



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

**Проект планировки территории совмещенный с проектом межевания
территории**

по объекту ПАО «Оренбургнефть»

«Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка»

в границах МО Бузулукский район, Державинский сельсовет
Оренбургской области

Основная часть проекта планировки территории

4483П-ППТ

Заместитель директора
департамента ПИР

С.И. Боряков

Главный инженер проекта

И.П. Валов

Самара 2018 г.



Общество с ограниченной ответственностью
«СВЗК-ПРОЕКТ»

Свидетельство СРО № МПР-0405-2015-6372019309-02

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта ПАО «Оренбургнефть»:

"Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского
лицензионного участка"

в границах МО Бузулукский район, Державинский сельсовет Оренбургской
области

Раздел 1. ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Раздел 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Генеральный директор
ООО «СВЗК-ПРОЕКТ»

Д.С. Егоров

Начальник землеустроительного отдела

И.В. Конищев

Экз. № ____

Самара 2018 год

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 2
---	---------------------	-------------------------

Проект планировки и проект межевания разработан в соответствии с заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документации об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, схемами территориального планирования района, генерального плана МО «Державинский сельсовет», правилами землепользования и застройки МО «Державинский сельсовет», с учетом границ территорий объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территории, соответствует требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта по предусмотренных чертежами мероприятий.

Документация по планировке территории линейного объекта выполнена на основании документов территориального планирования, правил землепользования и застройки в соответствии с требованиями технических регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территории.

Начальник землеустроительного отдела



И.В. Конищев

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1.	Исходно-разрешительная документация	6
	Техническое задание	11
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий.	16
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	
2.	Наименование и основные характеристики объекта	17
2.1.	Наименование линейного объекта	17
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	17
3.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	29
4.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	32
4.1.	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	32
4.2.	Мероприятия по очистке сточных вод	32
4.3	Мероприятия по обезвреживанию опасных отходов	34
4.4	Мероприятия по охране недр	36
4.5	Мероприятия по охране животного и растительного мира	37
5.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	40
5.1	Решение безаварийной остановке технологических процессов	40
5.2	Решение по исключению разгерметизации оборудования	41
5.3	Решения направленные на предупреждение развития аварий	42
	Приложения	50
	Письмо «Касательно разработки ППТ/ПМТ»	-
	Постановление о разработке проекта планировки	-
	Публикация постановления	-
	Постановление о проведении публичных слушаний	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального значения	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей	-

	застройки ООПТ федерального значения	
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов водного фонда	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда	-
	Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	-
	Ответ Министерства сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Оренбургской области	-

1. Исходно-разрешительная документация

Настоящий раздел рассматривает основные вопросы организации строительства по объекту: «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка».

Заказчик – ООО «СамараНИПИнефть».

Настоящий раздел проектной документации разработан на основании:

- задания на проектирование объекта «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка» (см. 4483П-П-159.000.000-ПЗ-01);
- технических требований на проектирование объекта «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка», утвержденных заместителем Генерального директора по развитию производства А.Е. Барановым (см. 4483П-П-159.000.000-ПЗ-01);
- материалов комплексных инженерных изысканий, выполненных ООО «СВЗК-ПРОЕКТ» в 2017 г;
- проектных решений других разделов настоящего проекта;
- исходных данных, выданных службами ООО «СамараНИПИнефть»;
- сметной документации;
- действующей нормативной документации.

Раздел разработан с учетом требований следующих документов:

- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7 ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 21.12.1994 № 69 ФЗ «О пожарной безопасности»;
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116 ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- ВНТП 3 85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- ВСН 005 88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация»;

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист
		6

- ВСН 006-89 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка»;
- ВСН 011 88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание»;
- ВСН 012 88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Контроль качества и приемка работ»;
- ВСН 31 81 «Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства нефтяной промышленности»;
- СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов ОАО "Газпром"»;
- ВСН 51 3 85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов»;
- ГОСТ 9.402 2004 «Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию»;
- ГОСТ 12.1.004 91* «Пожарная безопасность. Общие требования»;
- ГОСТ 12.1.019 2009 «Электробезопасность. Общие требования и номенклатура видов защиты»;
- ГОСТ 12.1.051 90 «Электробезопасность. Расстояния безопасности в охранной зоне линий электропередачи напряжением свыше 1000 В»;
- ГОСТ 3242 79 «Соединения сварные. Методы контроля качества»;
- ГОСТ 6032 2003 «Стали и сплавы коррозионно-стойкие. Методы испытаний на стойкость к межкристаллитной коррозии»;
- ГОСТ 7566 94* «Металлопродукция. Приемка, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»;
- ГОСТ 14098 91 «Соединения сварные арматуры и закладных изделий железобетонных конструкций. Типы, конструкции и размеры»;
- ГОСТ 22853-86 «Здания мобильные инвентарные. Общие технические условия»;
- ГОСТ 23407 78 «Ограждения инвентарные строительных площадок и участков производства строительного-монтажных работ. Технические условия»;

