].

Масса израсходованного материала за месяц наиболее интенсивной работы лакокрасочного участка Минт. = 30 [кг].

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
		при окраске (D2), [%]	при сушке (D3), [%]
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Время проведения операции:

Операция производилась полностью.

Время проведения сушки за месяц интенсивной работы $t_1=24$ [ч].

Время проведения окраски за месяц интенсивной работы $t_2=16$ [ч].

Содержание компонентов в летучей части ЛМК:

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (Dx), [%,мас]
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: [3] Растворитель Р-4

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки		Газоочистка	С учётом пылегазоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
1401	Пропан-2-он	0.0902778	0.006240	0.00	0.0902778	0.006240

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							410
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

	(Ацетон)					
1210	Бутилацетат	0.0416667	0.002880	0.00	0.0416667	0.002880
0621	Метилбензол (Толуол)	0.2152778	0.014880	0.00	0.2152778	0.014880

Расчёт выброса летучей части:

$$\text{Мвал.крас.} = \text{М} \cdot \text{Фр} \cdot \text{D2} \cdot 0.0001 \cdot (\text{Dx}/100) / 1000$$

$$\text{Мвал.суш.} = \text{М} \cdot \text{Фр} \cdot \text{D3} \cdot 0.0001 \cdot (\text{Dx}/100) / 1000$$

$$\text{Мвал.общ.} = \text{Мвал.крас.} + \text{Мвал.суш.}$$

$$\text{Ммакс.} = \text{MAX}(\text{Ммес.суш.} / (\text{t1} \cdot 0.0036), \text{Ммес.крас.} / (\text{t2} \cdot 0.0036))$$

$$\text{Ммес.крас.} = \text{Минт.} \cdot \text{Фр} \cdot \text{D2} \cdot 0.0001 \cdot (\text{Dx}/100) / 1000$$

$$\text{Ммес.суш.} = \text{Минт.} \cdot \text{Фр} \cdot \text{D3} \cdot 0.0001 \cdot (\text{Dx}/100) / 1000$$

Исходные данные.**Используемый лакокрасочный материал:**

Вид	Марка	Фр [%мас]
Растворители	Р-4	100.000

Фр - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Масса израсходованного материала М = 24 [кг].

Масса израсходованного материала за месяц наиболее интенсивной работы лакокрасочного участка Минт. = 5 [кг].

Способ окраски:

Способ окраски	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (D2), [%]	при сушке (D3), [%]
Пневматический	25.000	75.000

Время проведения операции:

Операция производилась полностью.

Время проведения сушки за месяц интенсивной работы t1=8 [ч].

Время проведения окраски за месяц интенсивной работы t2=3 [ч].

Содержание компонентов в летучей части ЛМК:

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (Dx), [%мас]
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	26.000
1210	Бутилацетат	12.000
0621	Метилбензол (Толуол)	62.000

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

411

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Источник №9504

ООО "ОренбургНИПИнефть", серийный номер: 01-01-0167

Расчет произведен программой "АЗС-Эколог" версии 1.6.4.49

При расчете используются "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера, а также письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

Данные об источнике выбросов Резервуар РВС для товарной нефти

Номер площадки: 1 Номер цеха: 1 Номер источника: 1

Источник выделения: Топливозаправщик
Тип источника выделения: Автозаправочные станции

Максимальный выброс, г/с: 0,0065565

Среднегодовой выброс, т/год: 0,0004957

Данные об источнике:

Название нефтепродукта: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Наземный горизонтальный

Объем слитого продукта в резервуар АЗС, м³: 4,655- V_{сл}

Среднее время слива, с: 1200

- T_{сл}

Климатическая зона: 2

Количество нефтепродукта, залитого в резервуар, м³:

Осенью-зимой: 4,655

весной-летом: 4,655

- Q^{оз}и Q^{вл}Концентрация паров нефтепродуктов при закачке, г/м³:

Максимальная: 1,86

- C_p^{max}

В резервуары, осенью-зимой: 0,96

весной-летом: 1,32

- C_p^{оз}и C_p^{вл}

В баки, осенью-зимой: 1,6

весной-летом: 2,2

- C_б^{оз}и C_б^{вл}

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, %: 10

- r

Сокращение выбросов при заправке баков, %: 10

- r2

Число топливо-разливных колонок, n: 1

Среднегодовой выброс при проливах:

0,00047 т/год

0,0000298 г/с

В том числе:

Выброс при проливах на резервуарах:

0,000235 т/год

0,0000149 г/с

Выброс при проливах на одной ТРК:

0,000235 т/год

0,0000149 г/с

Выброс при проливах на всех ТРК:

0,000235 т/год

0,0000149 г/с

Выброс при заполнении баков и хранении в резервуарах:

0,0000257 т/год

0,0000016 г/с

Выброс от дыхательной арматуры резервуаров (при хранении в резервуарах):

0,0000096 т/год

0,0000006 г/с

Процентное соотношение загрязняющих веществ в выбросе (максимально-разовый), г/с:

Код	Название вещества	%	Общий	Проливы*	Закачка и хранение*	Только хранение*	Пролив на резерв.*	Пролив на одной ТРК*
333	Сероводород	0,28	0,0000184	0,0000001	0	0	0	0
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	0,0065381	0,0000297	0,0000016	0,0000006	0,0000149	0,0000149

* Данные величины приведены для приблизительной оценки максимально-разовых выбросов и получены прямым пересчетом из годовых выбросов (см. расчетные формулы).

Процентное соотношение загрязняющих веществ в выбросе (годовой), т/год:

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

412

Код	Название вещества	%	Общий	Проливы	Закачка и хранение	Только хранение	Пролив на резерв.	Пролив на одной ТРК
333	Сероводород	0,28	0,0000014	0,0000013	0,0000001	0	0,0000007	0,0000007
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	0,0004943	0,0004687	0,0000256	0,0000096	0,0002343	0,0002343

Расчетные формулы

Расчет максимальных выбросов, г/с:

$$M = (C_p^{\max} * (1-r/100) * V_{\text{сл}}) / T_{\text{сл}}, \text{ где}$$

для бензина и дизельного топлива по умолчанию $T_{\text{сл}} = 1200$

для масла по умолчанию $T_{\text{сл}} = 3600$

Расчет годовых выбросов, т/год:

$$G = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр}}$$

$$G_{\text{зак}} = [(C_p^{\text{O}_3} * (1-r/100) + C_6^{\text{O}_3} * (1-r_2/100)) * Q^{\text{O}_3} + (C_p^{\text{ВЛ}} * (1-r/100) + C_6^{\text{ВЛ}} * (1-r_2/100)) * Q^{\text{ВЛ}}] * 10^{-6}$$

$$G_{\text{р.хр.}} = (C_p^{\text{O}_3} * Q^{\text{O}_3} + C_p^{\text{ВЛ}} * Q^{\text{ВЛ}}) * (1-r/100) * 10^{-6} \quad - \text{ входит в } G_{\text{зак}}$$

$$G_{\text{пр}} = K * (Q^{\text{O}_3} + Q^{\text{ВЛ}}) * 10^{-6}$$

$$G_{\text{пр.рез.}} = 0.5 * K * (Q^{\text{O}_3} + Q^{\text{ВЛ}}) * 10^{-6}$$

$$G_{\text{пр.трк.}} = 0.5 * K / n * (Q^{\text{O}_3} + Q^{\text{ВЛ}}) * 10^{-6}$$

для бензина $K = 125$, для дизельного топлива $K = 50$, для масла $K = 12.5$

Пересчет годовых выбросов в максимальные производится умножением на коэффициент 0.0634

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

413

Источники №№ 9505-9506

Расчет выбросов вредных веществ от пересыпки пылящих материалов и пыления во время рытья/закапывания траншей при подземной прокладке трубопроводов

В процессе строительства трубопроводов и пересыпке стройматериалов выделяется пыль, которая нормируется как "пыль неорганическая: 70-20% SiO₂" (код 2908).

Расчет выбросов пыли при проведении работ по пересыпке строительных материалов и рытье/закапывании траншей при подземной прокладке трубопроводов произведен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» ЗАО «НИПИОТСТРОМ» Новороссийск 2000г.

Объемы выделений от всех этих источников могут быть рассчитаны по формуле:
 $M = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot \Pi \cdot \text{Пч} \cdot 106.36006 \text{ г.с}$

$\Pi = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot \text{Ггод}$, т/год

Где: K₁ - весовая доля пылевой фракции в материале (табл. 1);

K₂ - доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (табл. 1);

K₃ - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия и принимаемый в соответствии с таблицей 2;

K₄ - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (табл. 3);

K₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала и принимаемый в соответствии с данными табл. 4;

K₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала и принимаемый в соответствии с табл. 5 ;

K₈ - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (табл. 6),

K₉ - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается равным 0,2 при сбросе материала весом до 10 т, и 0,1 – свыше 10 т. Гч - суммарное количество перерабатываемого материала в час, т/час; Ггод - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год; В - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки и принимаемый по данным табл.7. Объем грунта, разрабатываемого экскаватором, объем песка и ПГС были приняты согласно сметной документации.

Материал	V _{материала} , м ³ /строительство	ρ _{материала} , т/м ³	Г _{год} , т/строительство
грунт	95843,3	2,1	201270,839
песок	17,1	2,6	44,537
щебень	277,7	1,35	374,957
ПГС	158,2	2,6	411,201

Скорость ветра, посторяемость, превышения которой по среднегодовым данным составляет 5 %, равна 7 м/с.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
										0261-01-00-ОВОС2.1
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Материал	K ₁	K ₂	K ₃				K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	B
			1 м/с	3 м/с	6 м/с	среднегодовая					
грунт	0,05	0,02	1	1,2	1,4	1,2	1	0,01	1	1	0,7
песок	0,05	0,03	1	1,2	1,4	1,2	1	0,01	0,8	0,21	1,5
щебень	0,04	0,02	1	1,2	1,4	1,2	1	0,01	0,4	0,41	1,5
ПГС	0,03	0,04	1	1,2	1,4	1,2	1	0,01	0,7	0,21	1,5

Материал	Наименование вида работ	M _{ГР} , г/с	П _{ГР} , т/строительство
грунт	разработка траншеи	0,042000	0,338135
	засыпка траншеи	0,037333	0,338135
песок	пересыпка материала	0,001260	0,000040
щебень	пересыпка материала	0,001312	0,000177
ПГС	пересыпка материала	0,001764	0,000261

Результаты расчета мощности выброса ЗВ от ИЗА №№ 9505, 6506, в зависимости от скорости ветра (в интервале от 0,5 до 7 м/с U*), представлен ниже:

Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ от рытья траншей (ИЗА № 9505)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Скорость ветра м/с	M г/с	Валовый выброс, т/период
2908	пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	Ус.г	0,079333	0,676270
		1	0,066111	
		3	0,079333	
		6	0,092556	

Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ от пересыпки пылящих материалов (ИЗА № 9506)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Скорость ветра м/с	M г/с	Валовый выброс, т/период
2908	пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	Ус.г	0,004336	0,000479
		1	0,003613	
		3	0,004336	
		6	0,005059	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

415

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПЕРИОД РЕКУЛЬТИВАЦИИ
Валовые и максимальные выбросы предприятия №266,
Байтуганское нм. 9 очередь,
Оренбург, 2021 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.0.1.12 от
30.04.2006

Copyright© 1995-2006 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2005 г.

Программа зарегистрирована на: ОАО "ОренбургНИПИнефть"
Регистрационный номер: 01-01-0167

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Характеристики периодов года

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1
									416

Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №1; Мелиоративные работы,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №5**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.200
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.400

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.200
 - до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.400
- Сроки проведения работ: первый месяц - 1; последний месяц - 12

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категори я	Мощность двигателя	С
Бульдозер ДЗ-133	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	а

Бульдозер ДЗ-133 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут
Январь	0.00	0	360
Февраль	0.00	0	360
Март	0.00	0	360
Апрель	0.00	0	360
Май	1.00	1	360
Июнь	1.00	1	360
Июль	1.00	1	360
Август	1.00	1	360
Сентябрь	0.00	0	360
Октябрь	0.00	0	360
Ноябрь	0.00	0	360
Декабрь	0.00	0	360

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0247283	0.045415
	В том числе:		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

417

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

0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0197827	0.036332
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0032147	0.005904
0328	Углерод (Сажа)	0.0028406	0.005219
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0020878	0.003844
0337	Углерод оксид	0.0163628	0.030399
0401	Углеводороды**	0.0046744	0.008620
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0046744	0.008620

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂- 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.030399
	ВСЕГО:	0.030399
Всего за год		0.030399

Максимальный выброс составляет: 0.0163628 г/с. Месяц достижения: Май.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = (\Sigma (M' + M'') + \Sigma (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);

M'' - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$M' = M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx}$;

$M'' = M_{дв} \cdot T_{дв2} + M_{xx} \cdot T_{xx}$;

N_b - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G_i = \text{Max} ((M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx}), (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{xx} \cdot t_{xx})) \cdot N' / 1800$ г/с,

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \Sigma (G_i)$;

M_п - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

T_п - время работы пускового двигателя (мин.);

M_{пр} - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

T_{пр} - время прогрева двигателя (мин.);

M_{дв} = M₁ - пробеговый удельный выброс (г/км);

T_{дв1} = 60 · L₁ / V_{дв} = 1.800 мин. - среднее время движения при выезде со

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	
									418	

СТОЯНКИ;

$T_{дв2}=60 \cdot L_2/V_{дв}=1.800$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.300$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.300$ км - средний пробег при въезде со стоянки;

$M_{хх}$ - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх}=1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}=12.000$ мин. - движение техники без нагрузки;

$t_{нагр}=13.000$ мин. - движение техники с нагрузкой;

$t_{хх}=5.000$ мин. - холостой ход;

$t'_{дв}=(t_{дв} \cdot T_{сут})/30$ - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр}=(t_{нагр} \cdot T_{сут})/30$ - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх}=(t_{хх} \cdot T_{сут})/30$ - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ - среднее время работы техники в течение суток (мин.);

N' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	$Mдв$	$Vдв$	$Mхх$	$Cхр$	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	1.400	2.0	0.770	10	1.440	нет	0.0163628

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.008620
	ВСЕГО:	0.008620
Всего за год		0.008620

Максимальный выброс составляет: 0.0046744 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	$Mдв$	$Vдв$	$Mхх$	$Cхр$	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.180	2.0	0.260	10	0.180	нет	0.0046744

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									419	
			0261-01-00-ОВОС2.1							
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.045415
	ВСЕГО:	0.045415
Всего за год		0.045415

Максимальный выброс составляет: 0.0247283 г/с. Месяц достижения: Май.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.290	2.0	1.490	10	0.290	нет	0.0247283

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.005219
	ВСЕГО:	0.005219
Всего за год		0.005219

Максимальный выброс составляет: 0.0028406 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	$M\delta v$	$V\delta v$	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	10	0.040	нет	0.0028406

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.003844
	ВСЕГО:	0.003844
Всего за год		0.003844

Максимальный выброс составляет: 0.0020878 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	$M\delta v$	$V\delta v$	Mxx	Sxp	Выброс (г/с)
Бульдозер ДЗ-133	0.000	1.0	0.058	2.0	0.120	10	0.058	нет	0.0020878

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							420
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.036332
	ВСЕГО:	0.036332
Всего за год		0.036332

Максимальный выброс составляет: 0.0197827 г/с. Месяц достижения: Май.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.005904
	ВСЕГО:	0.005904
Всего за год		0.005904

Максимальный выброс составляет: 0.0032147 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер ДЗ-133	0.008620
	ВСЕГО:	0.008620
Всего за год		0.008620

Максимальный выброс составляет: 0.0046744 г/с. Месяц достижения: Май.

[illegible]

Суммарные выбросы по предприятию

Код	Название	Валовый выброс
-----	----------	----------------

						0261-01-00-ОВОС2.1	Лист
							421
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

<i>в-ва</i>	<i>вещества</i>	<i>(т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.036332
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.005904
0328	Углерод (Сажа)	0.005219
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.003844
0337	Углерод оксид	0.030399
0401	Углеводороды	0.008620

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

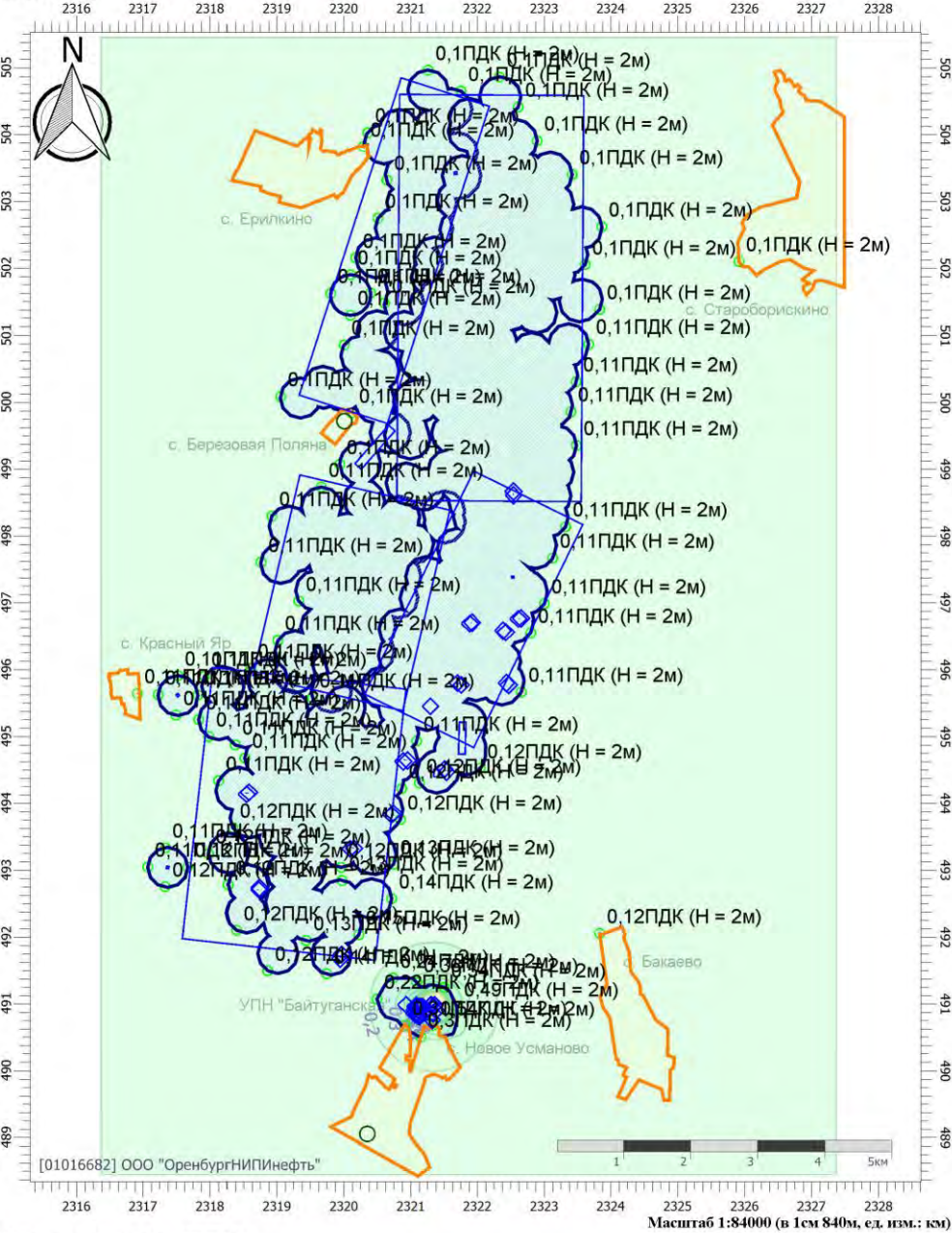
<i>Ко д в- ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2 732	Керосин	0.008620

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1			422

Приложение Н Вариант расчета 1. Период эксплуатации. Штатный режим работы (Сф). Альтернативный «Вариант №2»

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							423
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Формат А4	

УПН "Байтуганская" (ПДК = 2м)

Н. Усманова

[01016682] ООО "ОренбургНИПнефть"

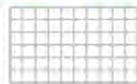
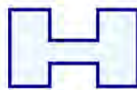
Масштаб 1:84000 (в 1см 840м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

0,1 0,2 0,3 0,4 0,5 0,6 0,7 0,8 0,9 1 1,5 2



PT №016 (H



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									424
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

Отчет

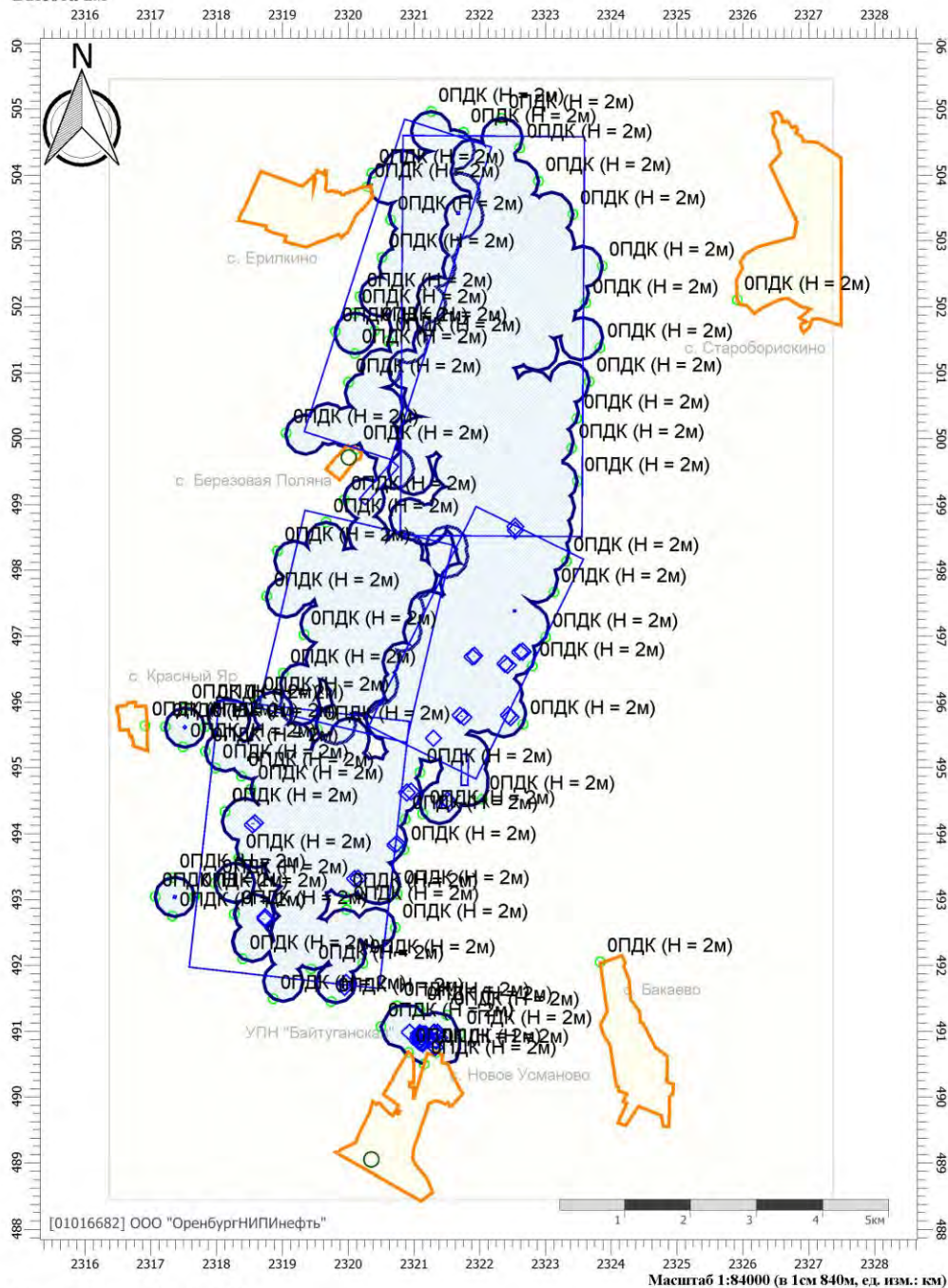
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0302 (Азотная кислота (по молекуле HNO_3))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цвета: 1 - 2 - 3 - 4 - 5 - 6 - 7 - 8 - 9 - 10 - 11 - 12 - 13 - 14 - 15 - 16 - 17 - 18 - 19 - 20 - 21 - 22 - 23 - 24 - 25 - 26 - 27 - 28 - 29 - 30 - 31 - 32 - 33 - 34 - 35 - 36 - 37 - 38 - 39 - 40 - 41 - 42 - 43 - 44 - 45 - 46 - 47 - 48 - 49 - 50 - 51 - 52 - 53 - 54 - 55 - 56 - 57 - 58 - 59 - 60 - 61 - 62 - 63 - 64 - 65 - 66 - 67 - 68 - 69 - 70 - 71 - 72 - 73 - 74 - 75 - 76 - 77 - 78 - 79 - 80 - 81 - 82 - 83 - 84 - 85 - 86 - 87 - 88 - 89 - 90 - 91 - 92 - 93 - 94 - 95 - 96 - 97 - 98 - 99 - 100 - 101 - 102 - 103 - 104 - 105 - 106 - 107 - 108 - 109 - 110 - 111 - 112 - 113 - 114 - 115 - 116 - 117 - 118 - 119 - 120 - 121 - 122 - 123 - 124 - 125 - 126 - 127 - 128 - 129 - 130 - 131 - 132 - 133 - 134 - 135 - 136 - 137 - 138 - 139 - 140 - 141 - 142 - 143 - 144 - 145 - 146 - 147 - 148 - 149 - 150 - 151 - 152 - 153 - 154 - 155 - 156 - 157 - 158 - 159 - 160 - 161 - 162 - 163 - 164 - 165 - 166 - 167 - 168 - 169 - 170 - 171 - 172 - 173 - 174 - 175 - 176 - 177 - 178 - 179 - 180 - 181 - 182 - 183 - 184 - 185 - 186 - 187 - 188 - 189 - 190 - 191 - 192 - 193 - 194 - 195 - 196 - 197 - 198 - 199 - 200 - 201 - 202 - 203 - 204 - 205 - 206 - 207 - 208 - 209 - 210 - 211 - 212 - 213 - 214 - 215 - 216 - 217 - 218 - 219 - 220 - 221 - 222 - 223 - 224 - 225 - 226 - 227 - 228 - 229 - 230 - 231 - 232 - 233 - 234 - 235 - 236 - 237 - 238 - 239 - 240 - 241 - 242 - 243 - 244 - 245 - 246 - 247 - 248 - 249 - 250 - 251 - 252 - 253 - 254 - 255 - 256 - 257 - 258 - 259 - 260 - 261 - 262 - 263 - 264 - 265 - 266 - 267 - 268 - 269 - 270 - 271 - 272 - 273 - 274 - 275 - 276 - 277 - 278 - 279 - 280 - 281 - 282 - 283 - 284 - 285 - 286 - 287 - 288 - 289 - 290 - 291 - 292 - 293 - 294 - 295 - 296 - 297 - 298 - 299 - 300 - 301 - 302 - 303 - 304 - 305 - 306 - 307 - 308 - 309 - 310 - 311 - 312 - 313 - 314 - 315 - 316 - 317 - 318 - 319 - 320 - 321 - 322 - 323 - 324 - 325 - 326 - 327 - 328 - 329 - 330 - 331 - 332 - 333 - 334 - 335 - 336 - 337 - 338 - 339 - 340 - 341 - 342 - 343 - 344 - 345 - 346 - 347 - 348 - 349 - 350 - 351 - 352 - 353 - 354 - 355 - 356 - 357 - 358 - 359 - 360 - 361 - 362 - 363 - 364 - 365 - 366 - 367 - 368 - 369 - 370 - 371 - 372 - 373 - 374 - 375 - 376 - 377 - 378 - 379 - 380 - 381 - 382 - 383 - 384 - 385 - 386 - 387 - 388 - 389 - 390 - 391 - 392 - 393 - 394 - 395 - 396 - 397 - 398 - 399 - 400 - 401 - 402 - 403 - 404 - 405 - 406 - 407 - 408 - 409 - 410 - 411 - 412 - 413 - 414 - 415 - 416 - 417 - 418 - 419 - 420 - 421 - 422 - 423 - 424 - 425 - 426 - 427 - 428 - 429 - 430 - 431 - 432 - 433 - 434 - 435 - 436 - 437 - 438 - 439 - 440 - 441 - 442 - 443 - 444 - 445 - 446 - 447 - 448 - 449 - 450 - 451 - 452 - 453 - 454 - 455 - 456 - 457 - 458 - 459 - 460 - 461 - 462 - 463 - 464 - 465 - 466 - 467 - 468 - 469 - 470 - 471 - 472 - 473 - 474 - 475 - 476 - 477 - 478 - 479 - 480 - 481 - 482 - 483 - 484 - 485 - 486 - 487 - 488 - 489 - 490 - 491 - 492 - 493 - 494 - 495 - 496 - 497 - 498 - 499 - 500 - 501 - 502 - 503 - 504 - 505 - 506

Масштаб 1:84000 (в 1 см 840 м, ед. изм.: км)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

425

Формат А4

Отчет

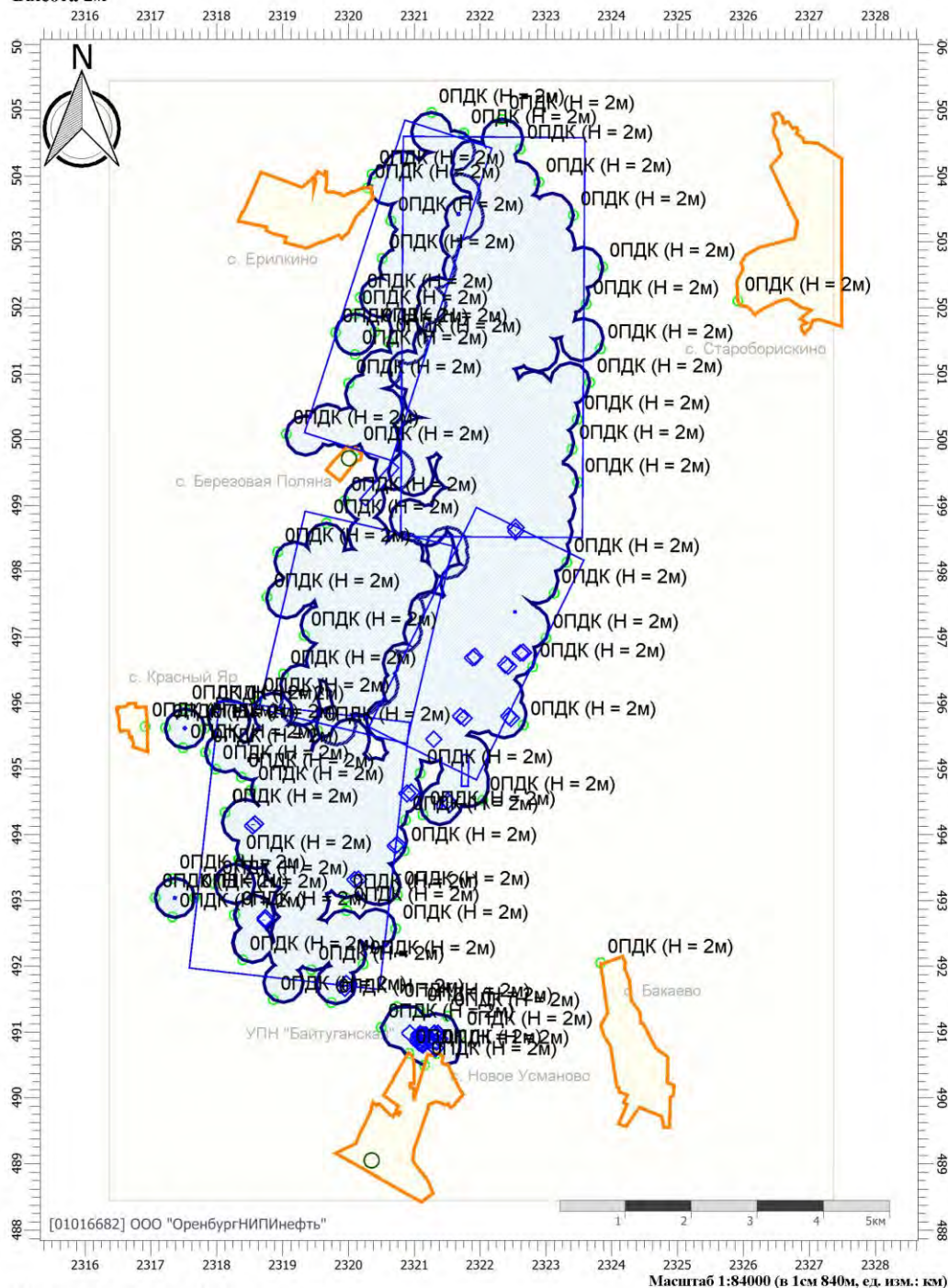
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0303 (Аммиак (Азота гидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взм. инв. №							Лист
Подп. и дата							426
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Формат А4	

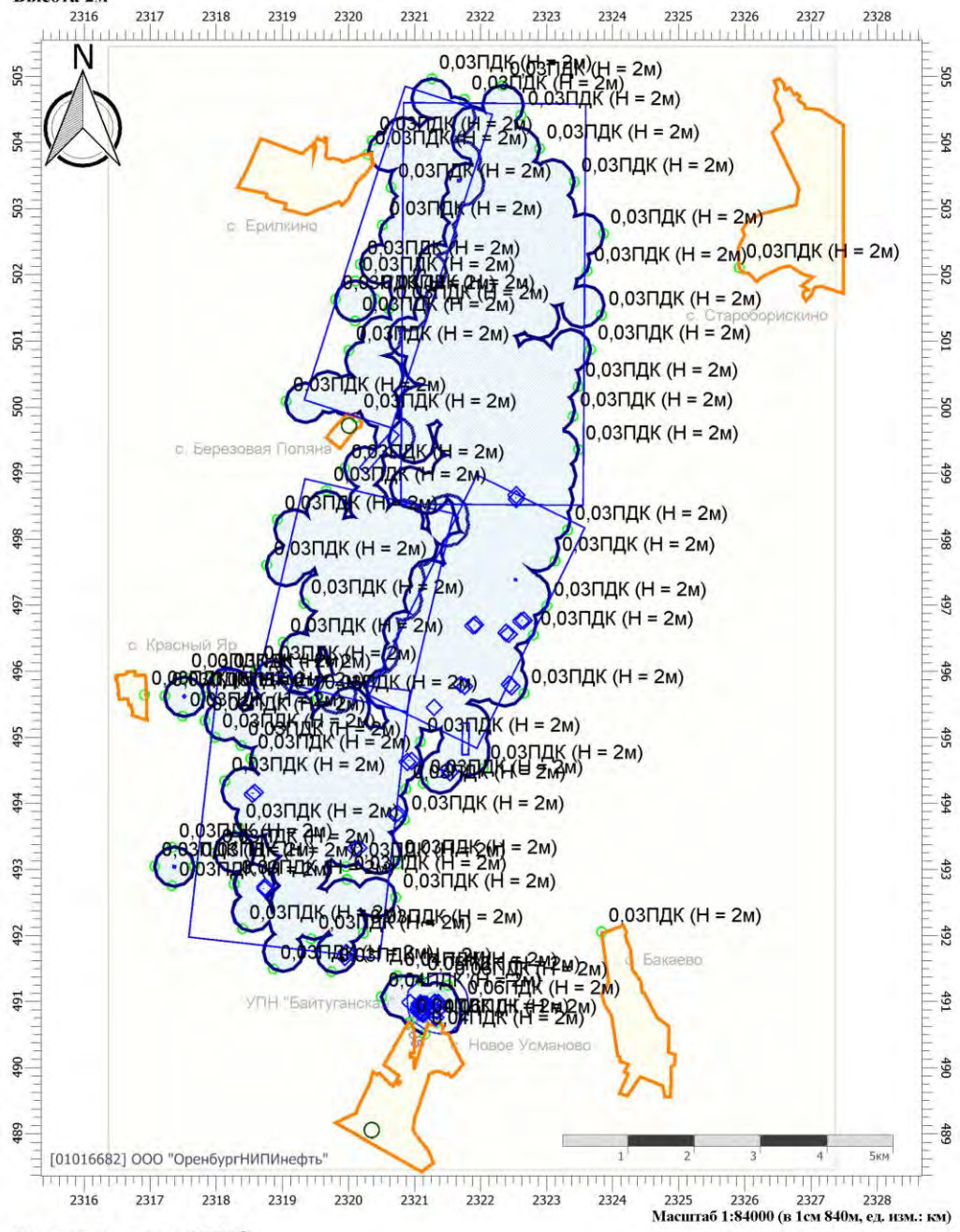
[01016682] ООО "ОренбургНИПИнефть"

Масштаб 1:84000 (в 1см 840м, ед. изм.: км)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)
0,05 0,1

Взм. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
0261-01-00-ОВОС2.1									427

Отчет

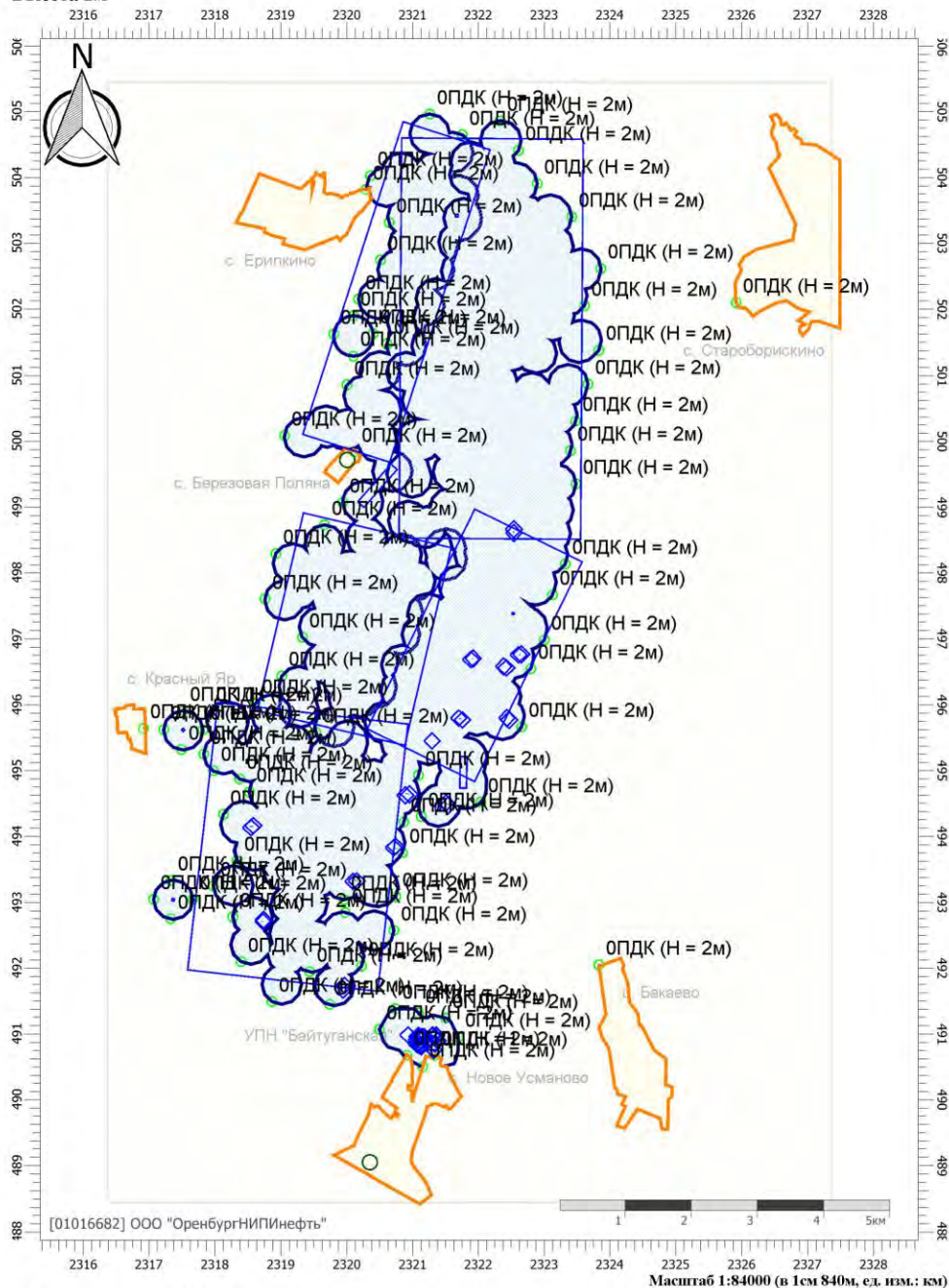
Вариант расчета: Байтутанское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0316 (Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

428

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 -

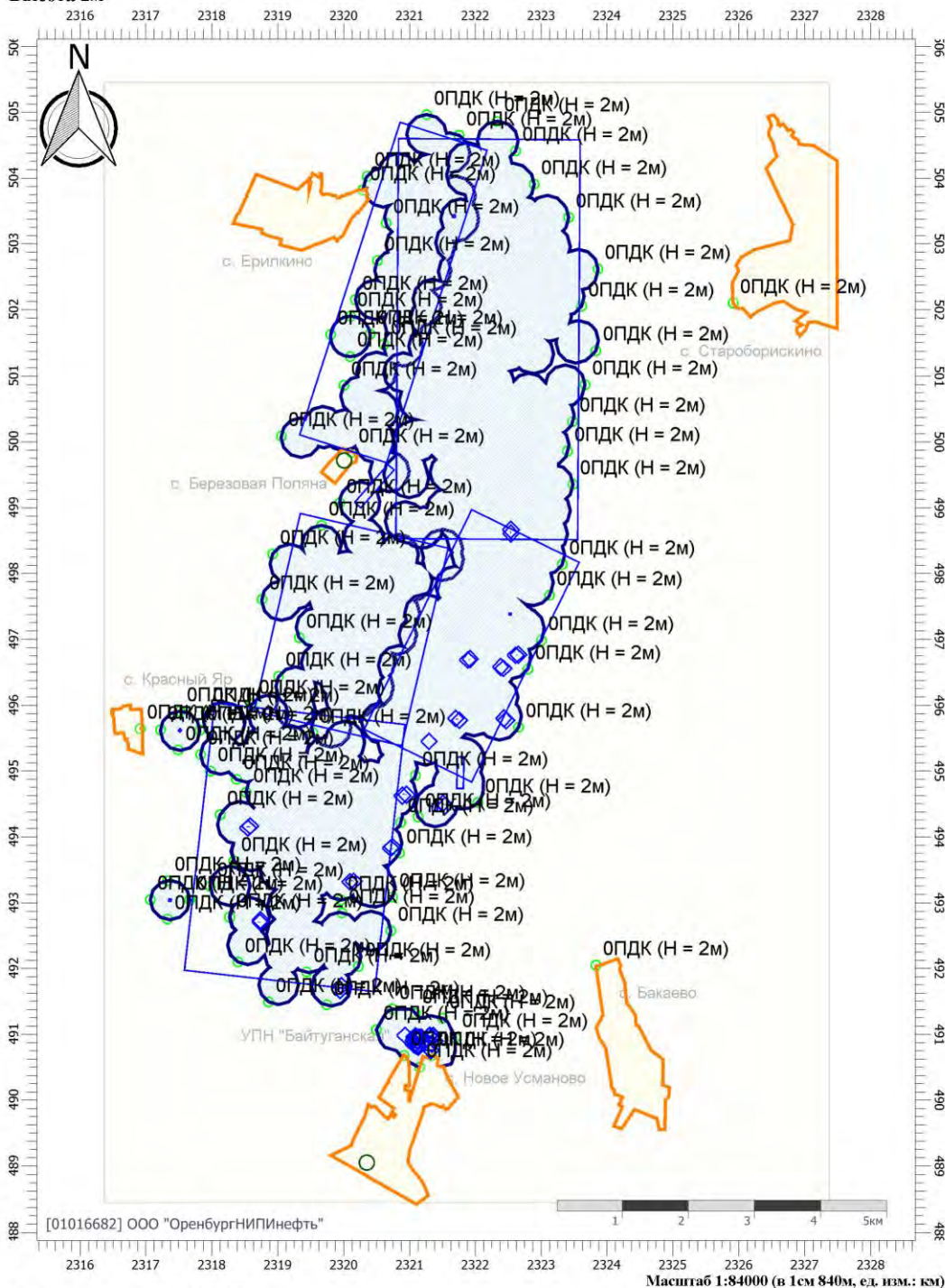
18.09.2022 11:13] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0322 (Серная кислота (по молекуле H_2SO_4))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

429

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

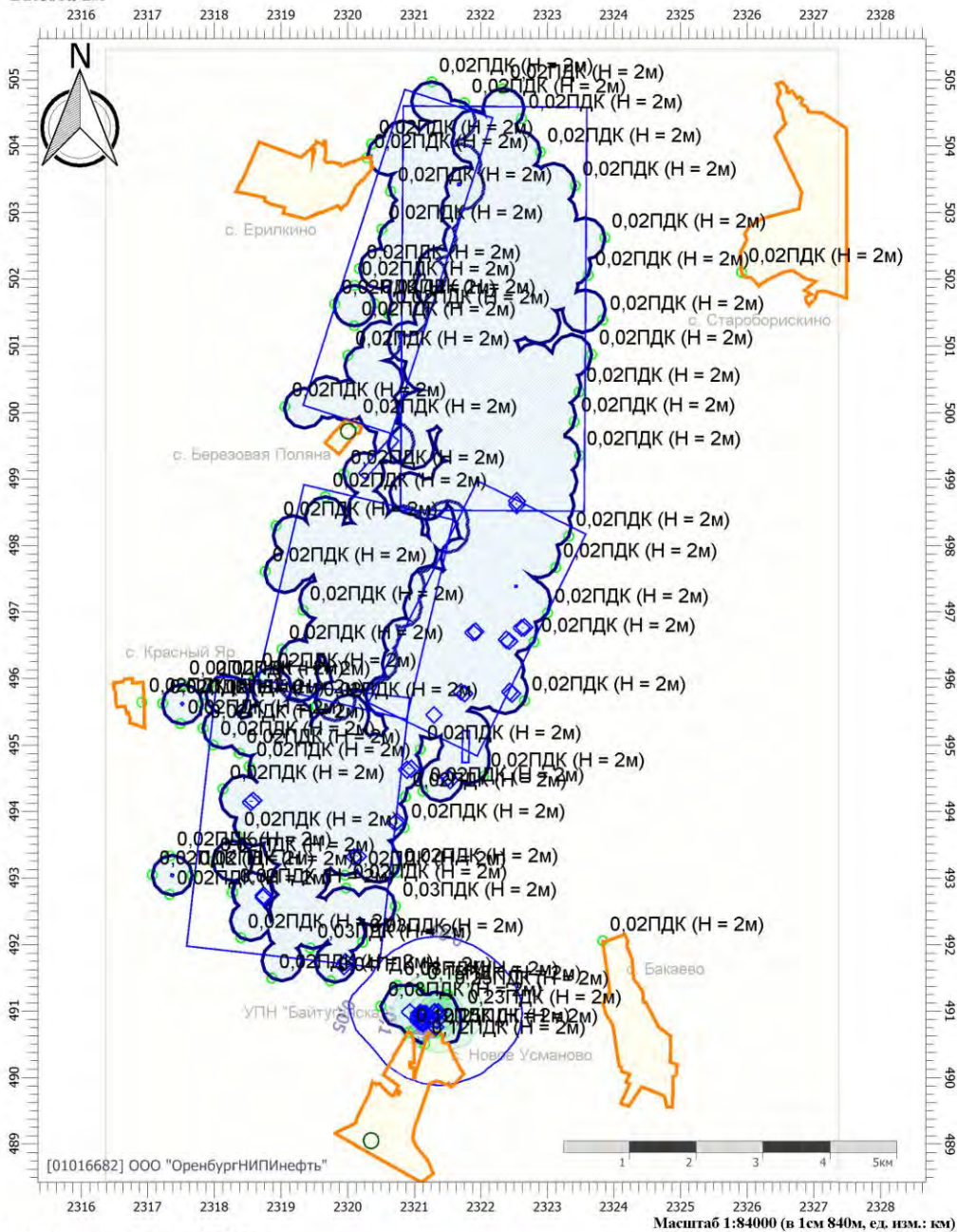
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

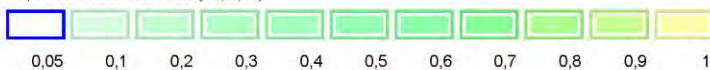
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