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 7
---	---------------------	------------------

- ГОСТ Р 51164 98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;
- ГЭСН 2001 «Государственные элементные сметные нормы»;
- МДС 12 46.2008 Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства, проекта организации работ по сносу (демонтажу), проекта производства работ;
- «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» от 18.12.2013 г.;
- «Правила противопожарного режима в РФ»;
- «Правила организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- Расчетные нормативы для составления проектов организации строительства. Часть 1;
- Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов. 2012 г.;
- Р 534 84 «Схемы комплексной механизации по строительству промысловых трубопроводов»;
- РД 03 613 03 «Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов»;
- РД 03 614 03 «Порядок применения сварочного оборудования, используемого при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов»;
- РД 03 615 03 «Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов»;
- РД 39 132 94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i>
		8

- СанПиН 2.2.3.1384 03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»;
- СанПиН 2.6.1.1284 03 «Обеспечение радиационной безопасности при радионуклидной дефектоскопии»;
- СН 527 80 «Инструкция по проектированию технологических стальных трубопроводов Ру до 10 МПа»;
- СП 28.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 2.03.11 85 «Защита строительных конструкций от коррозии»);
- СП 126.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве»);
- СП 45.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 3.02.01 87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»);
- СП 70.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 3.03.01 87 «Несущие и ограждающие конструкции»);
- СНиП 3.04.03 85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии»;
- СНиП 3.05.04 85 «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации»;
- СНиП 3.05.05 84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;
- СНиП 3.05.06 85 «Электротехнические устройства»;
- СНиП 3.09.01 85 «Производство сборных железобетонных конструкций»;
- СНиП 12 03 2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
- СНиП 12 04 2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
- СП 61.13330.2012 (Актуализированная копия СНиП 41 03 2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»);
- СП 86.13330.2014 (Актуализированная копия СНиП III 42 80 «Магистральные трубопроводы»);

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 9
---	---------------------	------------------

- СО 153 34.21.122 2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;
- СП 34 116 97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов»;
- СП 44.13330.2011 «Административные и бытовые здания»;
- СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;
- Стандарт компании ОАО «НК Роснефть» № П4 05 СД 021.01 «Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах компании и арендующим имущество компании»;
- ТМП 901 09 9.87 «Переходы трубопроводами водопровода и канализации под железнодорожными путями на станциях и перегонах и под автомобильными дорогами»;
- Трудовой кодекс Российской Федерации.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель Директора
ООО «СВЗК-ПРОЕКТ»

А.Ю. Чугарев
Доверенность 01 от 29.04.2016г.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Директора департамента
ПИР ООО «СамараНИПИнефть»

С.Н. Боряков
Доверенность 148 от 30.12.2016г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение Проекта планировки территории и Проекта межевания территории по объекту:
4483П «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Куликовского лицензионного участка»

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Наименование линейных сооружений, площадных объектов (по схеме)	Площадные объекты: <ul style="list-style-type: none">площадка скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка – 1 га;площадка индивидуальной измерительной установки Кутулукского лицензионного участка – 0,5 га;площадка мобильной нефтеналивной установки с факельной установкой Кутулукского лицензионного участка – 1,5 га;площадка КТПК – 10/0,6 кВ для электроснабжения скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка – 0,25 гаплощадка ВЛБ-10кВ – 0,25 га;площадка под замену опор №№ 126, 127 ВЛ-10 кВ Фидер 7, ПС 110/35/10 кВ «Державинская» (МРСК) – 5 га Линейные объекты: <ul style="list-style-type: none">выкидной трубопровод от скважины № 1 до индивидуальной измерительной установки Кутулукского лицензионного участка – Дн89х6мм L=100м;нефтегазосборный трубопровод от индивидуальной измерительной установки до мобильной нефтеналивной установки Кутулукского лицензионного участка – Дн89х6 мм, L=1300 м;автомобильной дороге к скважине № 1 Кутулукского лицензионного участка – 2100 м;ВЛЗ-10 кВ (отпайка) от ВЛ-10 кВ опоры № 123, фидер № 7, ПС 110/35/10 кВ «Державинская» (МРСК) – 1300 м;
2	Местоположение	Оренбургская область, Бузулукский район, Кутулукский лицензионный участок
3	Заказчик	ПАО «Оренбургнефть»
4	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть»
5	Цель выполнения работ	5.1. Выполнение требований Градостроительного кодекса РФ, касающихся линейных сооружений, разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и