431

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

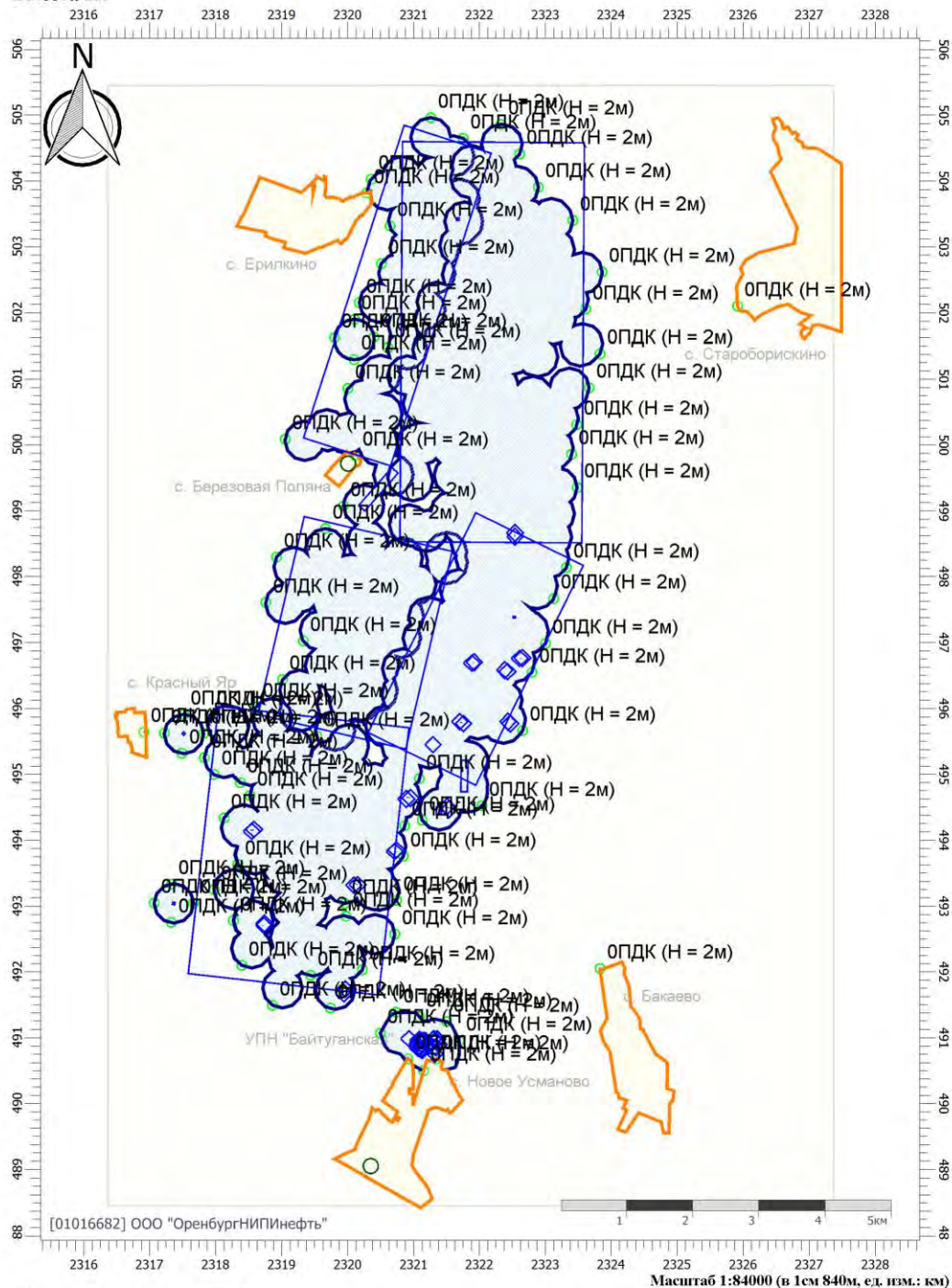
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0402 (Бутан (Метилэтилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

434

0261-01-00-ОВОС2.1

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Формат А4

Отчет

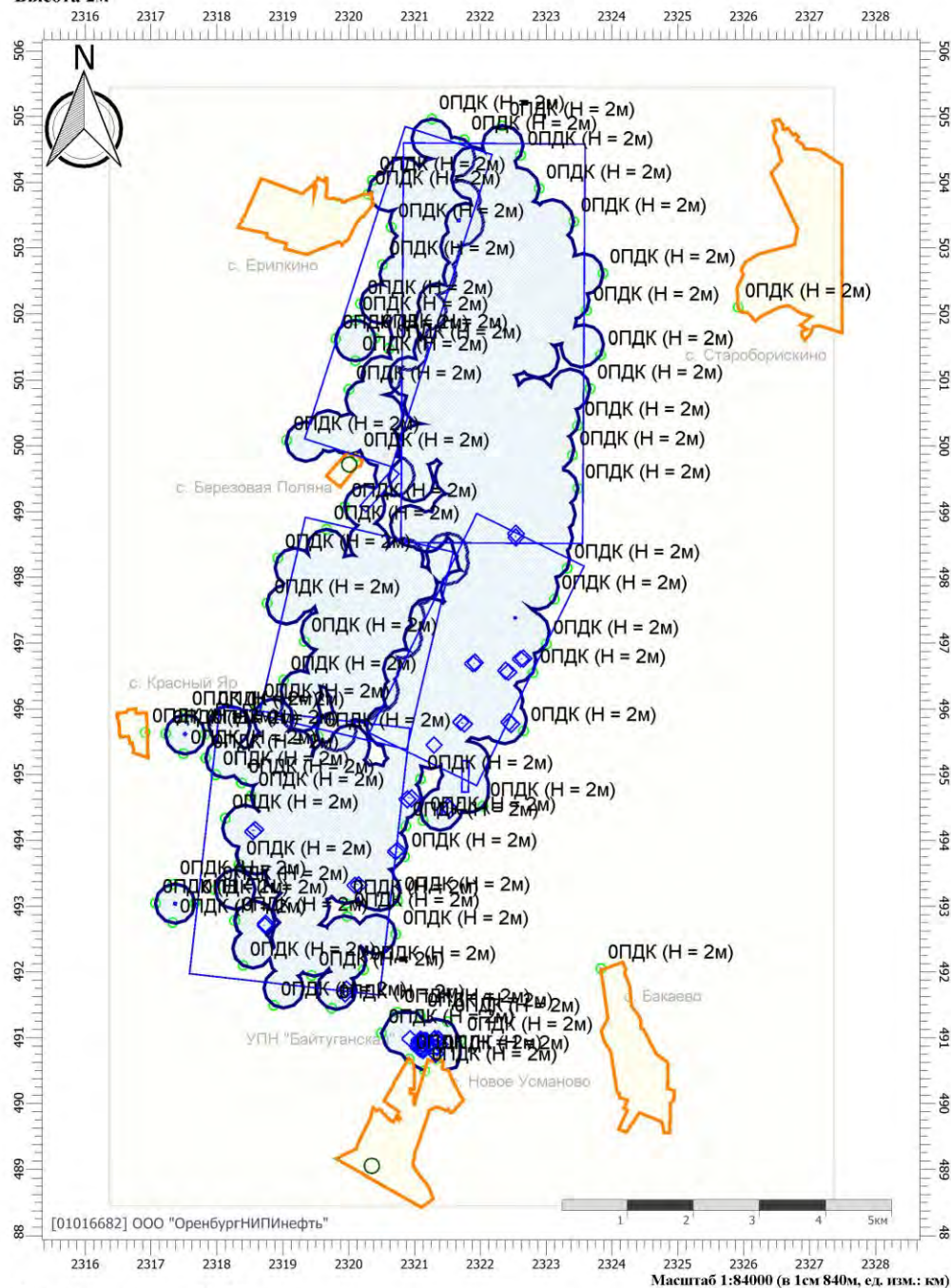
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0405 (Пентан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

435

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

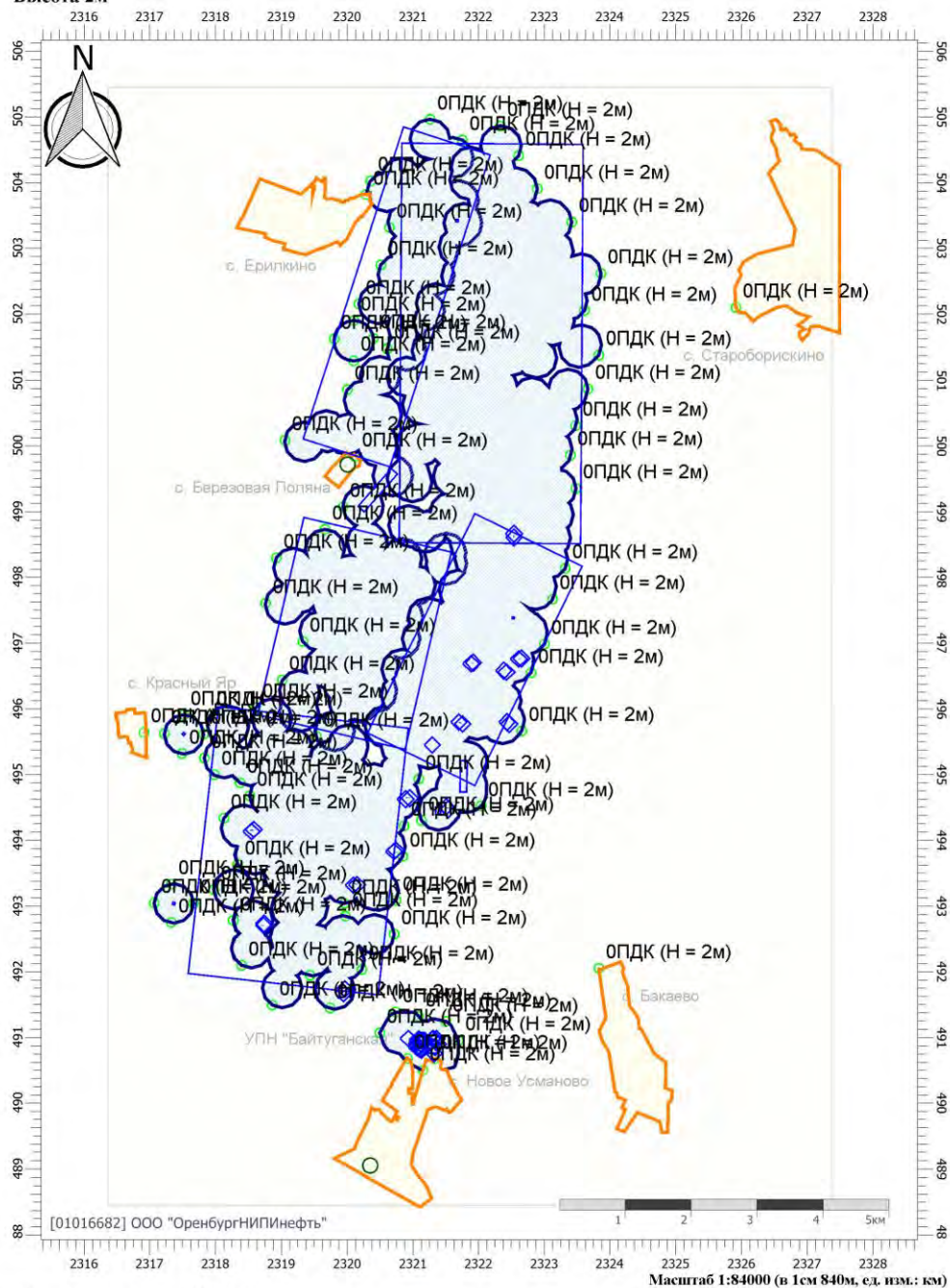
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

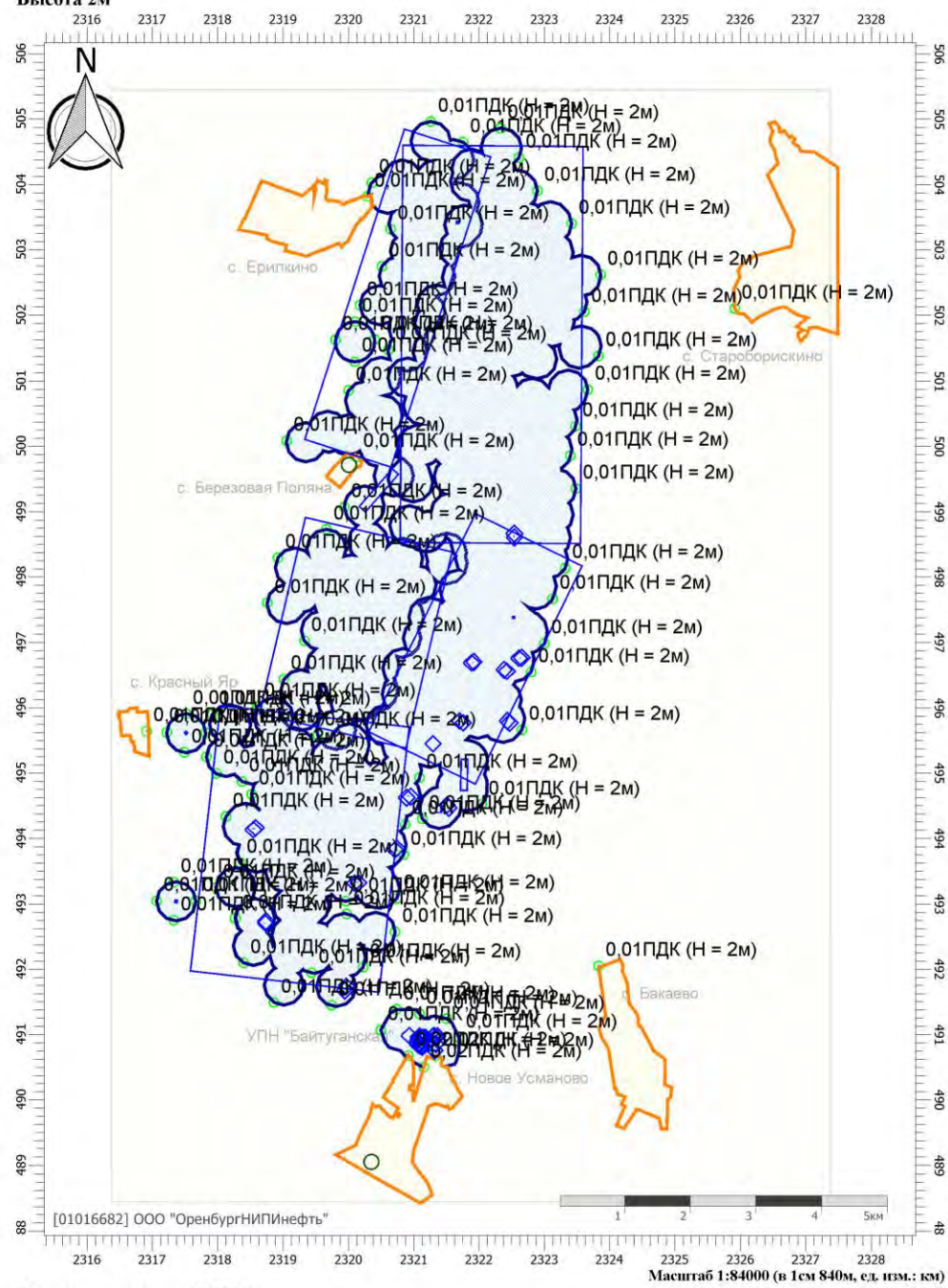
436

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			0261-01-00-ОВОС2.1						437	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет

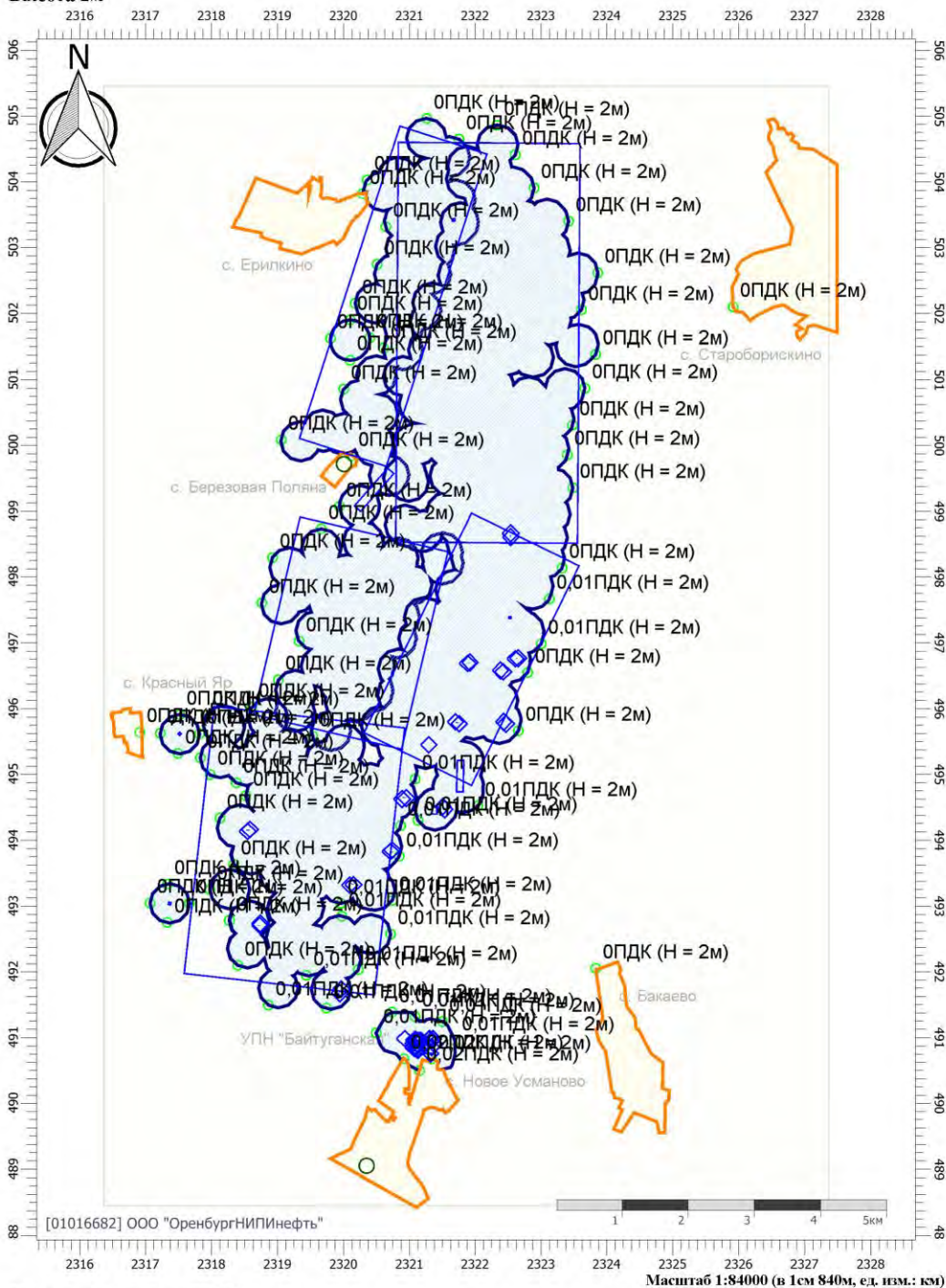
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

438

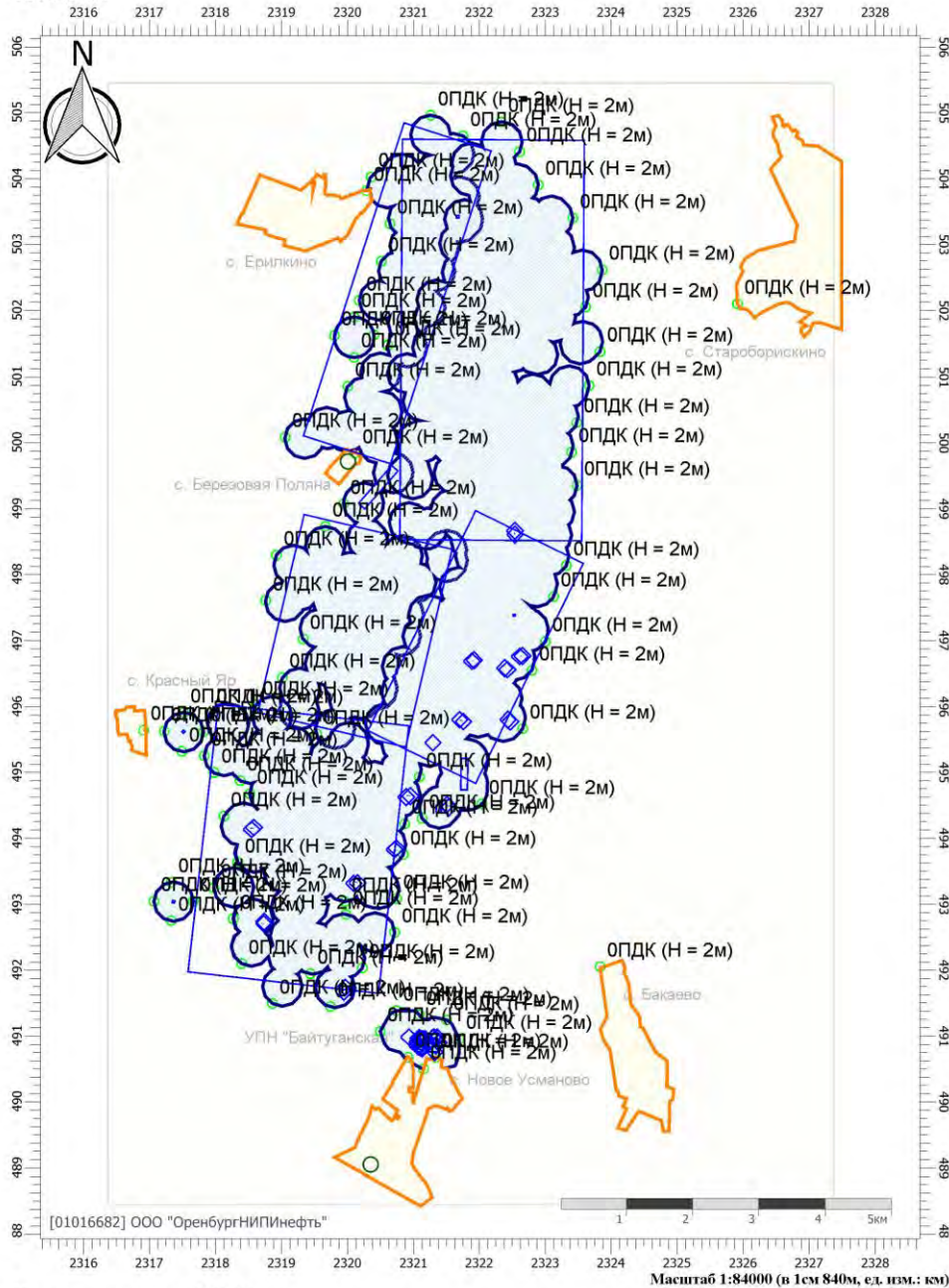
0261-01-00-ОВОС2.1

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

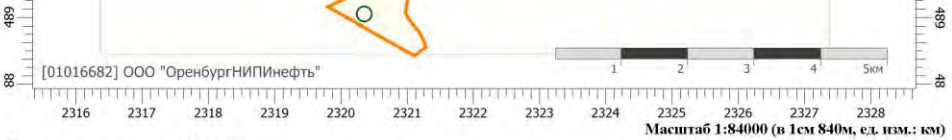
Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0417 (Этан (Диметил, метилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

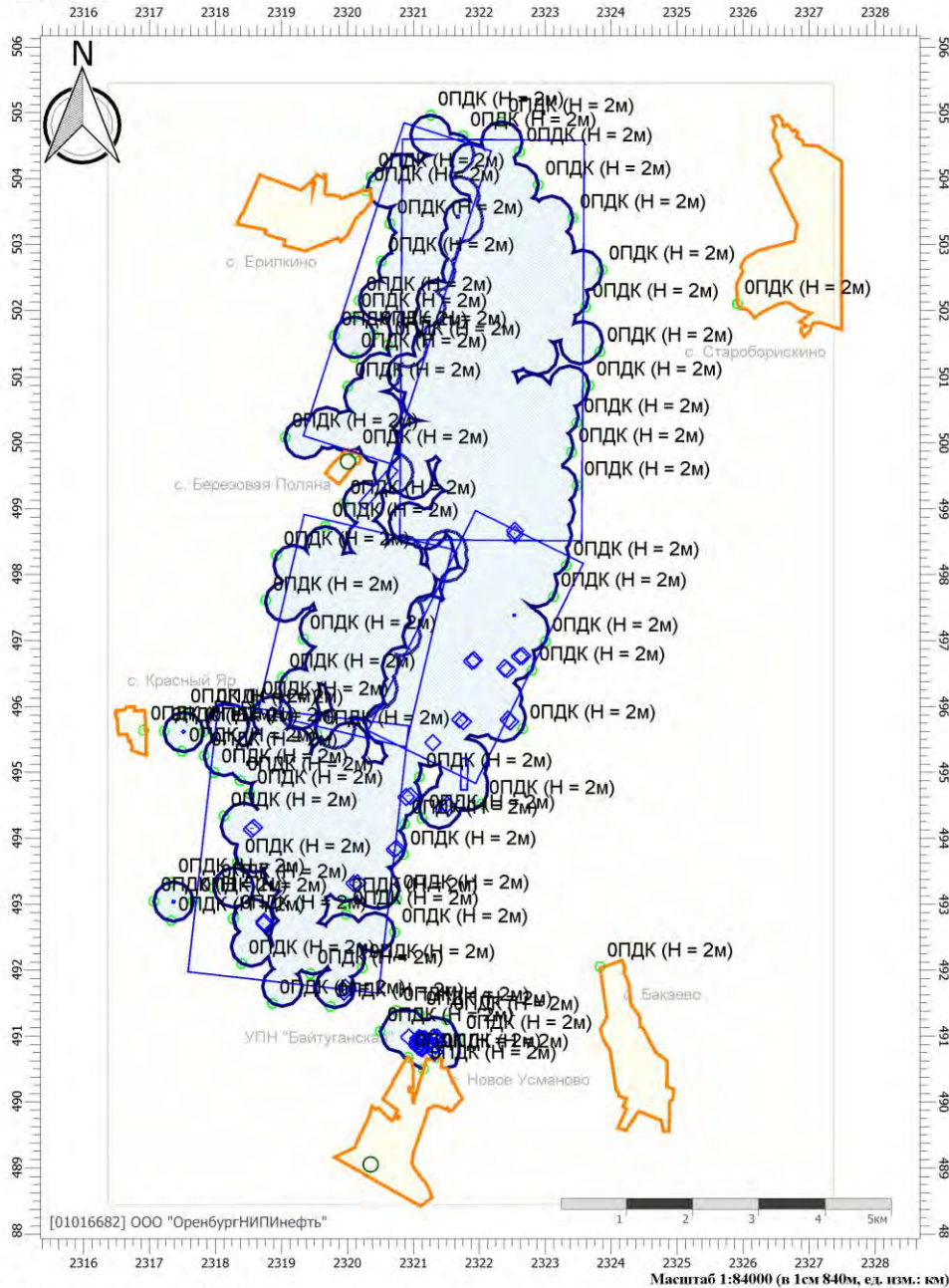


Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	 Цвeтoвaя cxeмa (ПДК)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1		Лист
								439

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0418 (Пропан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист 440
	Подп. и дата					
	[01016682] ООО "ОренбургНИПинефть"					
						0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Отчет

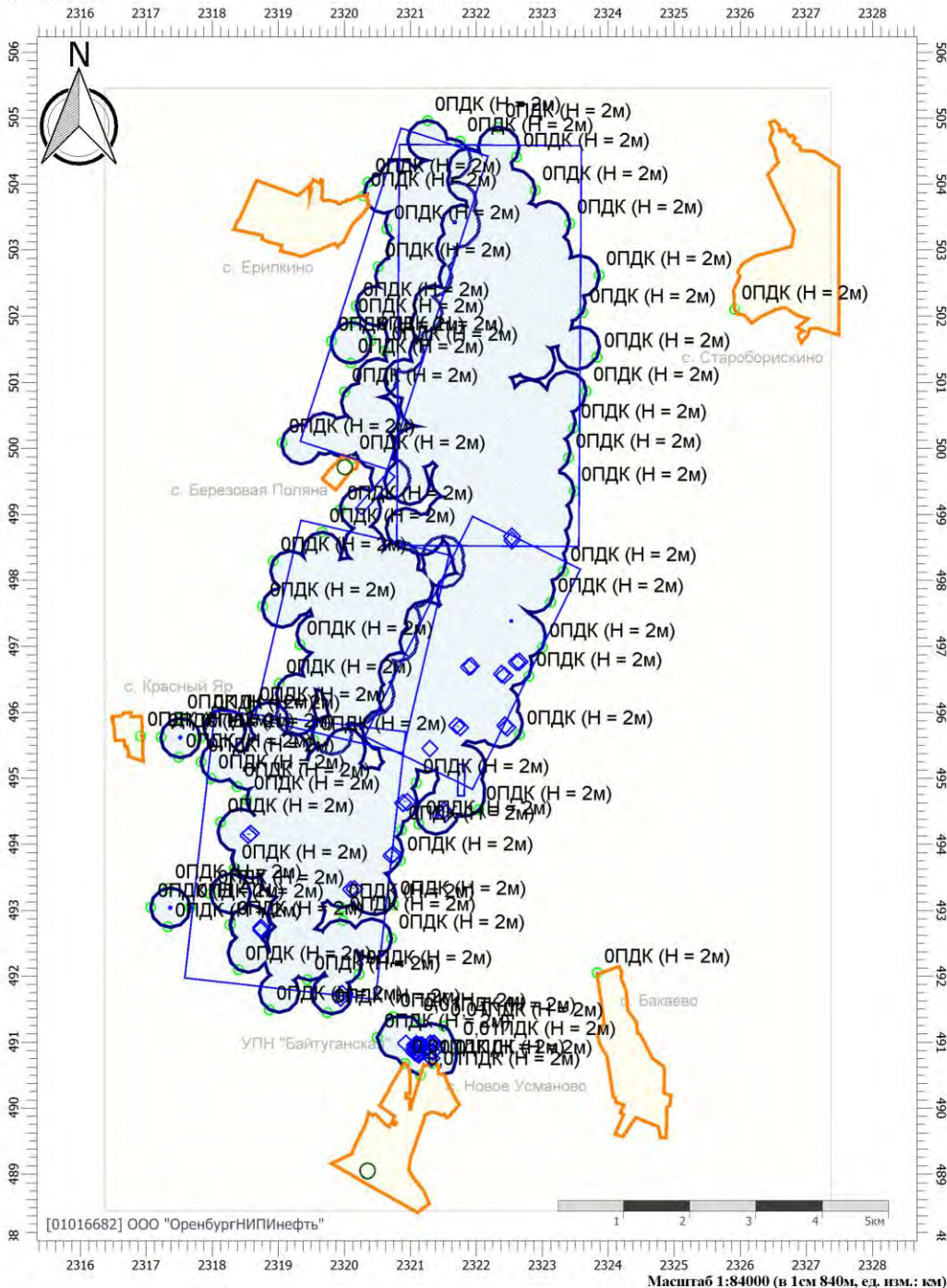
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

443

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

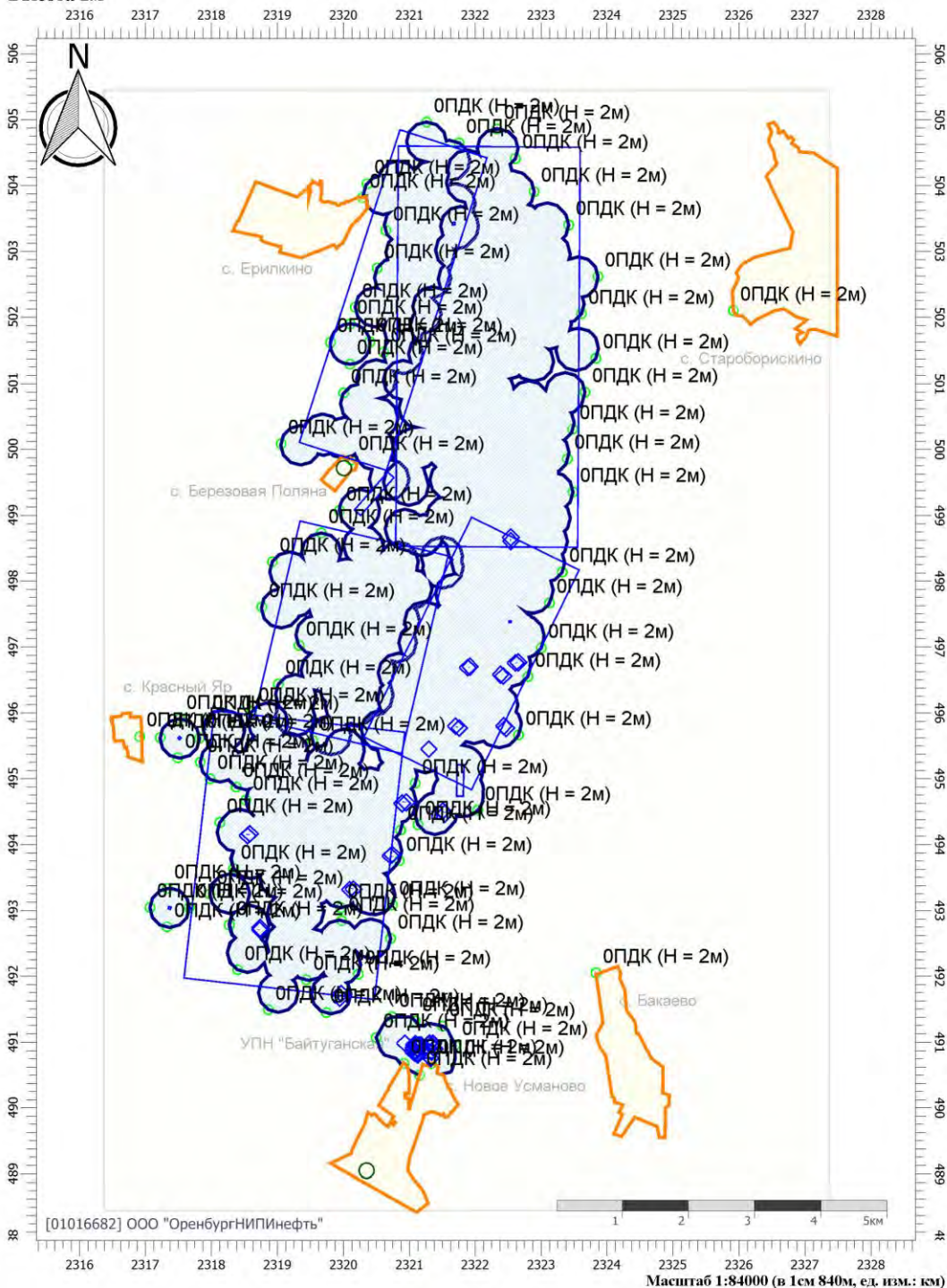
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1051 (Пропан-2-ол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Отчет

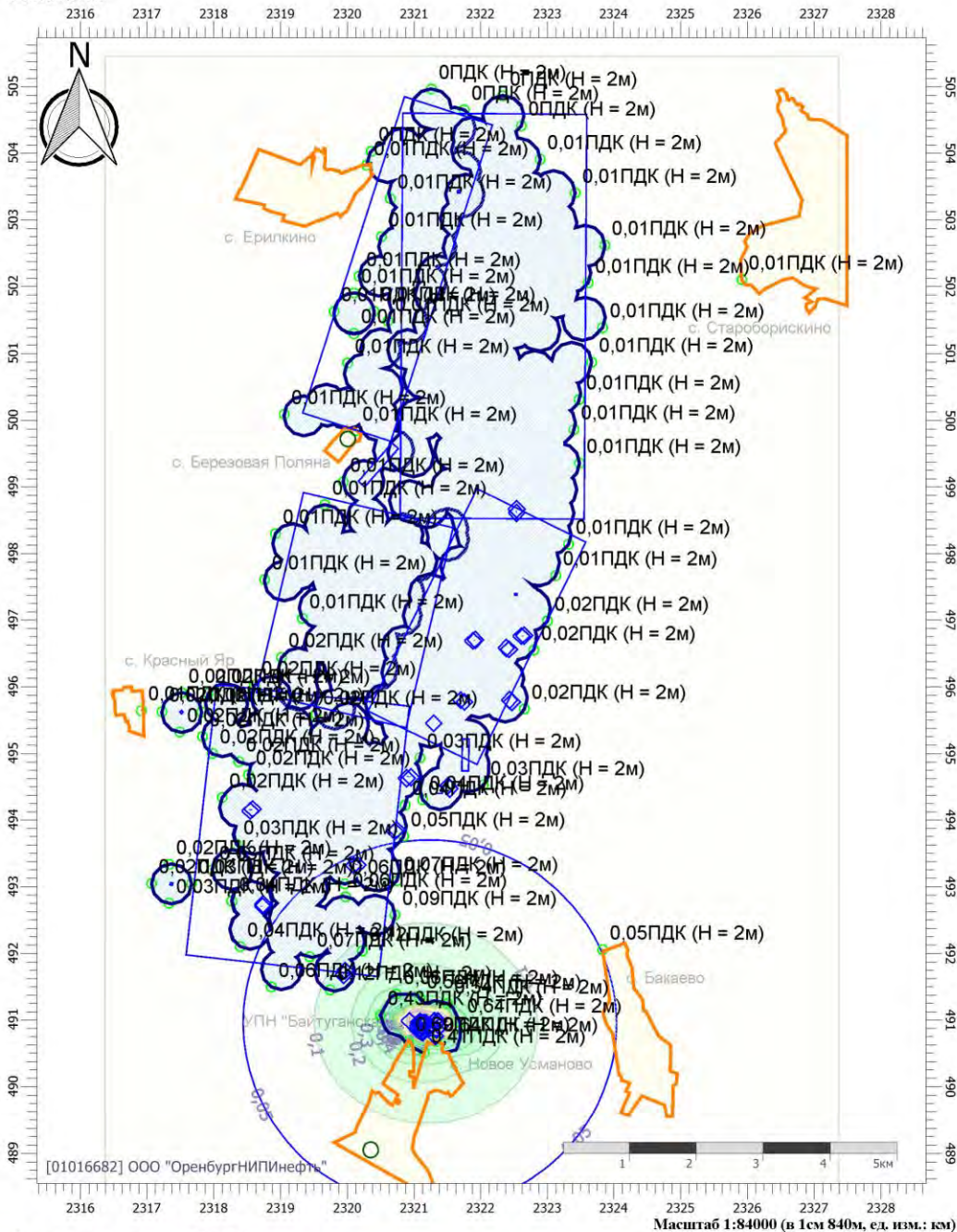
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

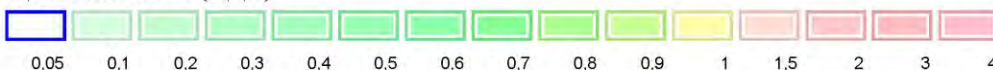
Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

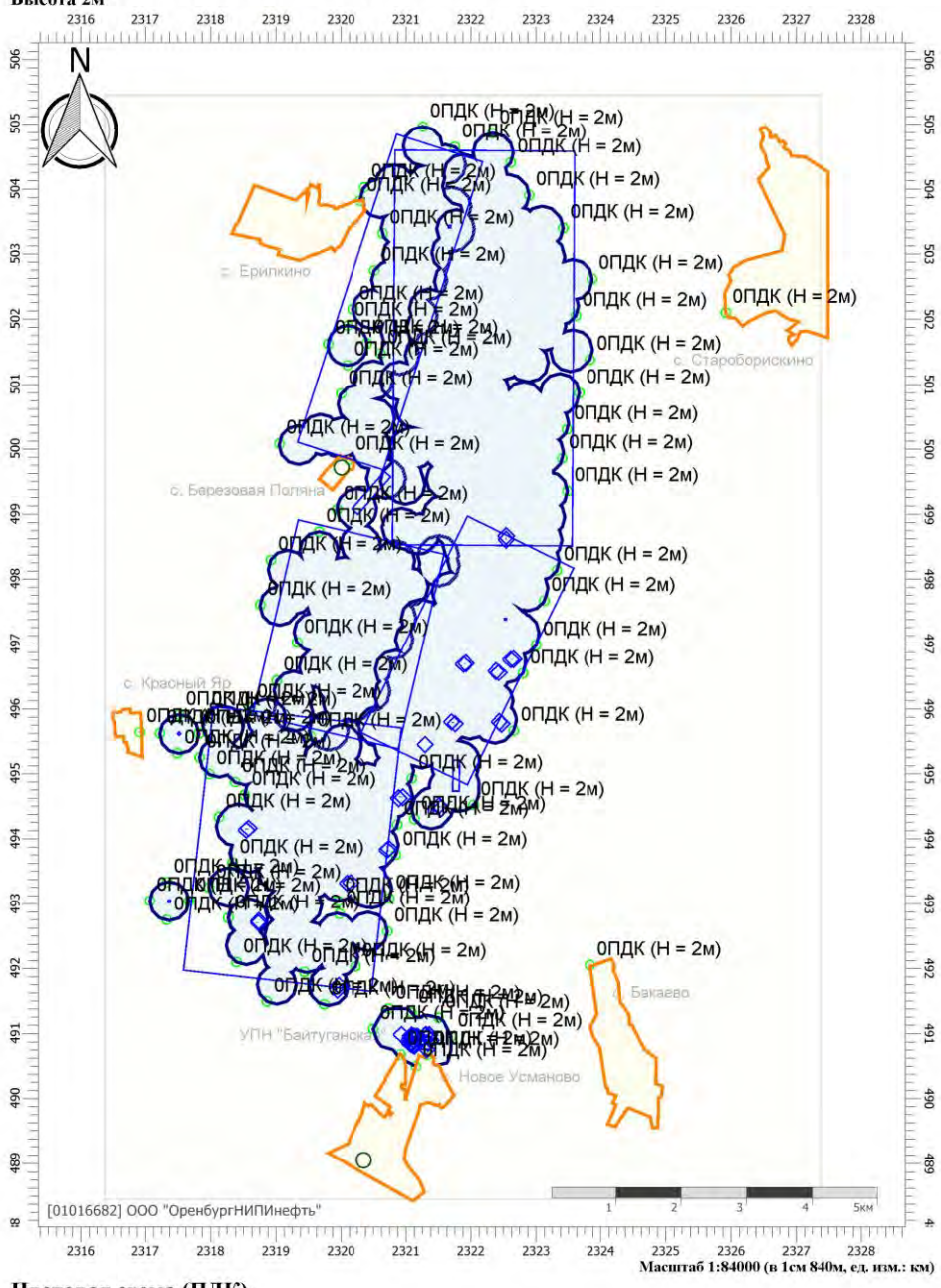
Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

445

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									446	
									0261-01-00-ОВОС2.1	
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Формат А4

Отчет

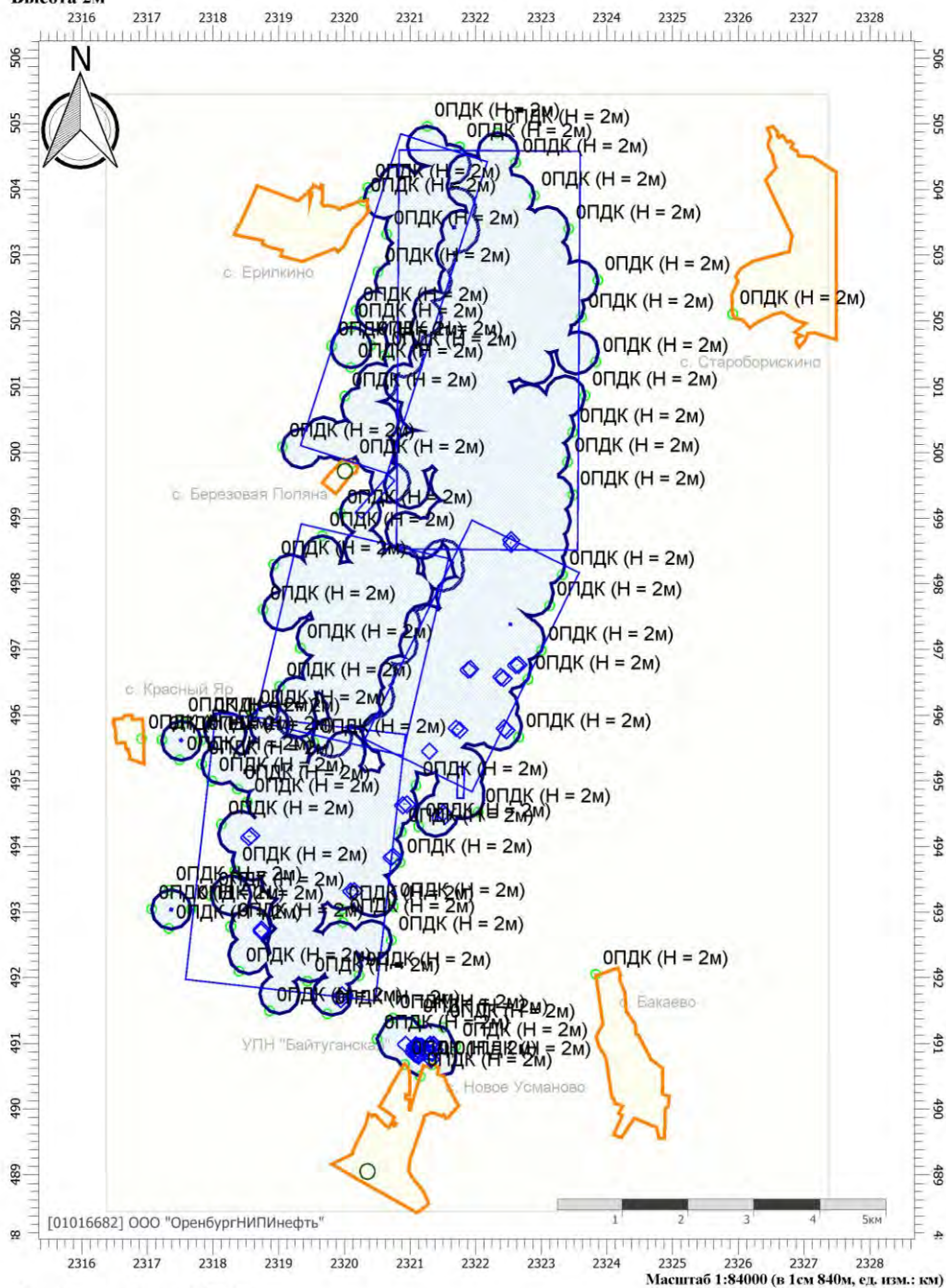
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

448

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 -

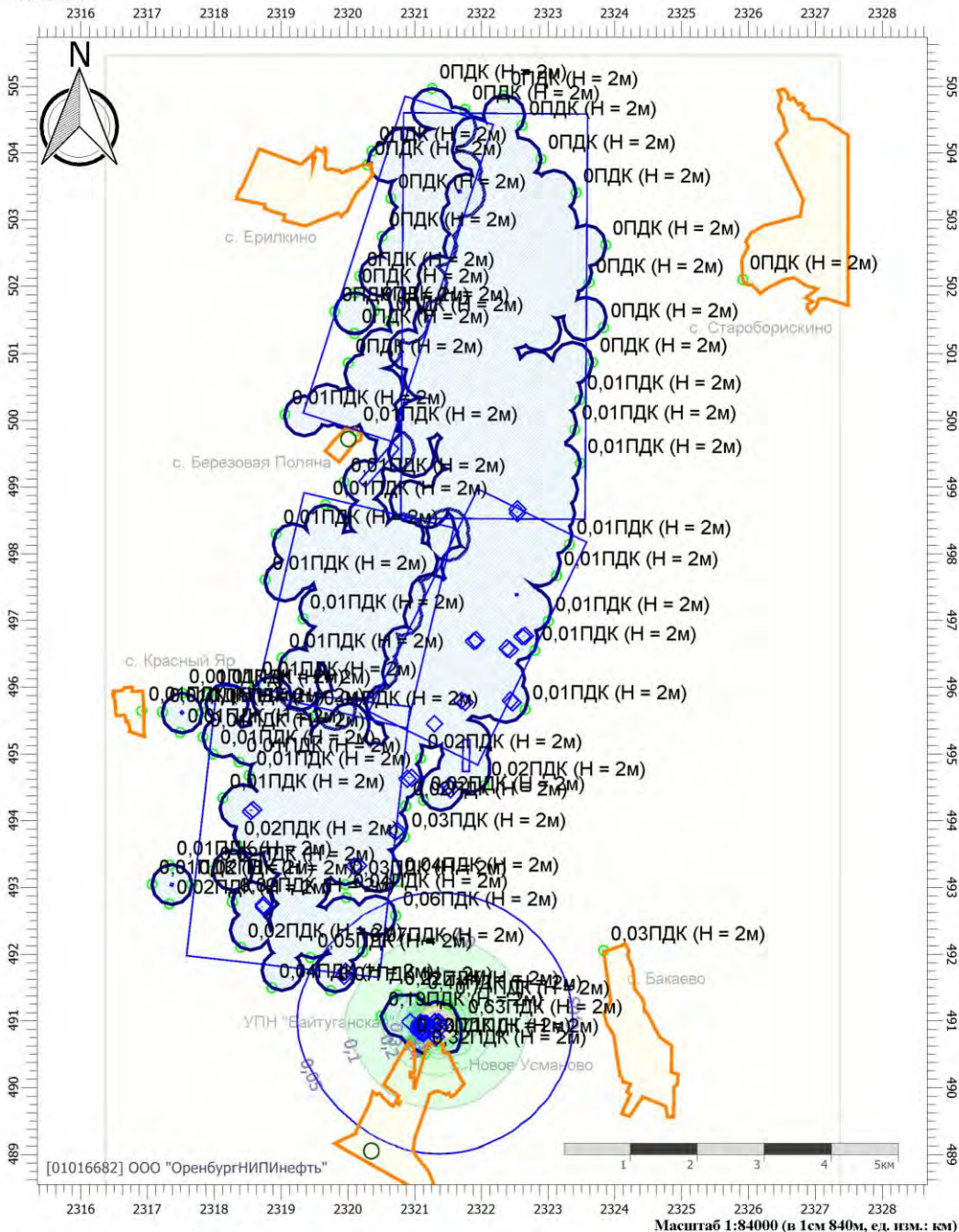
18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6040 (Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