		<p>ПМТ).</p> <p>5.2. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории главами поселений с учетом протокола публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории и заключения о результатах публичных слушаний.</p>
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<p>6. Заказчик выдает:</p> <p>6.1. Мотивированное заявление в орган местного самоуправления поселений с ходатайством о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ);</p> <p>6.2. Утвержденный проект полосы отвода в электронном и бумажном виде в программе MapInfo, системе координат МСК – 56.</p> <p>6.3. Генеральный план в электронном виде и на бумажном носителе.</p> <p>6.4. Топографическую съемку в электронном и бумажном виде в программе MapInfo, системе координат МСК – 56, с отображением характеристик всех инженерных коммуникаций, их собственников, владельцев.</p> <p>6.5. Утвержденную проектную документацию по объекту, в электронном виде.</p>
7	Состав, содержание работ и основные требования к ним	<p>7.1. Состав работ по разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>7.1.1. Организация и сопровождение работ по принятию решения о подготовке документации по планировке территории органами местного самоуправления поселений. Сопровождение опубликования в СМИ решения о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ);</p> <p>7.1.2. Организация подготовительных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> – получение сведений государственного кадастра недвижимости, – получение сведений из ЕГРП, – изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства, – получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений. – получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия; – получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий; – получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов. <p>7.1.3. Разработка основной части проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> – разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.1.4. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> – составление схемы расположения элемента планировочной структуры; – составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории; – составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории; – составление схемы границ территорий объектов культур-

		<p>ного наследия;</p> <ul style="list-style-type: none"> – составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий; – составление схемы вертикальной планировки и инженерной подготовки территории; – разработка иных материалов в графической форме для обоснования положений о планировке территории; – составление пояснительной записки в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.1.5. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий.</p> <ul style="list-style-type: none"> – разработка чертежей межевания территорий в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.1.6. Формирование проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>7.1.7. Направление на проверку в органы местного самоуправления поселения документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории).</p> <p>7.1.8. Организация и сопровождение работ по участию в подготовке и проведению публичных слушаний на территории каждого сельского поселения. Публичные слушания проводит субподрядчик с участием представителей заказчика и проектировщика. Сопровождение опубликования в СМИ решения о проведении публичных слушаний.</p> <p>7.1.9. Организация и сопровождение работ по принятию решения об утверждении документации по планировке территории органом местного самоуправления. Сопровождение опубликования в СМИ решения об утверждении документации по планировке территории (ППТ и ПМТ).</p> <p>7.1.10. Проведения общедолевых слушаний для выбора уполномоченного представителя для согласования ПМТ.</p>
8	Сроки выполнения работ	<p>Согласно календарному плану.</p> <p>Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утвержденным техническим заданием.</p> <p>При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки.</p> <p>В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.</p>
9	Результаты выполненных работ	<p>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</p> <p>9.1. Документацию, оформленную в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и электронном виде, графическую часть в программе Mapinfo – содержание следующие материалы:</p> <p>9.1.2. Проект планировки территории и проект межевания территории, по административным делениям.</p> <p>9.1.3. Объявление в местных СМИ об информировании населения о проведении публичных слушаний.</p> <p>9.1.4. Протоколы публичных слушаний по утверждению проектов планировки и межевания территорий.</p> <p>9.1.5. Решения органов местного самоуправления поселений об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p>

		9.1.6. Материалы передаются – 1 экз. в Администрацию муниципального района; 2 экз. Генподрядчика, 1 экз. в архив Субподрядчика.
10	Нормативно-правовая и техническая документация:	10. Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов: 10.1. Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ. 10.2. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ. 10.3. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 №7-ФЗ. 10.4. Федеральный закон РФ № 74-ФЗ от 3 июня 2006 года «Водный кодекс РФ». 10.5. Гражданского кодекса РФ от 26.01.1996 №14-ФЗ. 10.6. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ. 10.7. Порядок проведения публичных слушаний на территории сельских поселений.