450

Формат А4

Отчет

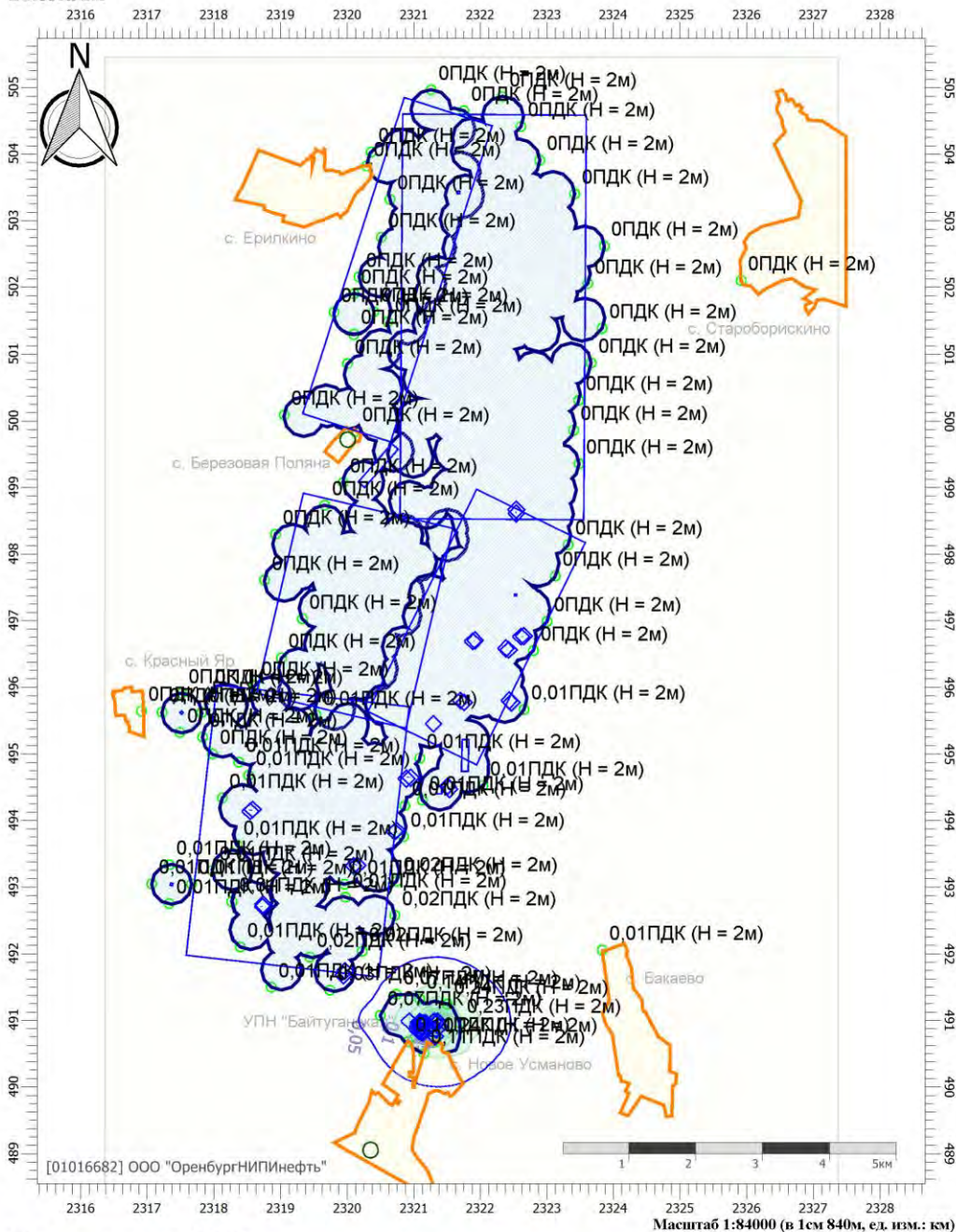
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6041 (Серый диоксид и кислота серная)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

451

Отчет

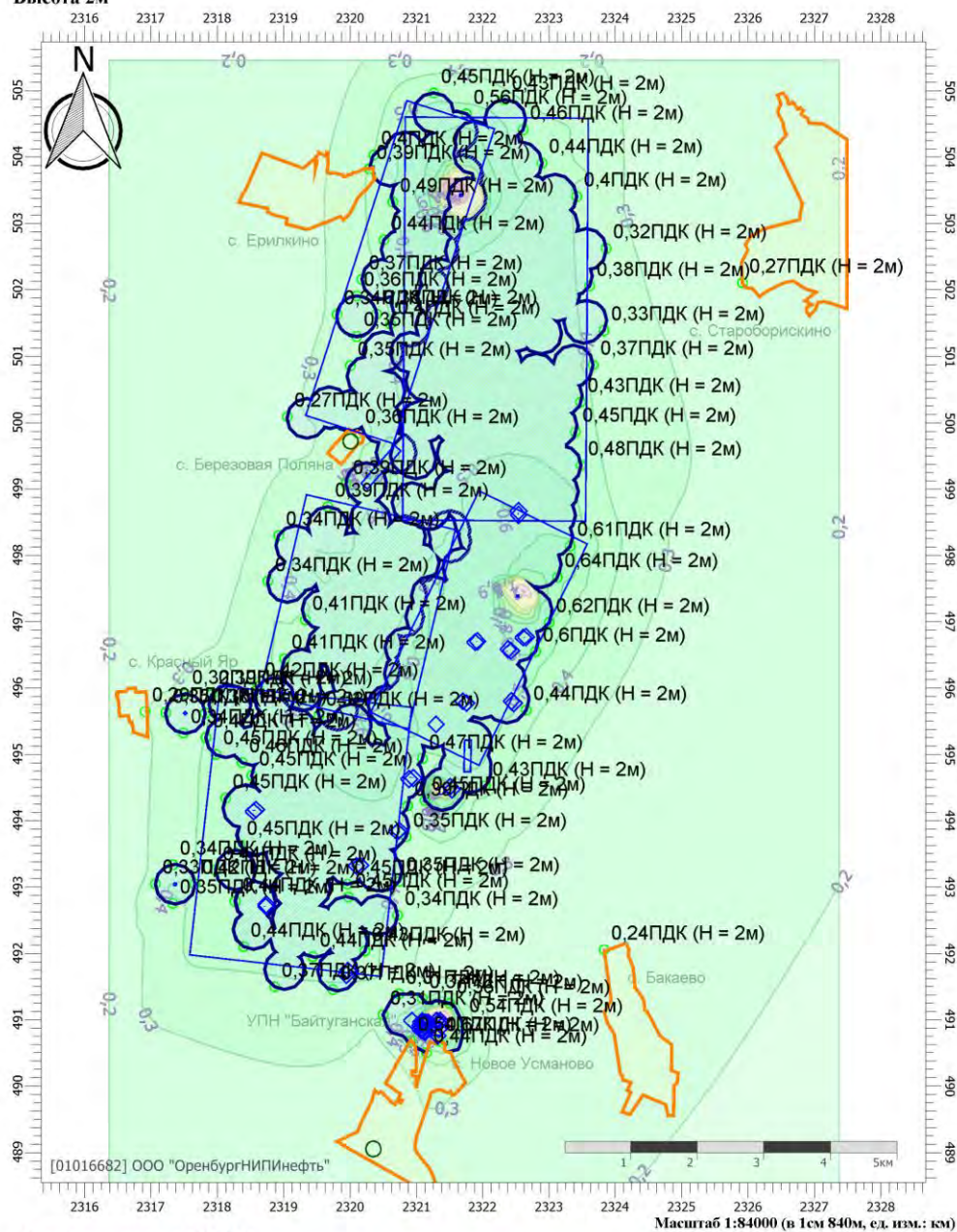
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

452

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

Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 -

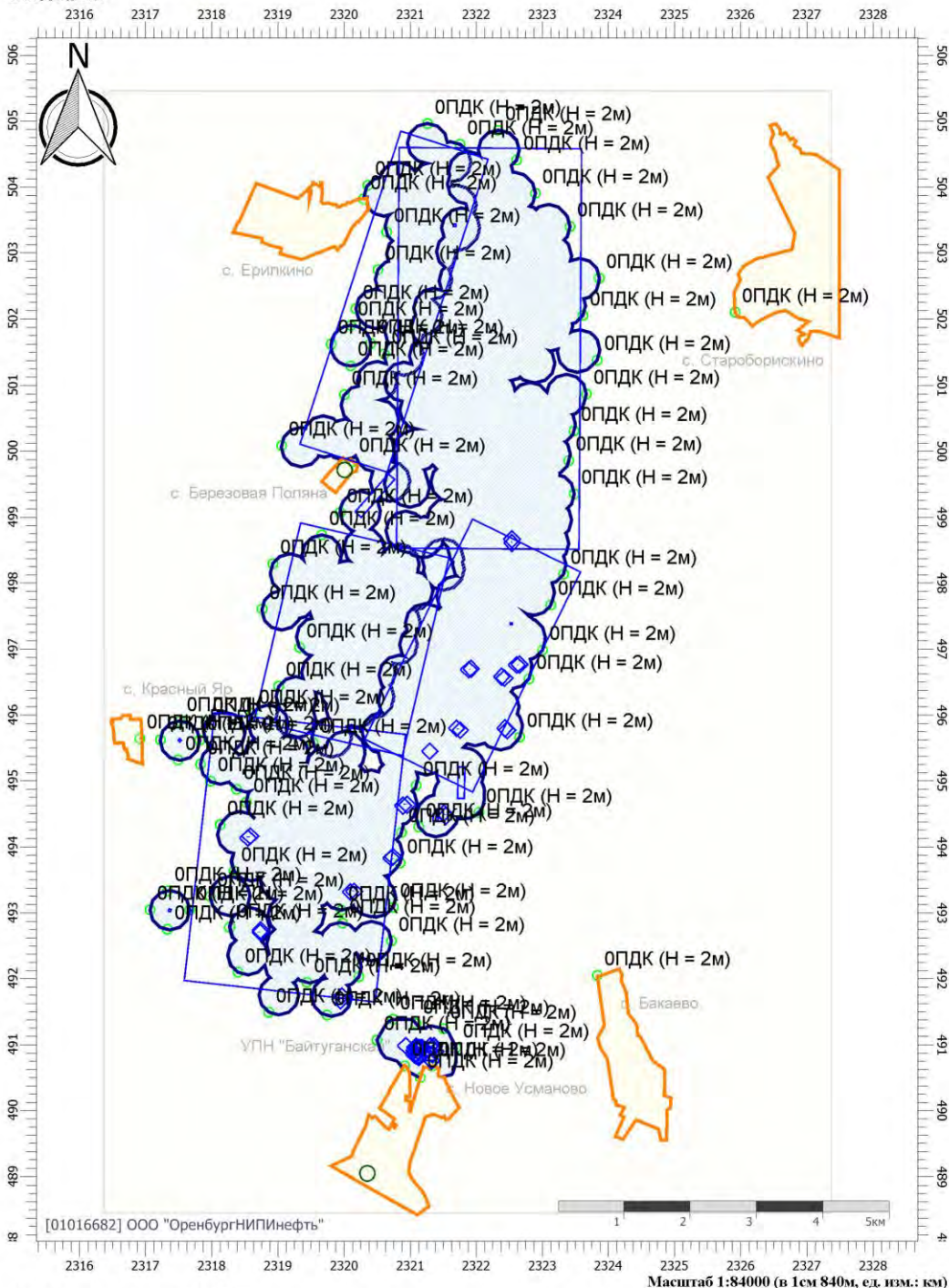
18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6045 (Сильные минеральные кислоты (серная, соляная и азотная))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

453

Отчет

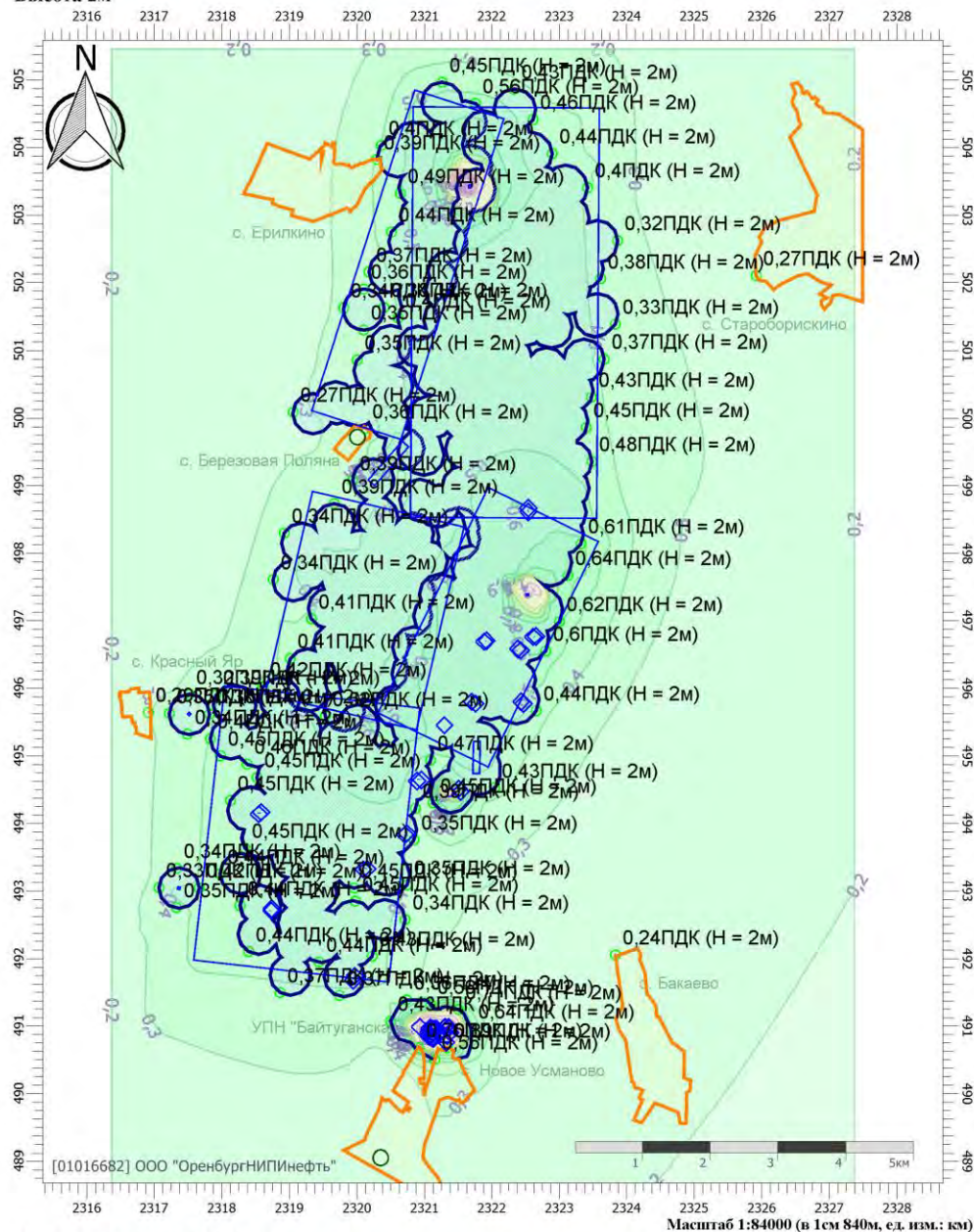
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 1 [18.09.2022 10:11 - 18.09.2022 11:13], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

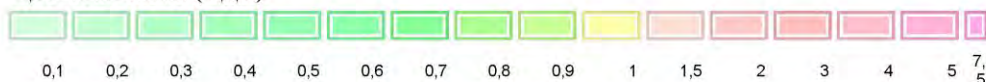
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветаевая схема (ПДК)



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

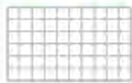
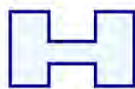
455

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4



PT №016 (H)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0261-01-00-ОВОС2.1

Лист
457

Отчет

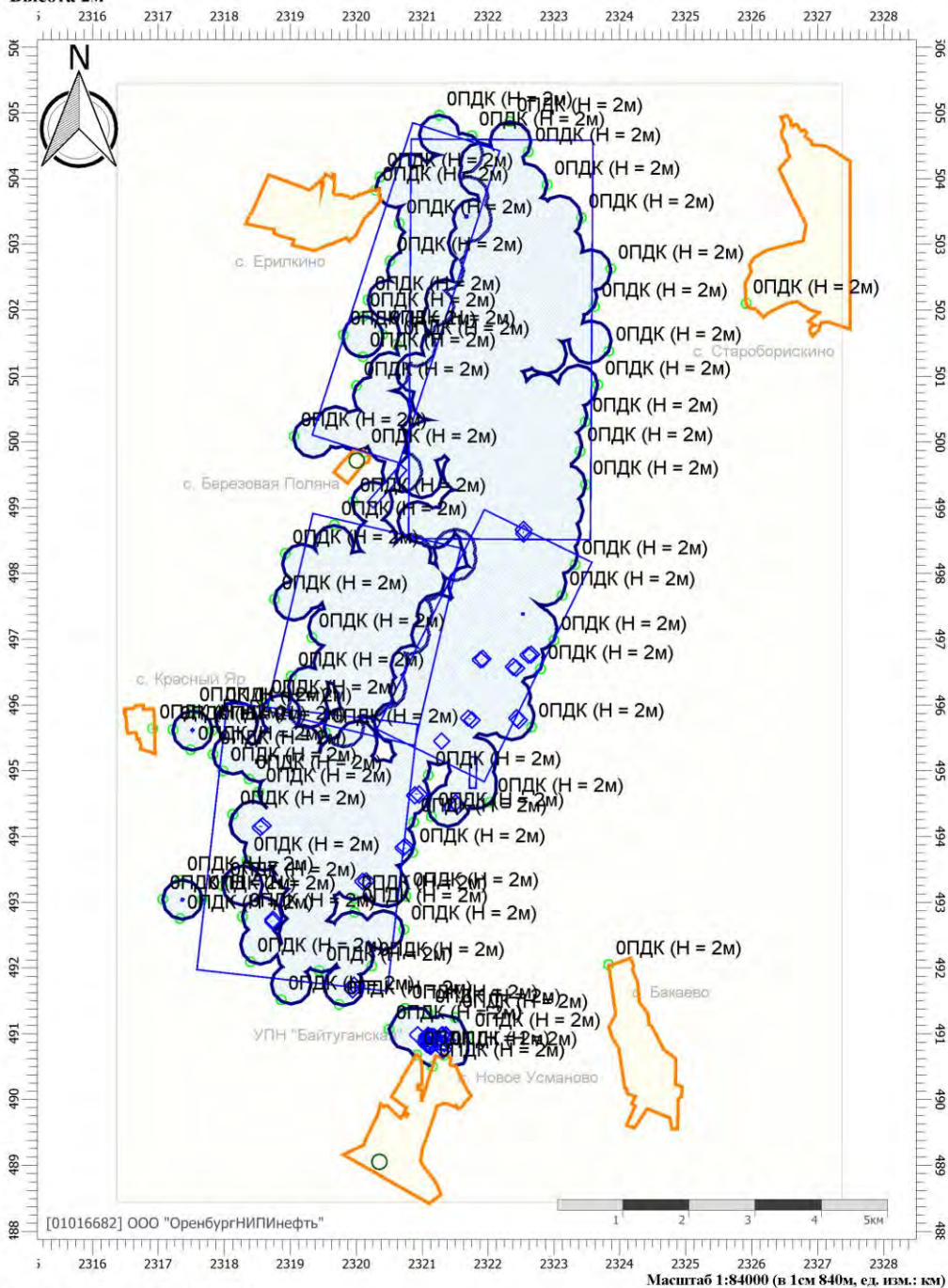
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0302 (Азотная кислота (по молекуле HNO_3))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

458

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

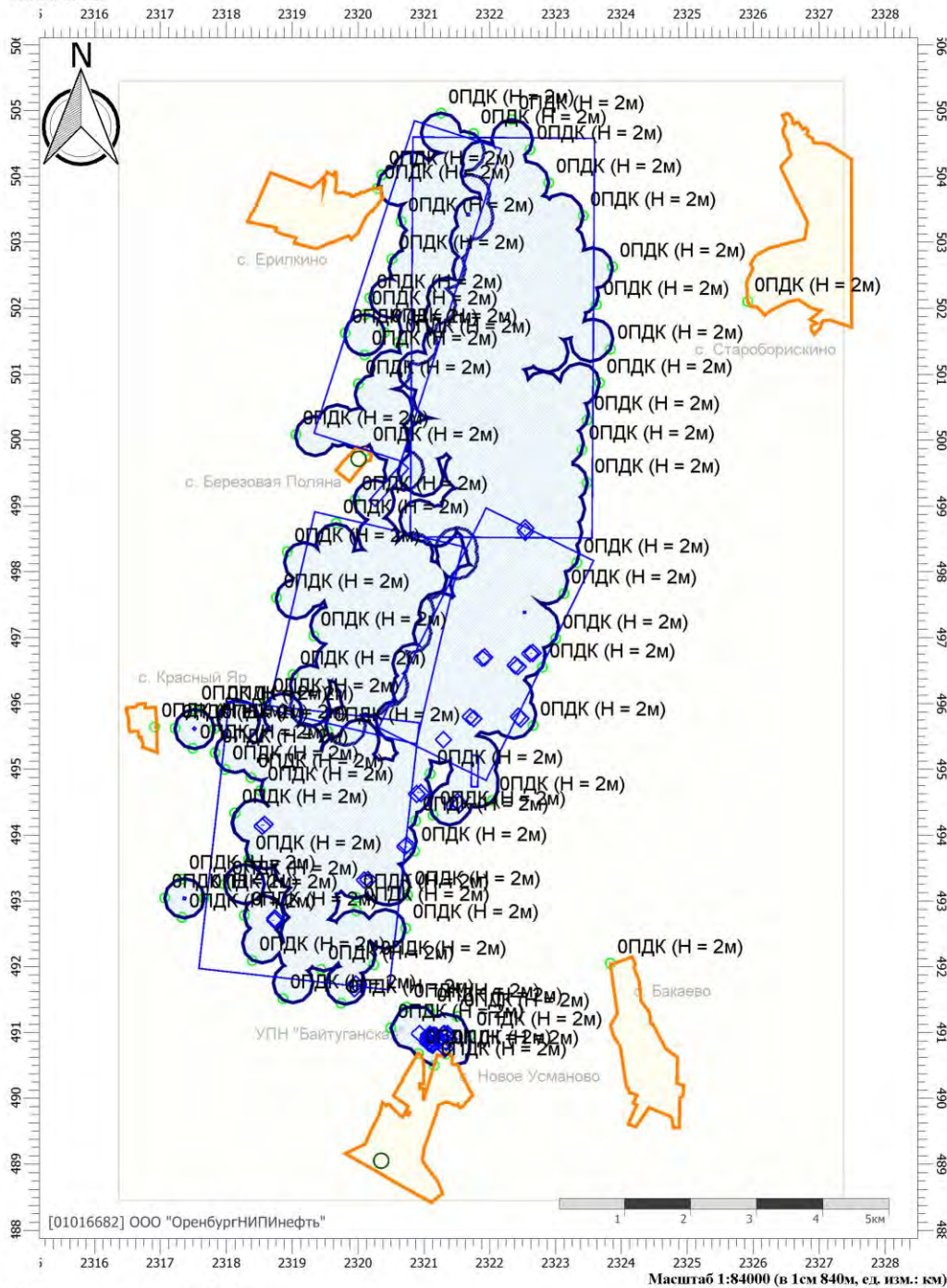
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0303 (Аммиак (Азота гидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

459

0261-01-00-ОВОС2.1

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Формат А4

Отчет

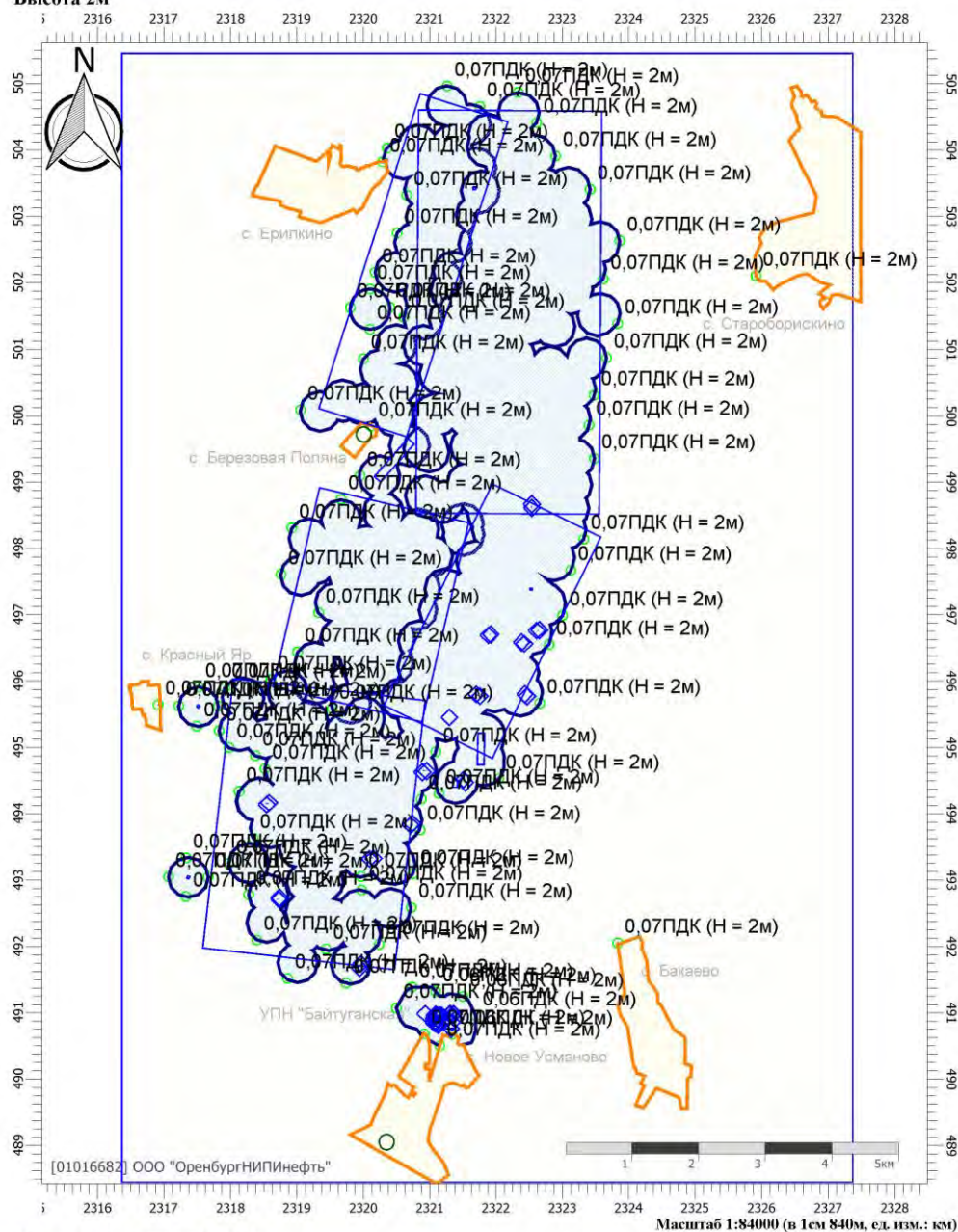
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

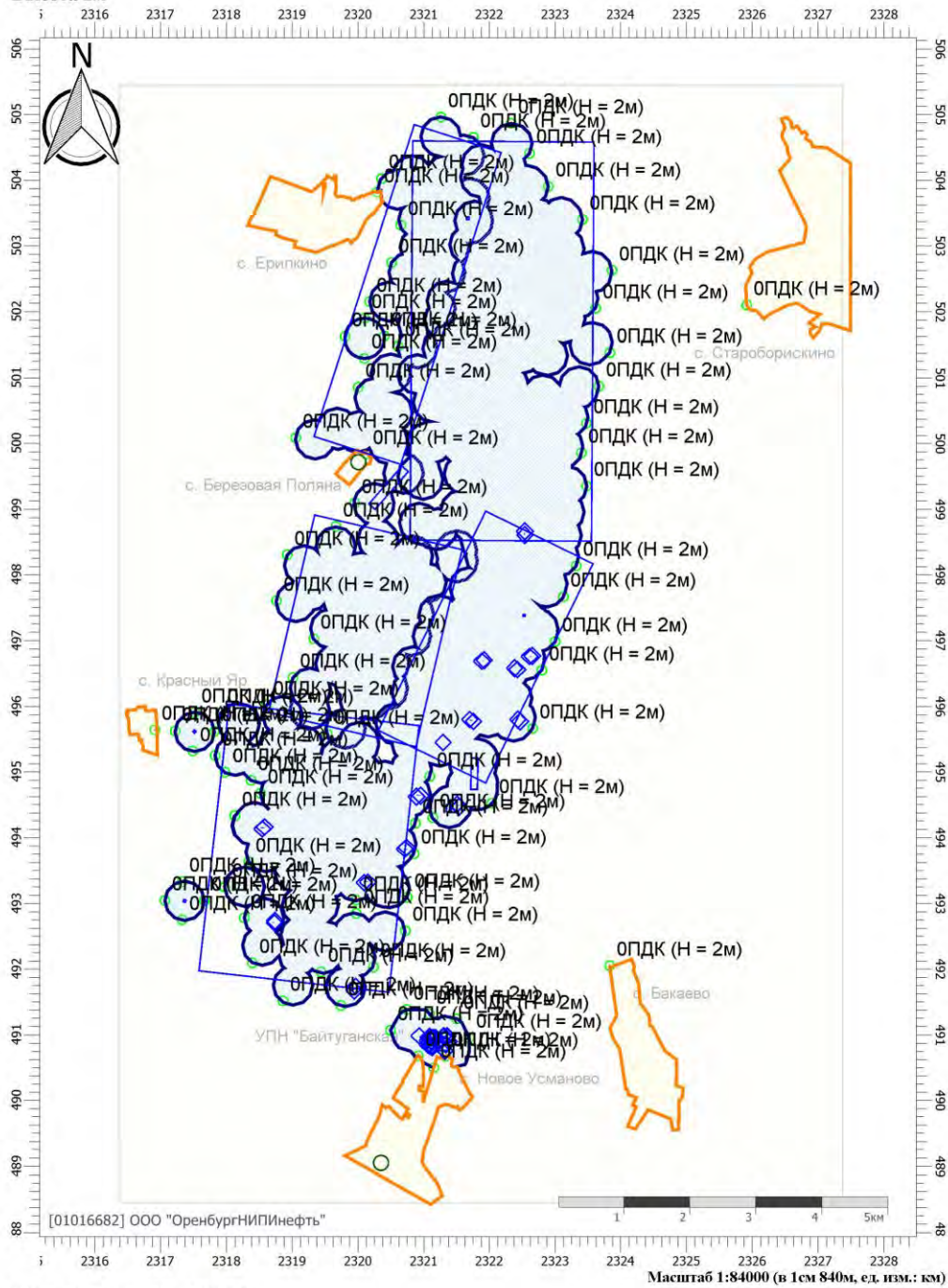
460

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0316 (Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

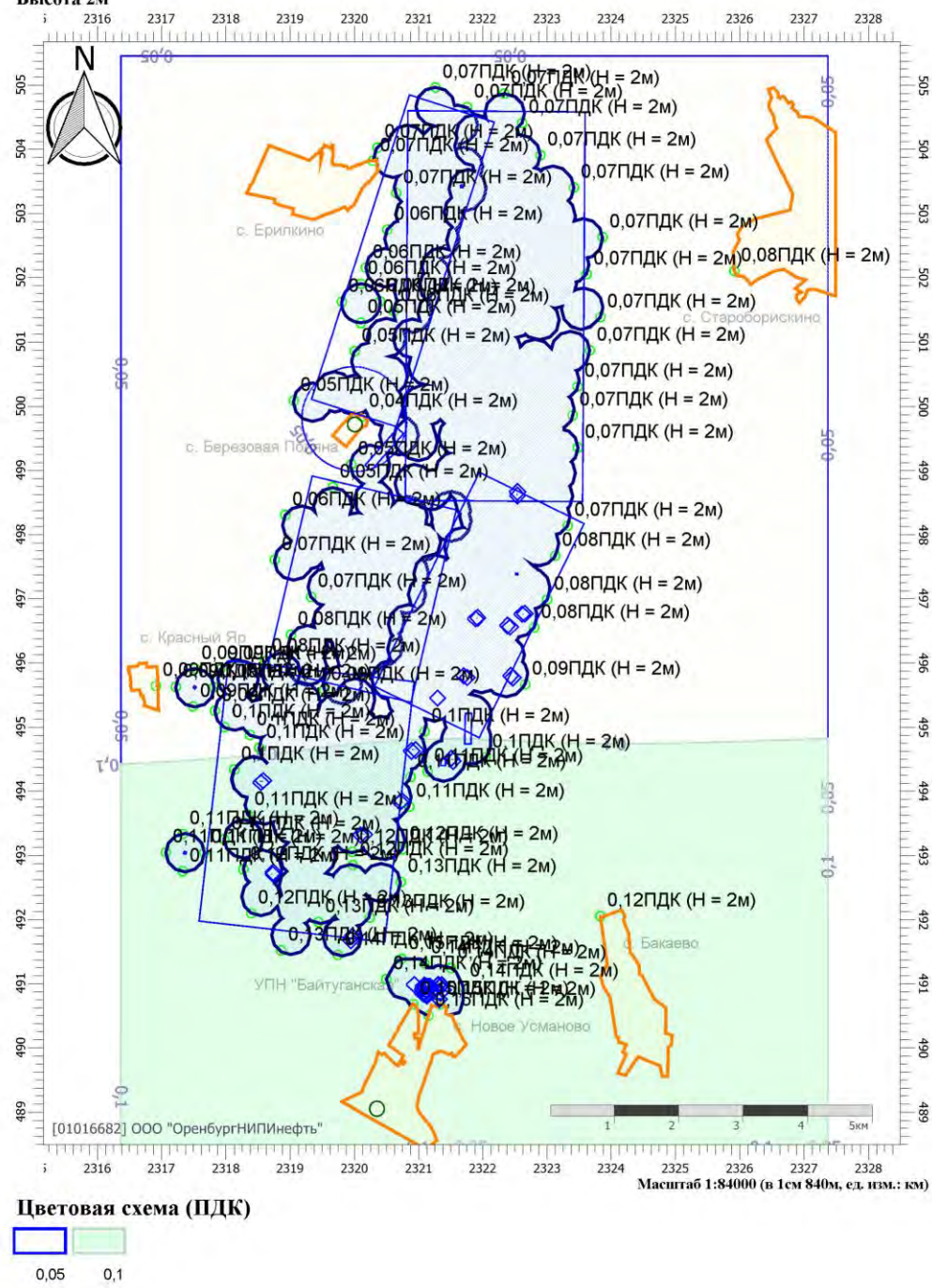


Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			0261-01-00-ОВОС2.1						461	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взм. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			0261-01-00-ОВОС2.1						
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				463

Отчет

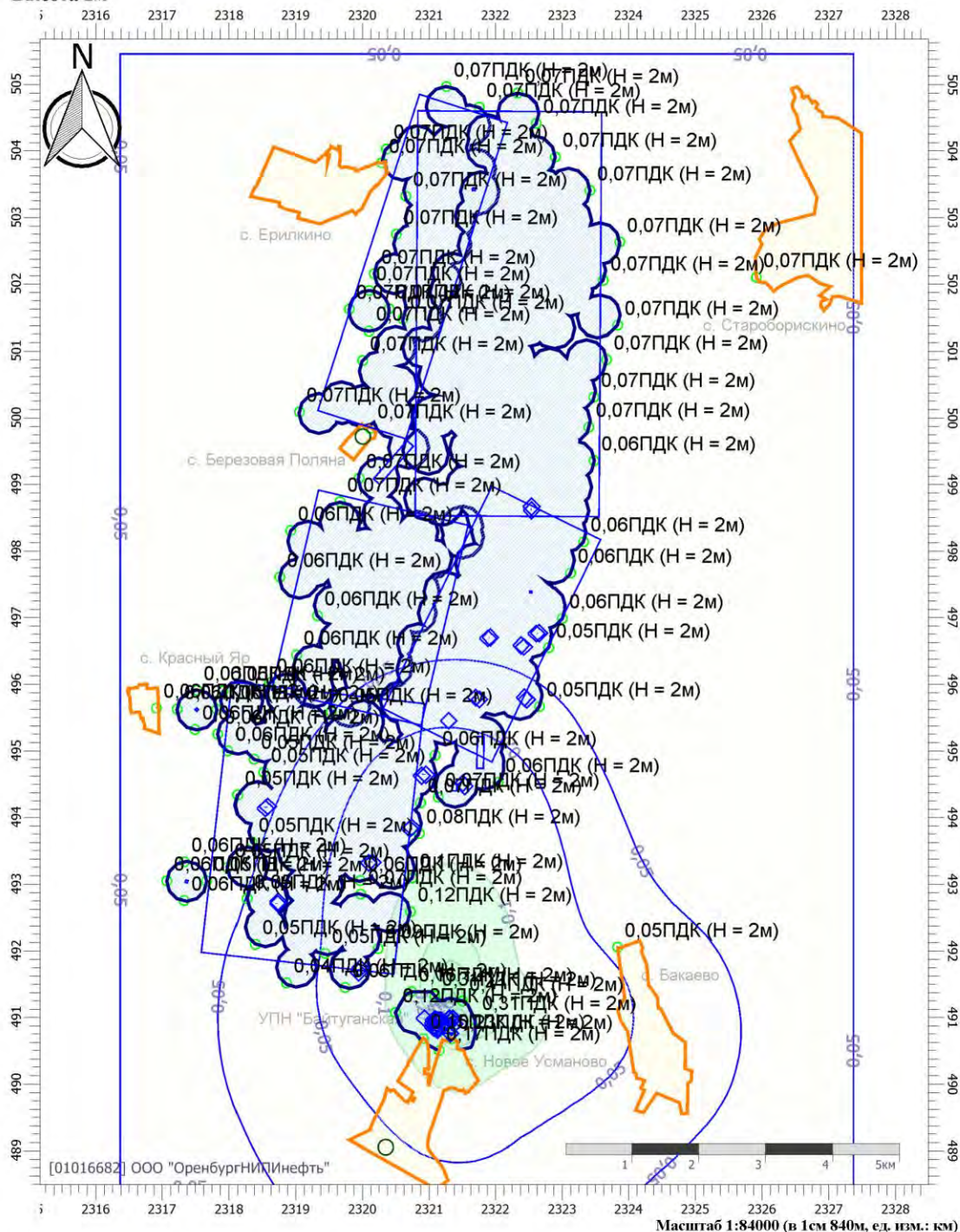
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

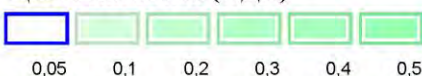
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

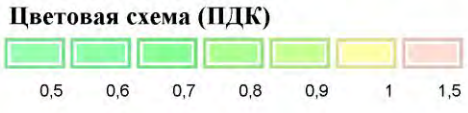
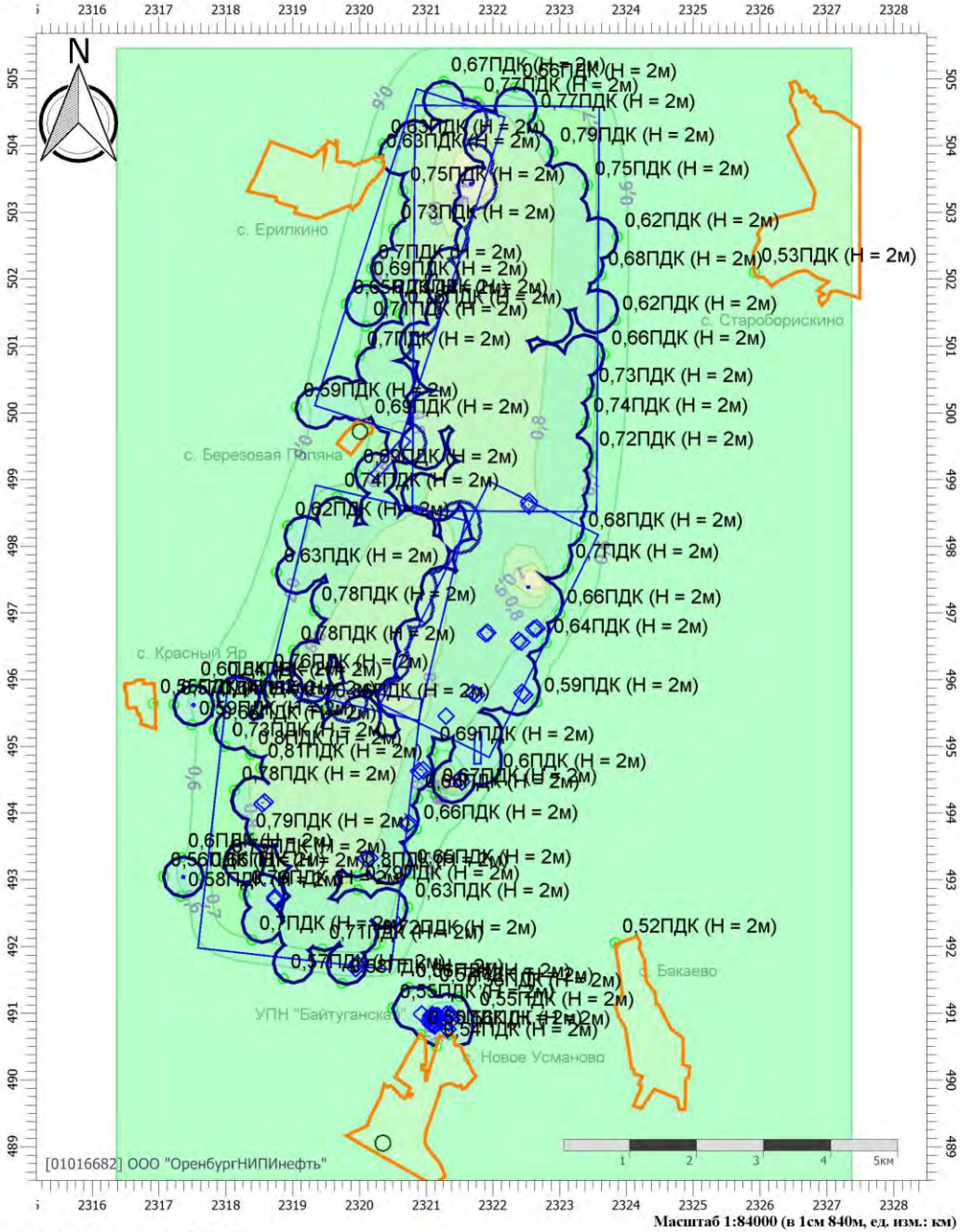
0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

464

Отчет

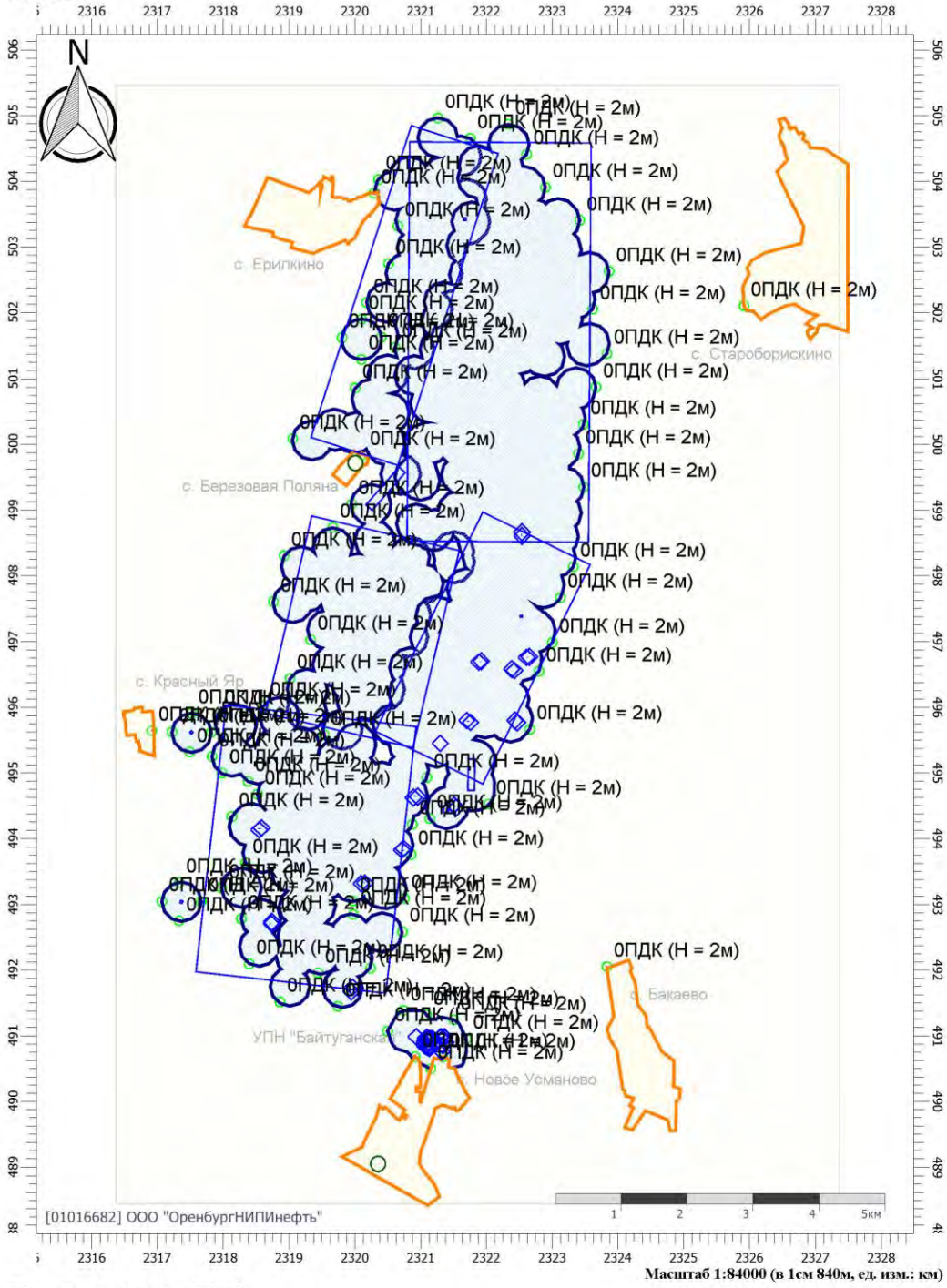
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0405 (Пентан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						0261-01-00-ОВОС2.1
Инв. № подл.						467
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Формат А4

Отчет

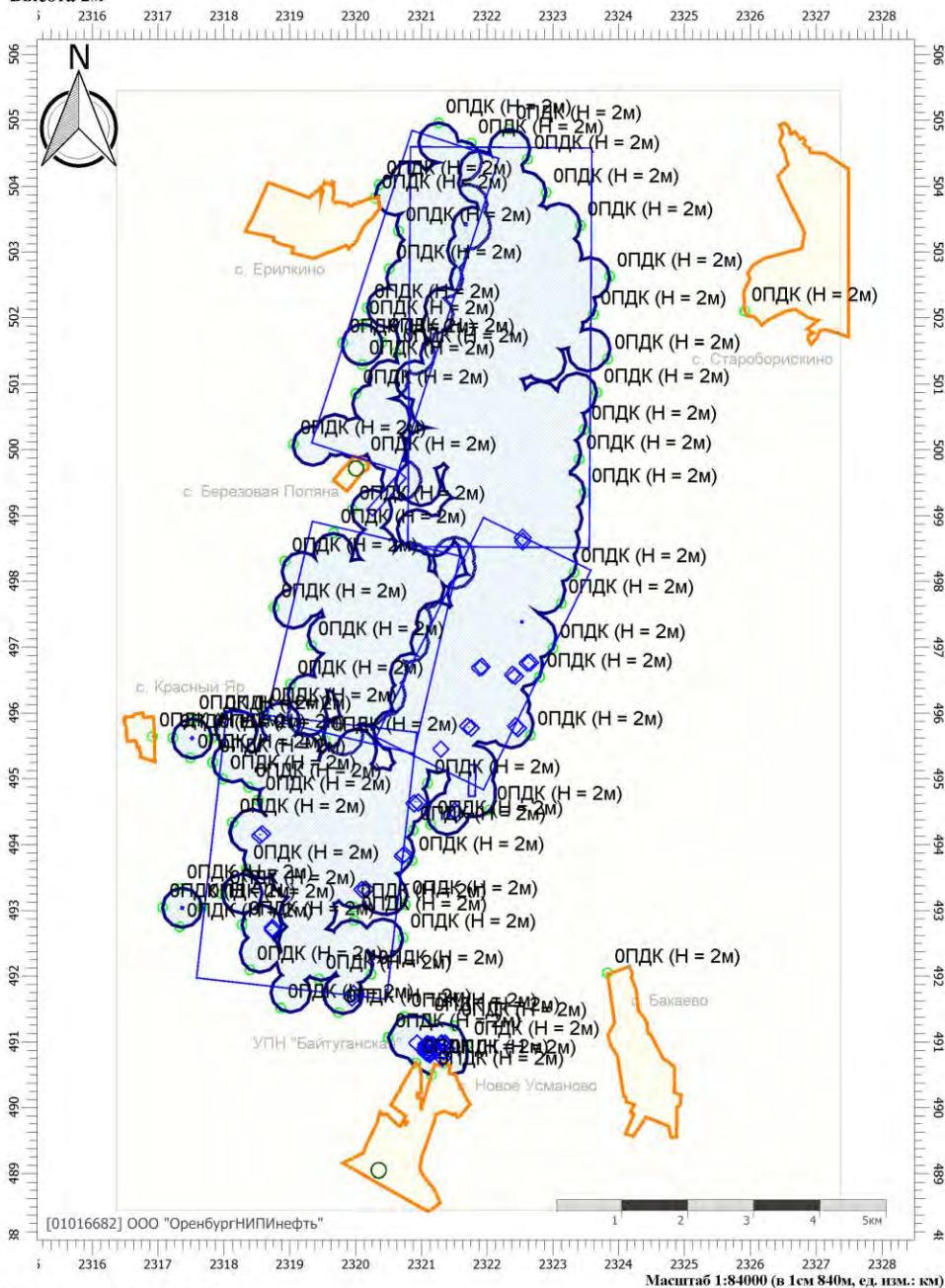
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

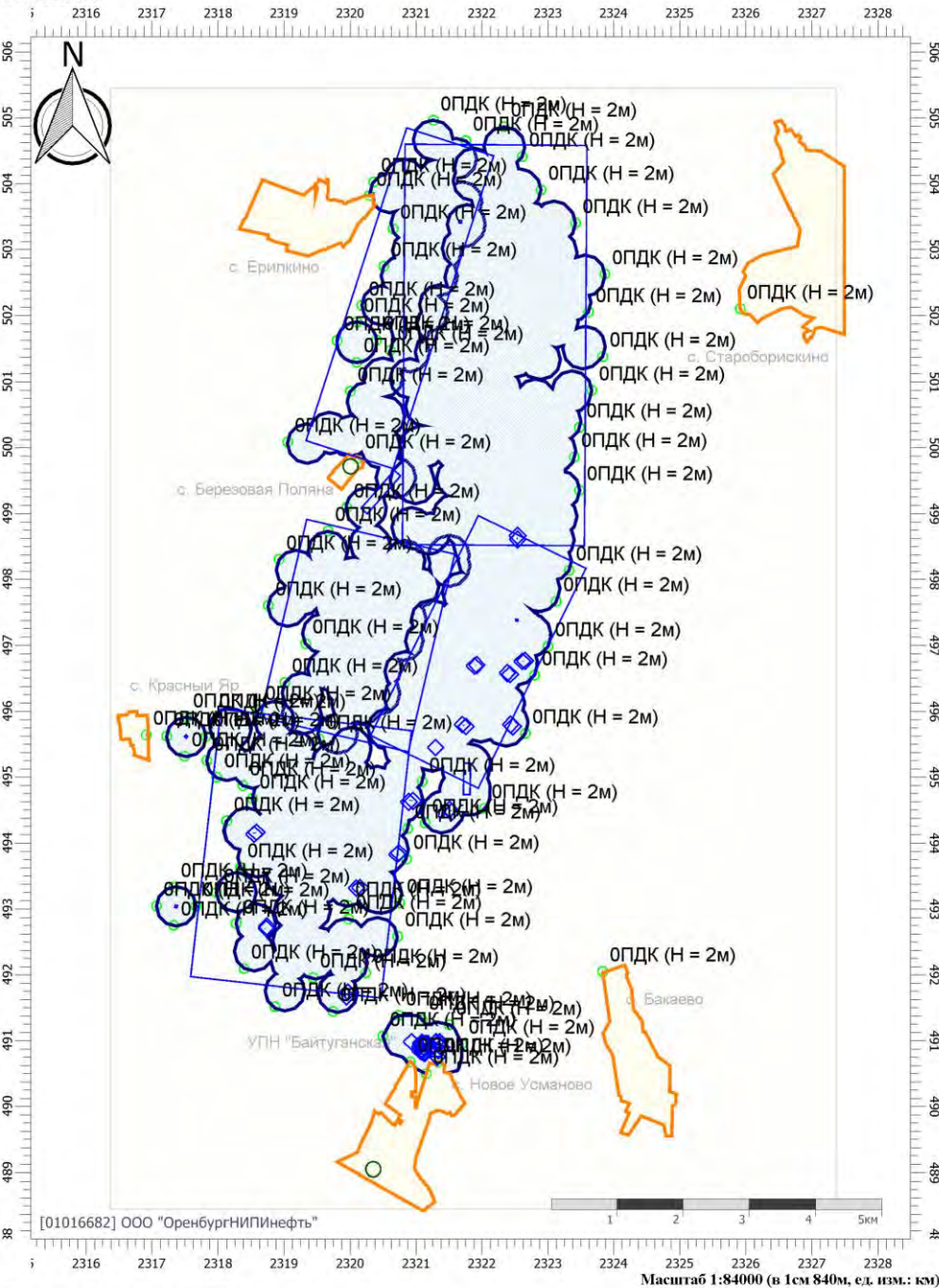
468

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цетовая схема (ПДК)

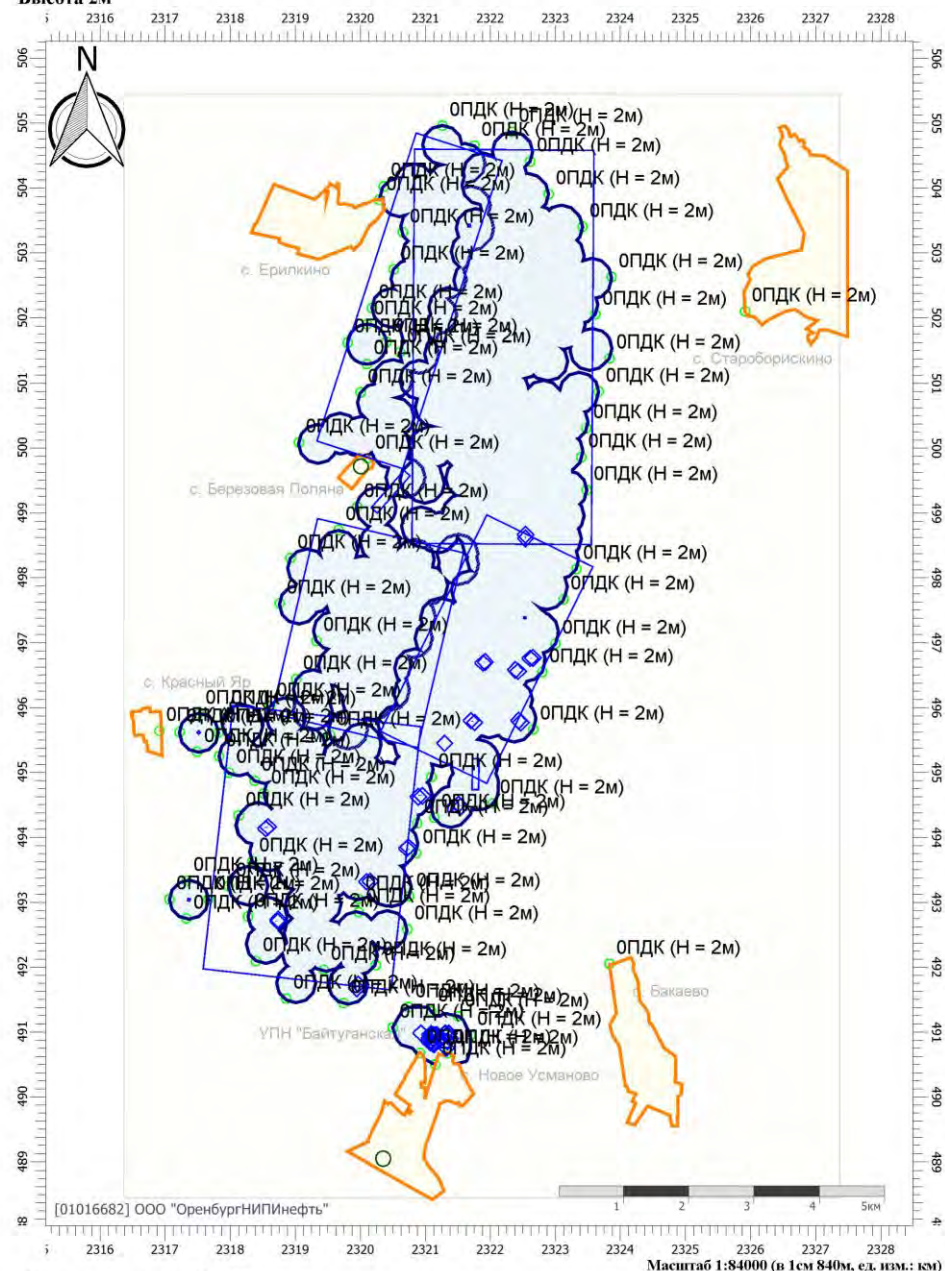
Взм. инв. №						Лист
Подп. и дата						469
Инв. № подл.						0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Формат А4

[01016682] ООО "ОренбургНИПинефть"		1 2 3 4 5 км	
Масштаб 1:84000 (в 1 см 840м, ед. изм.: км)			

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

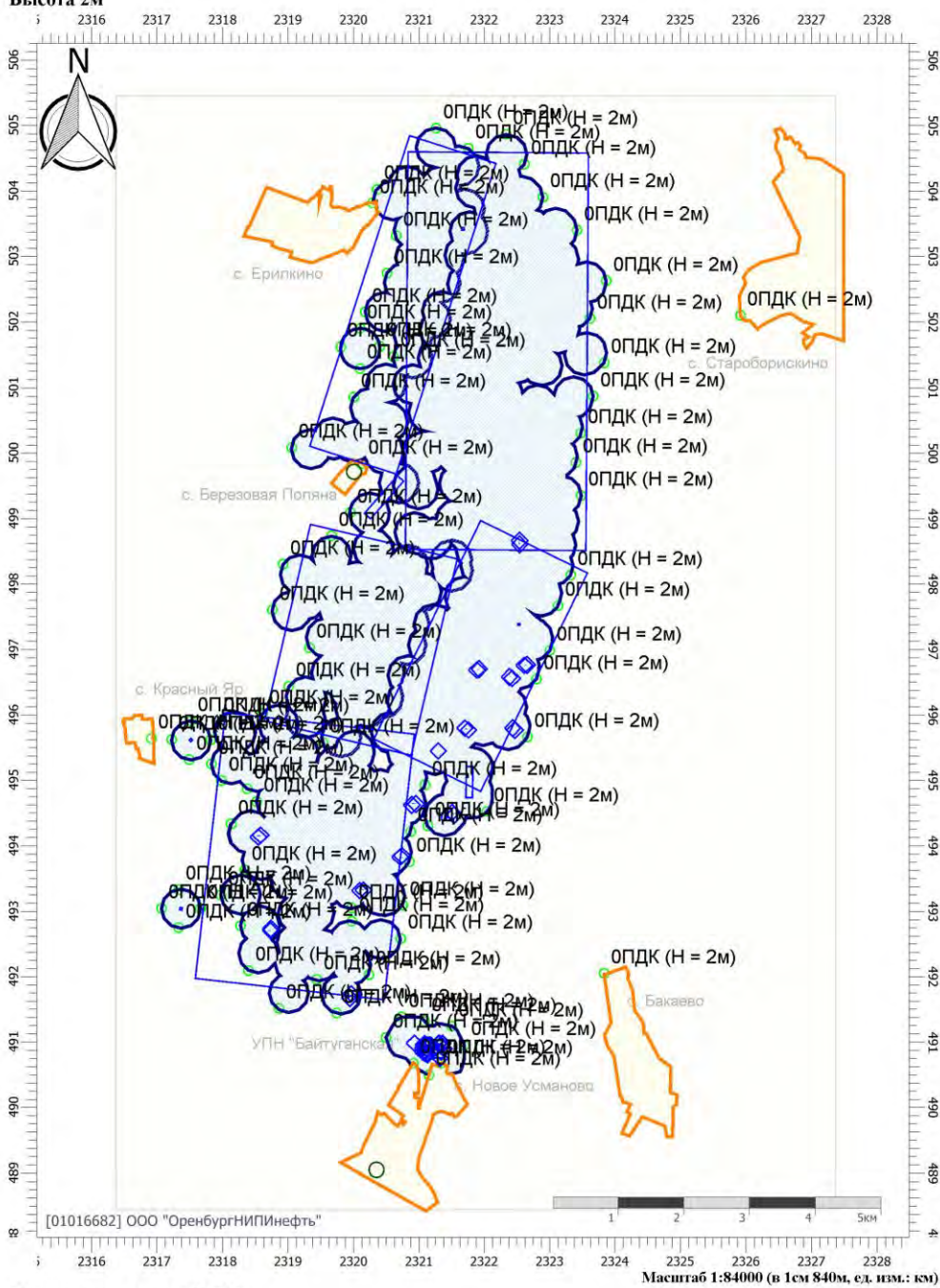


Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взм. инв. №								Лист
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1	471

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15], ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			0261-01-00-ОВОС2.1						472	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет

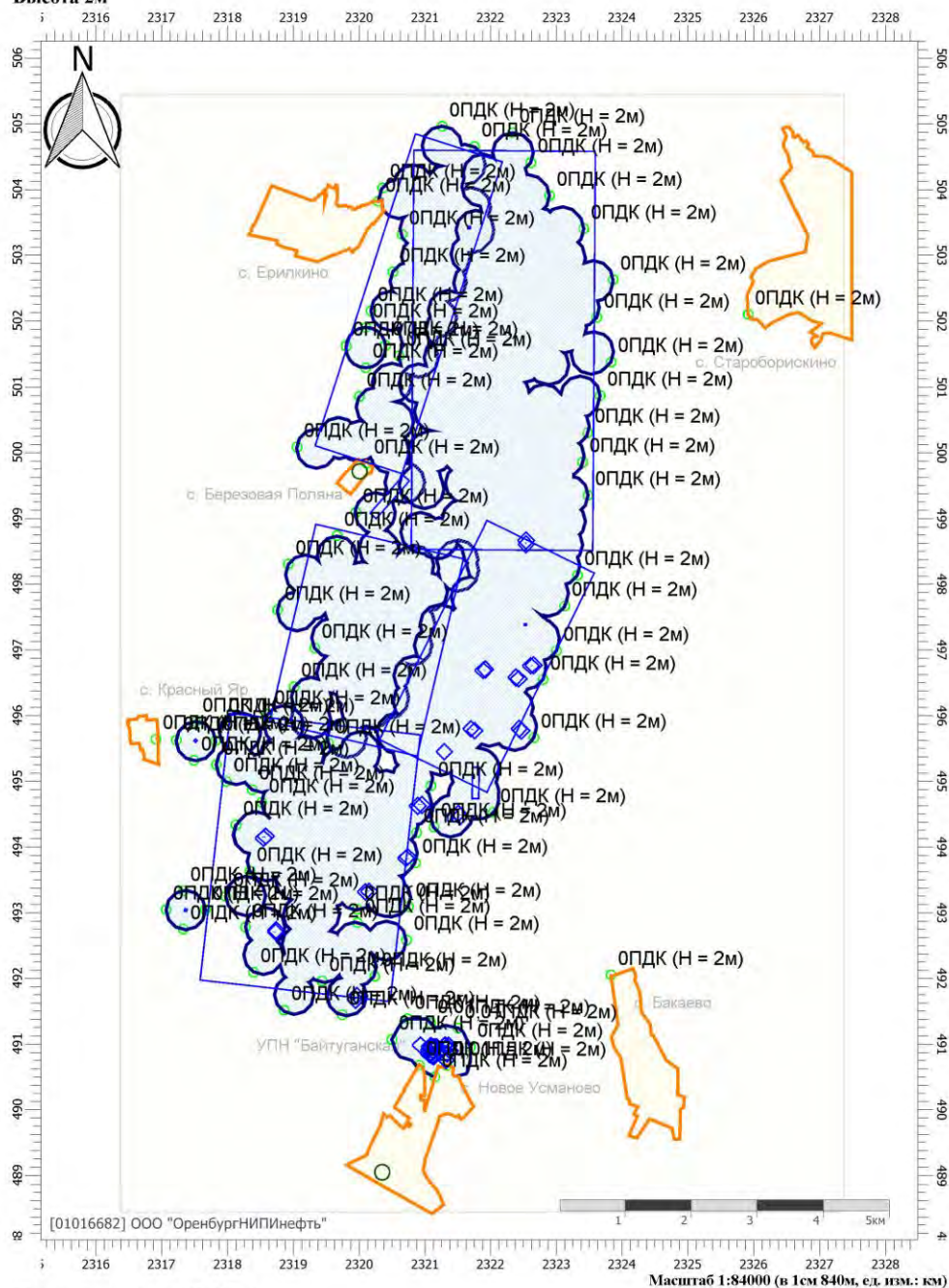
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

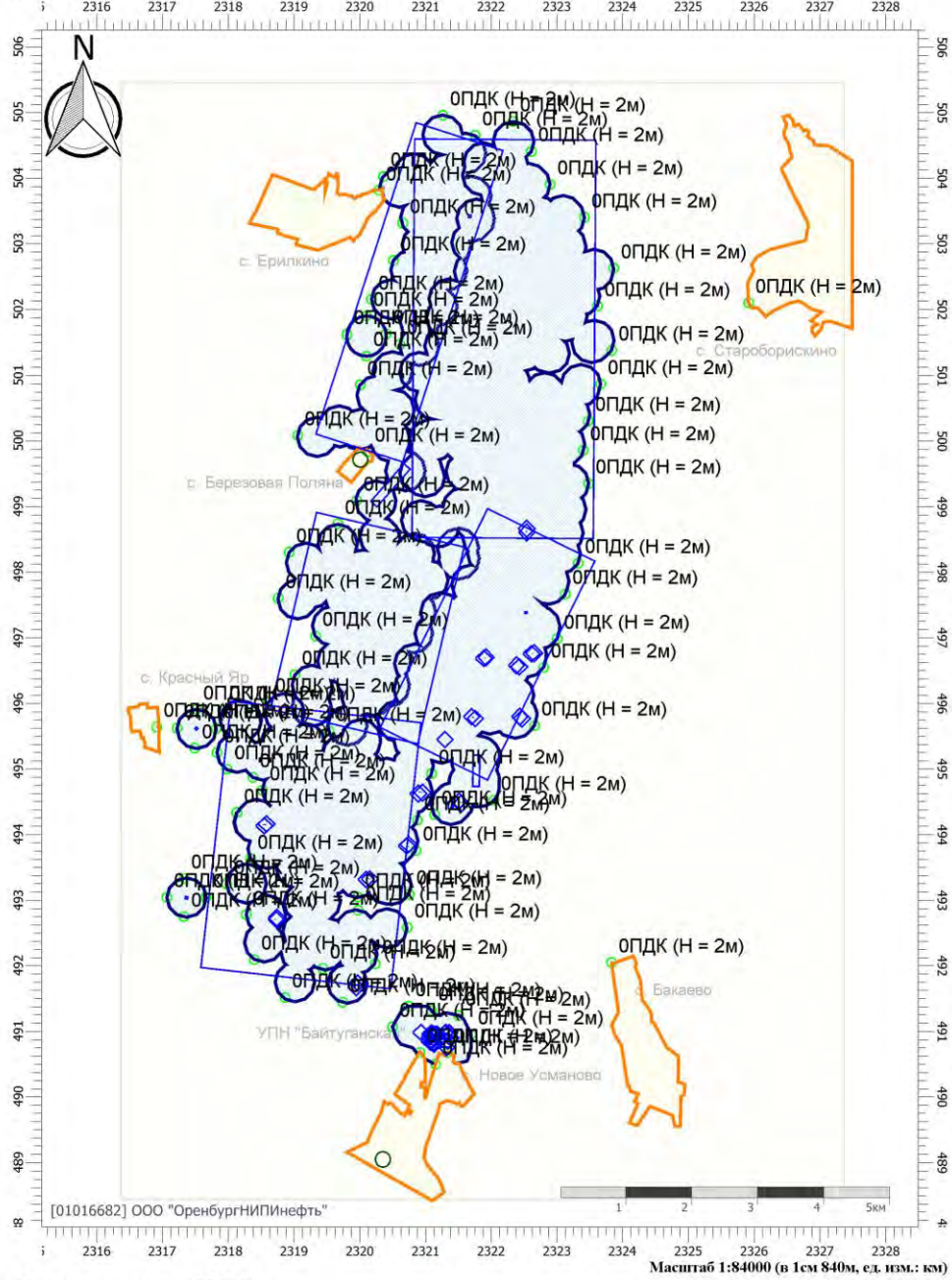
474

Изм. Код.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взм. инв. №						Лист
Подп. и дата						475
Инв. № подл.						0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

The image shows a topographic map of a site. At the top, there is a scale bar labeled "Масштаб 1:84000 (в 1 см 840м, ед. изм.: км)". Below the scale bar, the text "[01016682] ООО "ОренбургНИПнефть"" is visible. The map features a coordinate grid with horizontal axis labels from 2316 to 2328 and vertical axis labels from 489 to 490. A yellow polygon outlines a specific area on the map, and a green circle is marked within this area.

Отчет

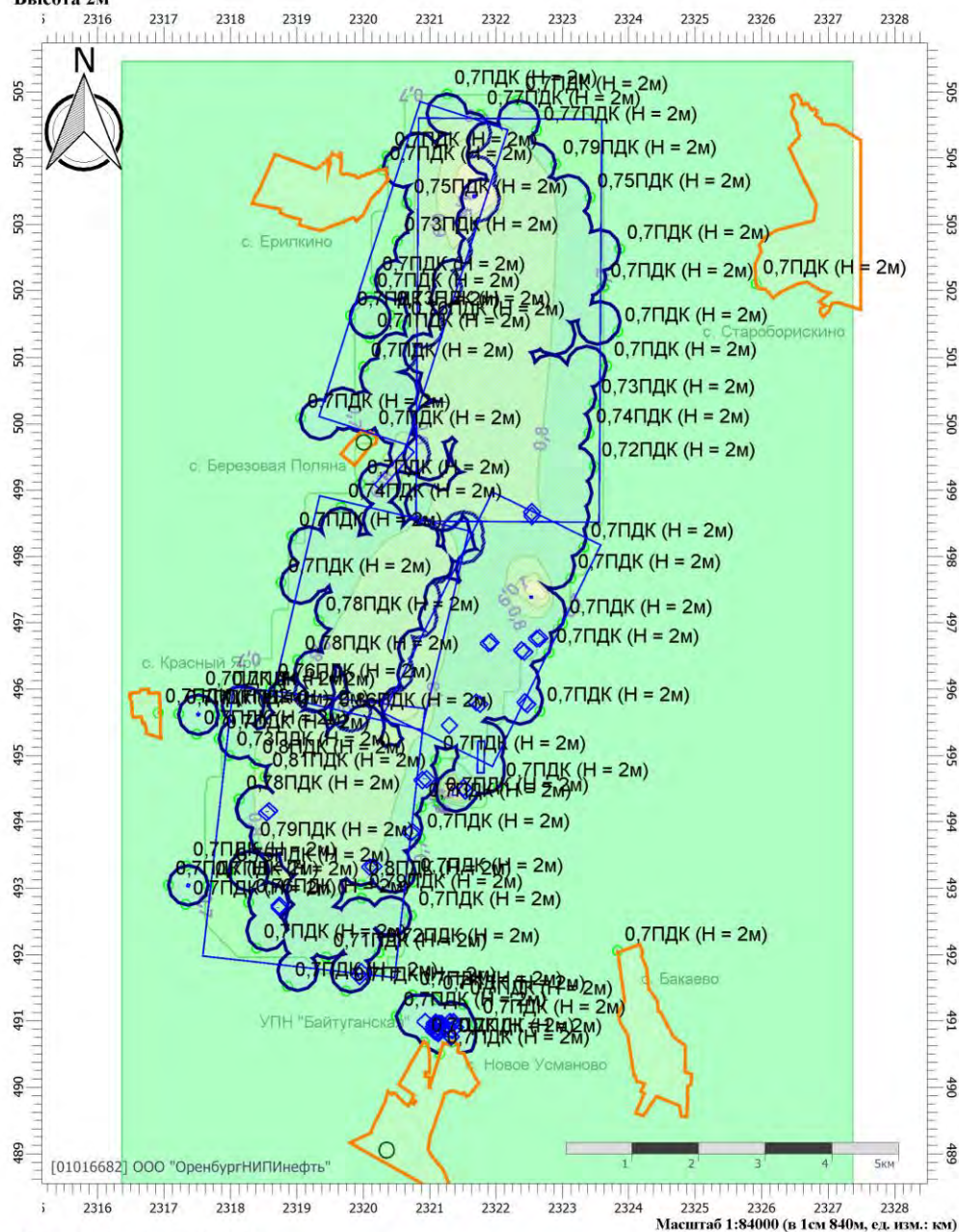
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 2 [18.09.2022 16:52 - 18.09.2022 17:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

476

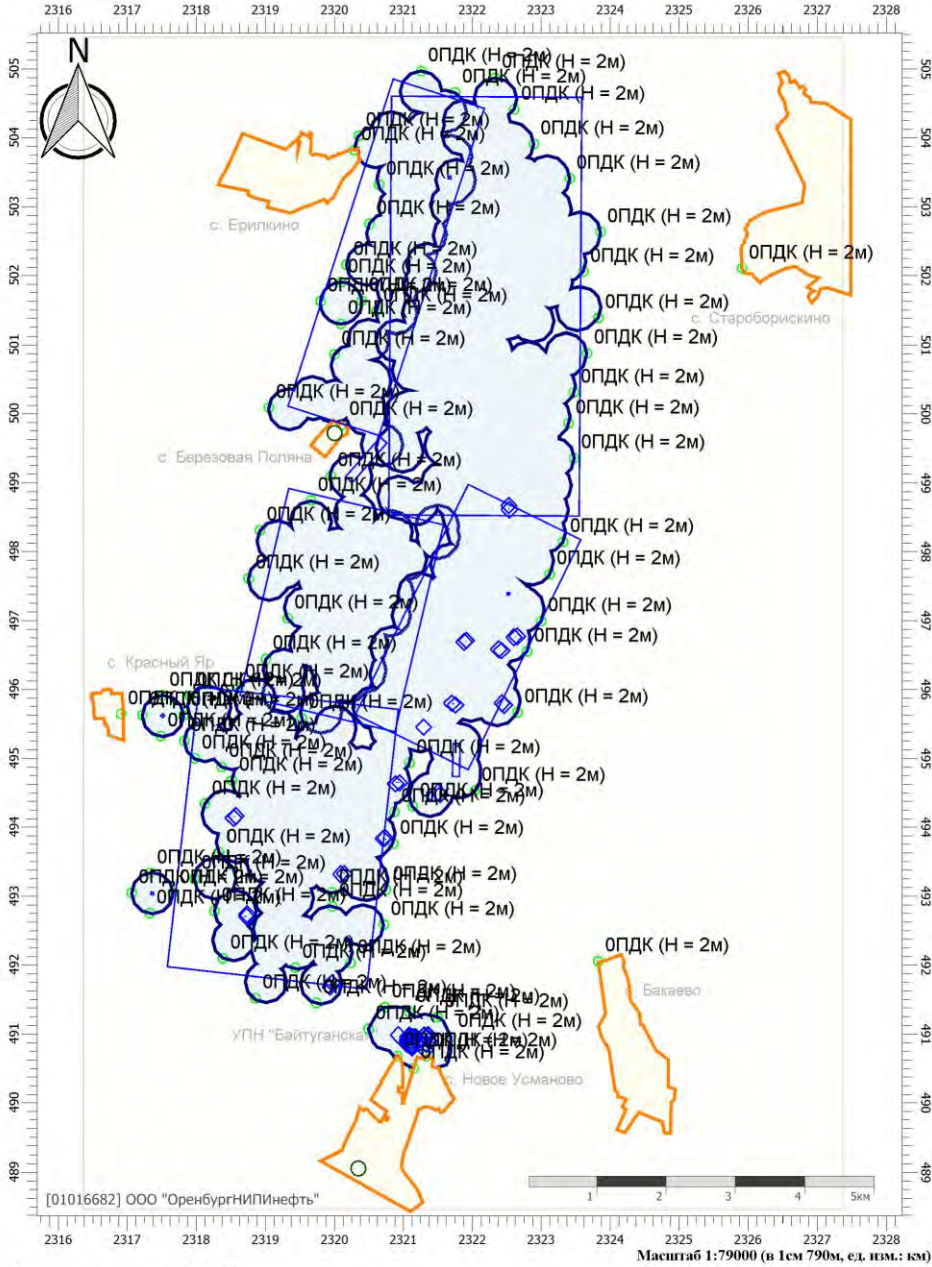
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Формат А4

Приложение Р Вариант расчета 3. Период эксплуатации. Определение зоны влияния. Альтернативный «Вариант №2»

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 3 [18.09.2022 18:24 - 18.09.2022 18:36] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

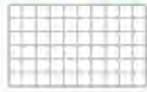


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата	0261-01-00-ОВОС2.1						
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



PT №016 (H



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									478
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0261-01-00-ОВОС2.1

Отчет

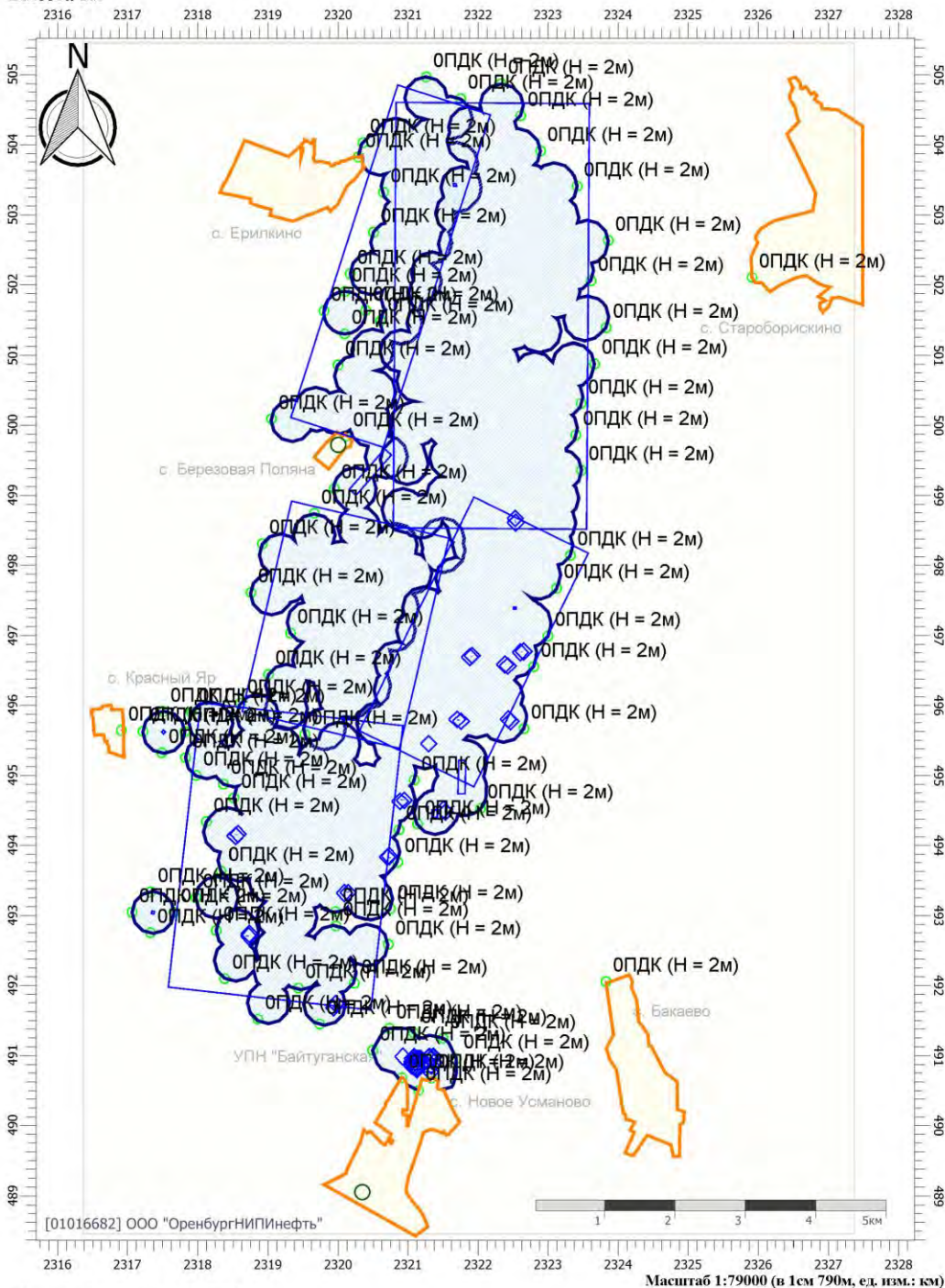
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 3 [18.09.2022 18:24 - 18.09.2022 18:36] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0261-01-00-ОВОС2.1

479

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Отчет

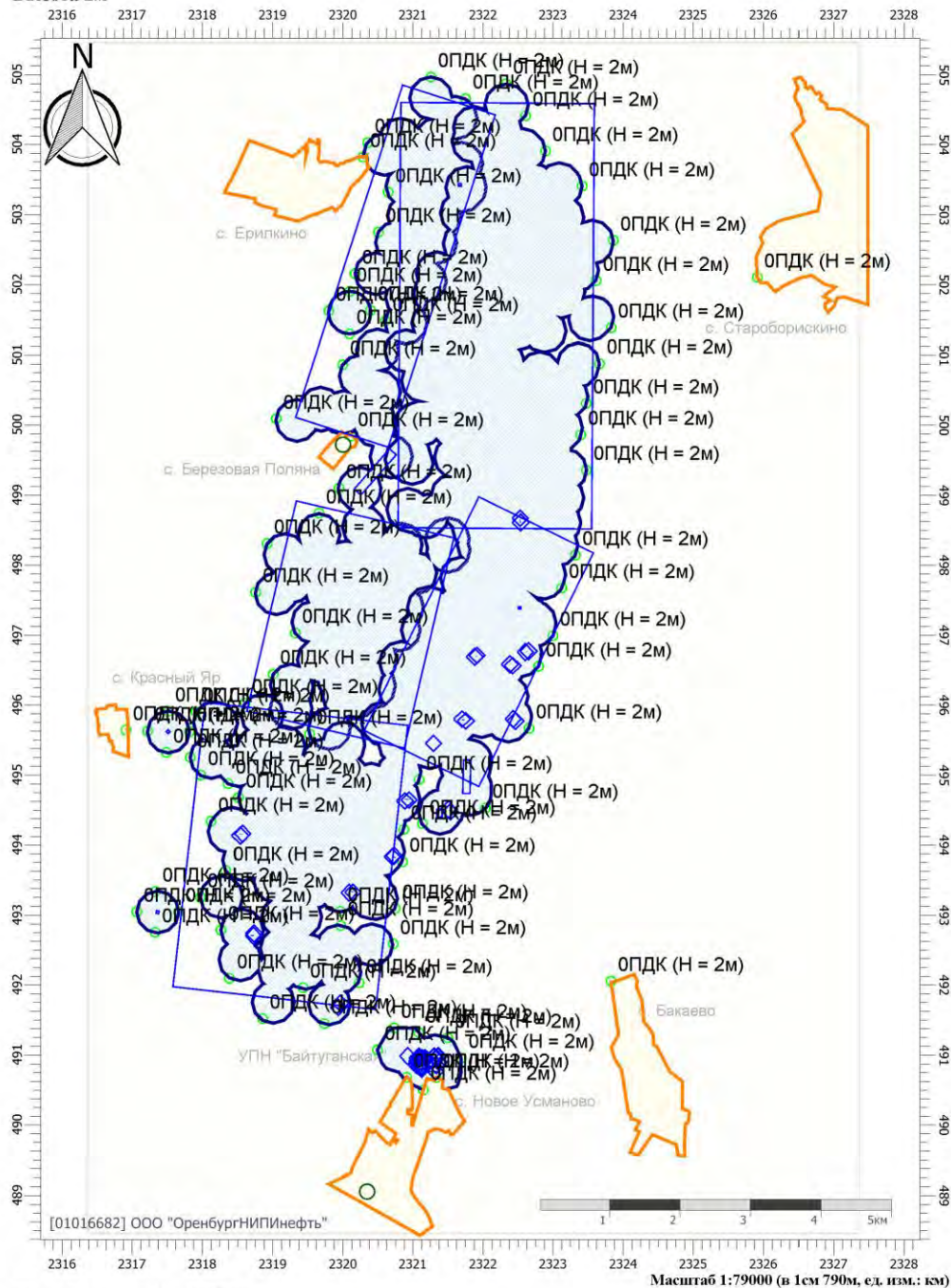
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 3 [18.09.2022 18:24 - 18.09.2022 18:36], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

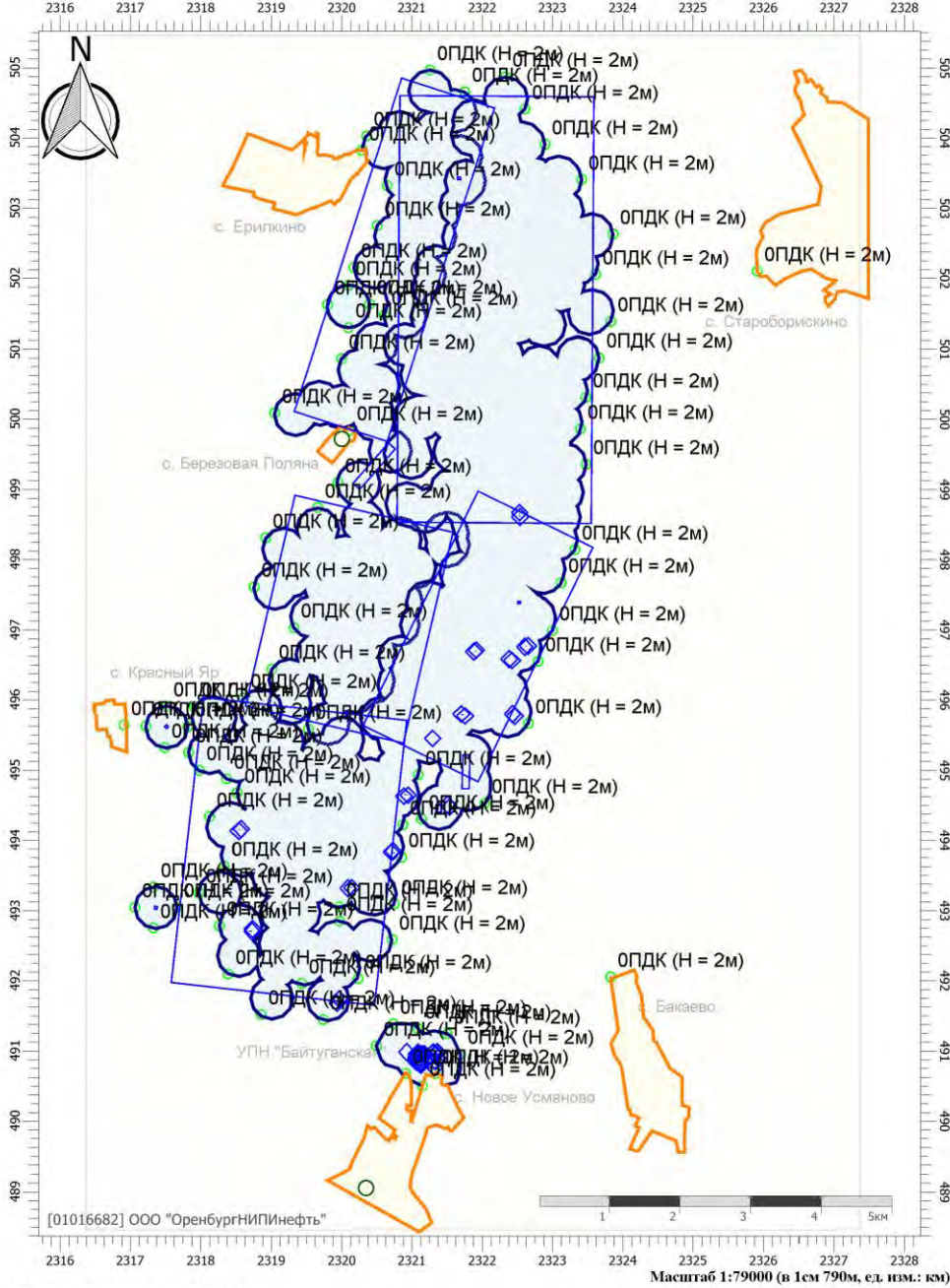
0261-01-00-ОВОС2.1

Лист

481

Отчет

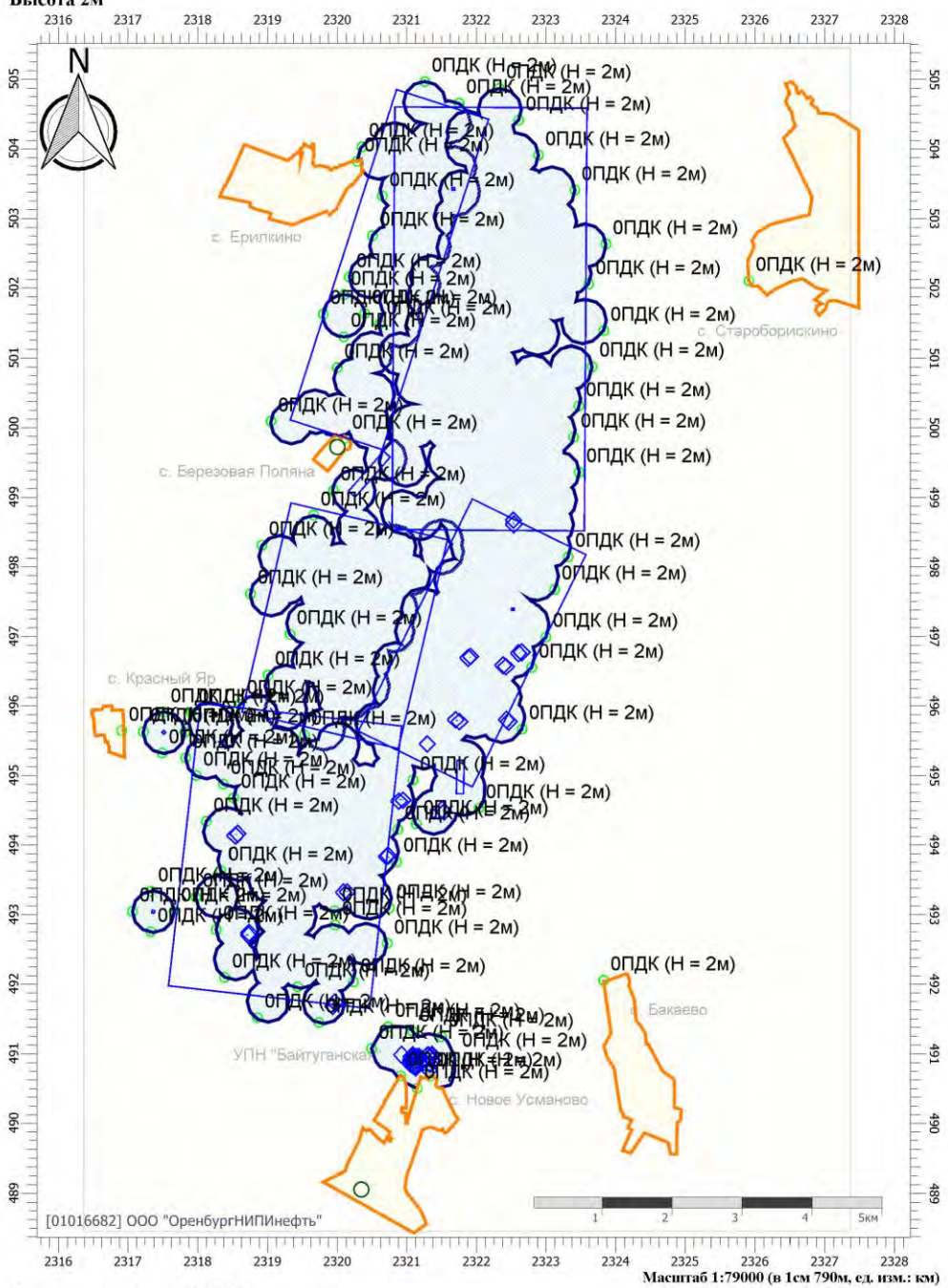
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 3 [18.09.2022 18:24 - 18.09.2022 18:36] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			0261-01-00-ОВОС2.1						483	
			Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет

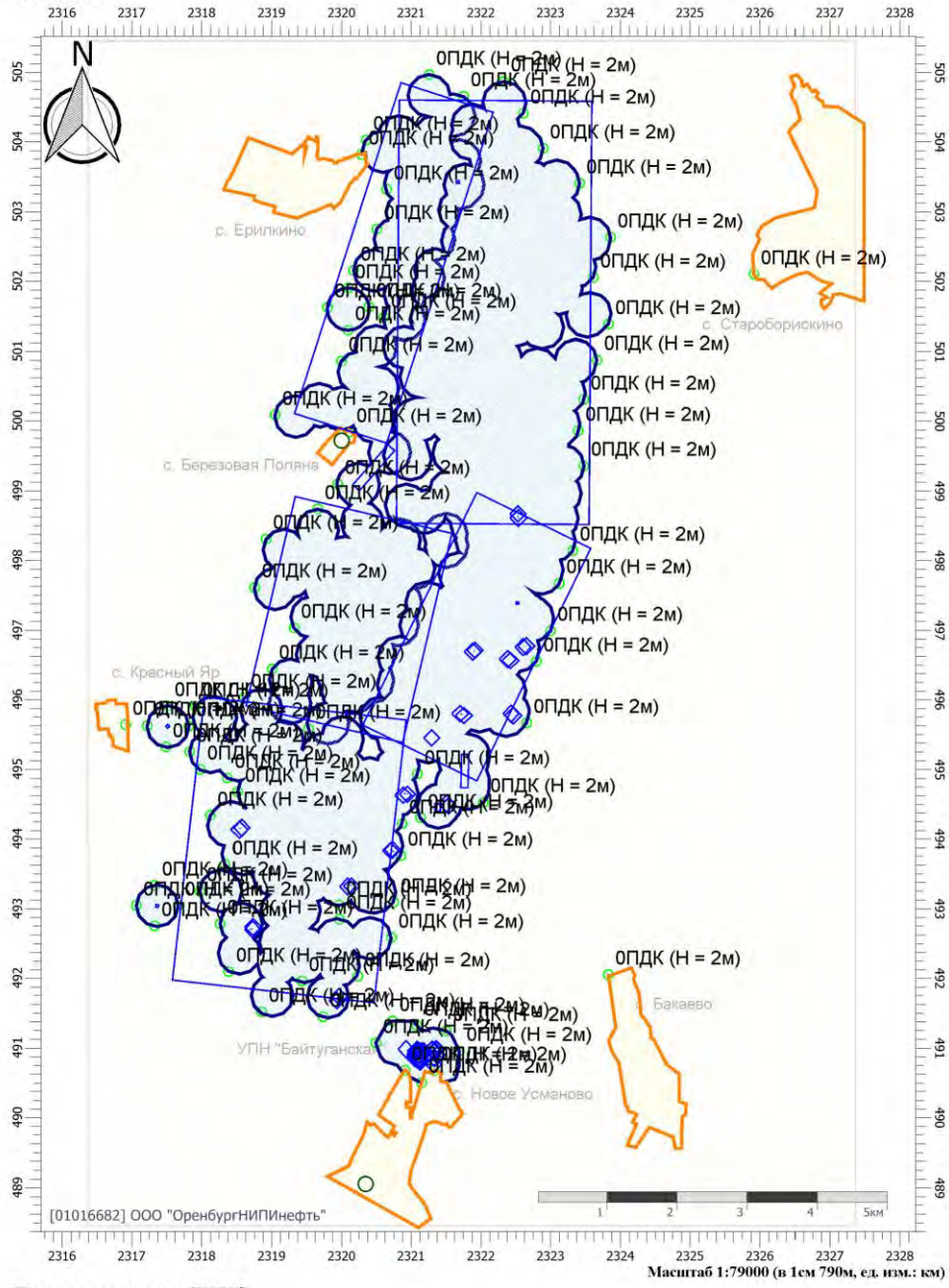
Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 3 [18.09.2022 18:24 - 18.09.2022 18:36] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							
Инв. № подл.							0261-01-00-ОВОС2.1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 3 [18.09.2022 18:24 - 18.09.2022 18:36] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6003 (Аммиак, сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

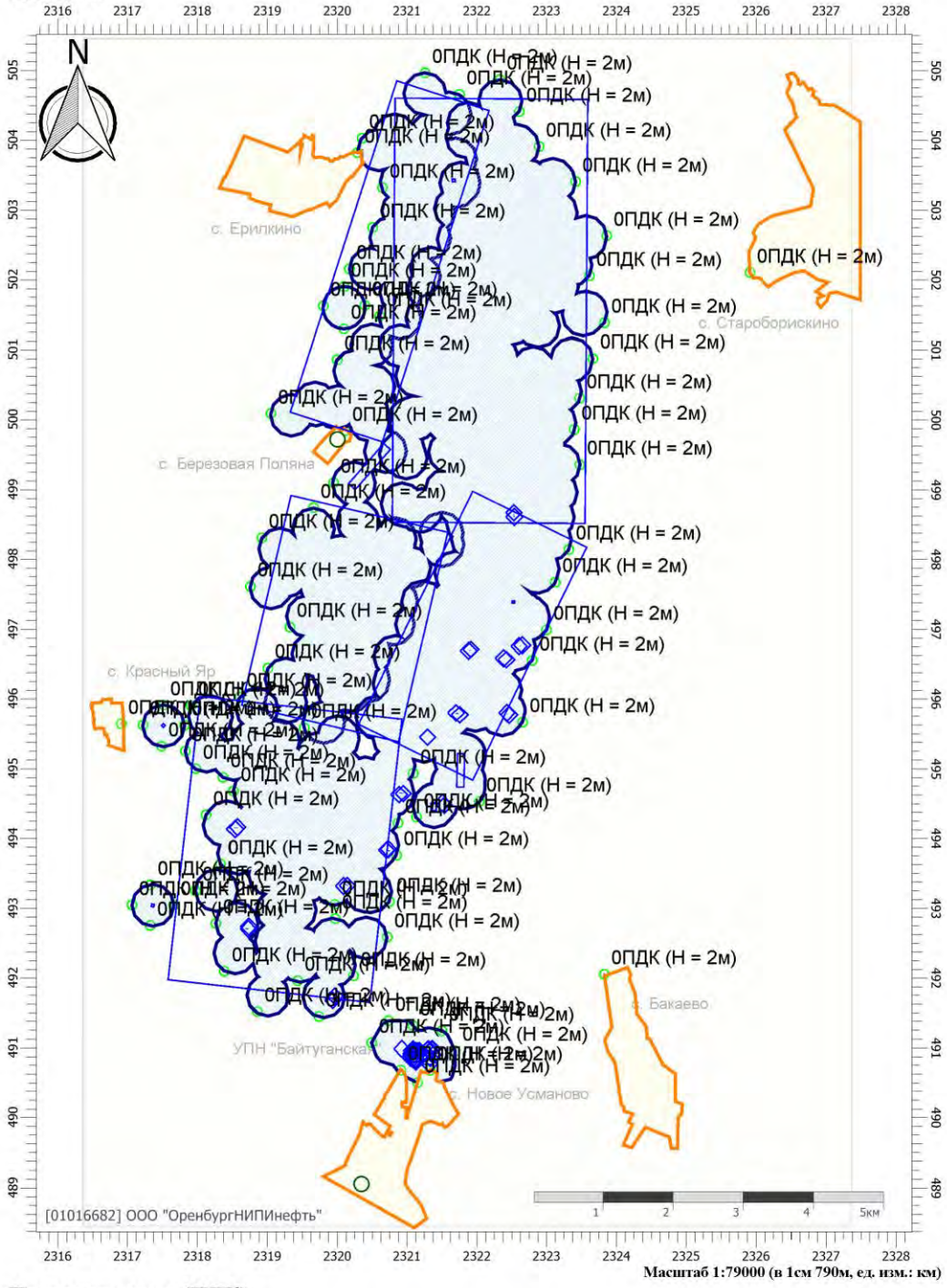


Цветовая схема (ПДК)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									485	
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					0261-01-00-ОВОС2.1

Отчет

Вариант расчета: Байтуганское месторождение (146) - Вариант расчета № 3 [18.09.2022 18:24 - 18.09.2022 18:36] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата	0261-01-00-ОВОС2.1						487
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица регистрации изменений

[illegible]

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

<i>Изм.</i>	<i>Кол.уч.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док.</i>	<i>Подп.</i>	<i>Дата</i>

0261-01-00-OBOC2.1

Лист

489