Приложение:

Схема расположения площадок и трасс (на 1-м листе).

Главный инженер проекта



Валов И.П.

РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть.

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

"Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка".

2.2. Краткая характеристика проектируемого объекта, его местоположения и основных технологических процессов:

В административном отношении проектируемый объект расположен в Бузулукском районе Оренбургской области на землях сельскохозяйственного назначения.

В физико-географическом отношении территория области охватывает юго-восточную окраину Восточно-Европейской равнины, южную оконечность Урала и южное Зауралье.

Вся западная граница Оренбургской области приходится на Самарскую область. На крайнем северо-западе область граничит с Татарстаном. Почти вся северная граница от реки Ик до реки Урал огибает Башкортостан. На северо-востоке область граничит с Челябинской областью. Вся остальная граница протяженностью 1670 км, восточная и южная - приходится на три области Казахстана: Кустанайскую, Актюбинскую и Западно - Казахстанскую.

Территория Оренбургской области расположена в пределах степной и отчасти лесостепной полос России. Южная и восточная ее части находятся в полосе сухих степей, а северо-западная - в лесостепи.

Ближайшими населенными пунктами к району работ являются:

- п. Жуково, расположенный в 8,1 км к северо-востоку от скважины № 1;
- п. Гавриловка, расположенный в 5,2 км к юго - востоку от скважины № 1;
- п. Екатериновка, расположенный в 4,6 км к северо - западу от скважины № 1.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 17
---	---------------------	-------------------

Дорожная сеть района представлена сетью межпоселковых и проселочных дорог.

Район относится к лесостепи, характеризуется неоднородным построением рельефа. Это волнистая возвышенная равнин.

Гидрография представлена реками Нечайка, Кутулук, Верхний Кутулук, Гранная.

Максимальные отметки распространяются на северную часть района работ и составляют 195,0 м. Минимальные отметки распространяются на южный район и составляют 136,0 м.

Из растительности преобладает степная травяная растительность, разнотравье. Часть трасс занята пашней.

В районе действуют предприятия, относящиеся к различным отраслям производства.

Население занято в сельском хозяйстве и в промышленности, преимущественно на разрабатываемых нефтяных месторождениях.

Сведения о производственной программе и номенклатуре продукции, характеристику принятой технологической схемы производства в целом и характеристику отдельных параметров технологического процесса, требования к организации производства

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка» предусматривается строительство следующих сооружений:

- площадка скважины № 1;
- выкидной трубопровод от скважины № 1;
- ВЛ 10 кВ;
- индивидуальная измерительная установка ИИУ;
- емкость дренажная ДЕ-1 объемом 5 м³;

нефтегазосборный трубопровод от проектируемой ИИУ до проектируемой МНУ;

КТП 10/0,4 кВ;

станция катодной защиты СКЗ;

площадка под ремонтный агрегат;

устьевой блок подачи реагента;

станция управления погружным насосом ЭЦН;

шкаф КИПиА;

радиомачта;

молниесотвод;

мобильная нефтеналивная установка МНУ в блочно-комплектном исполнении;

ВЛ 10 кВ к МНУ;

КТП 10/0,4 кВ;

емкость дренажная ДЕ-2 объемом 63 м³.

Описание и характеристики проектируемых линейных объектов приведены в томе 3 4483П-П-159.000.000-ТКР-01.

Описание технологической схемы

В соответствии с заданием на проектирование (см. 4483П-П-159.000.000-ПЗ-01) настоящей проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка.

Продукцией одиночной нефтяной скважины является нефтегазоводяная смесь с широким физико-химическим составом углеводородов, воды, растворенных газов и механических примесей.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящей проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемой скважины принята напорная однетрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 19
---	---------------------	-------------------

В соответствии с п. 4.3.9.2 технических требований на проектирование (см. 4483П-П-159.000.000-ПЗ-01) на начальных и конечных участках нефтепроводов устанавливаются изолирующие фланцевые соединения ИФС.

Принципиальная технологическая схема обвязки устья скважины и выкидного трубопровода приведена на чертеже 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-Ч-001.

Продукция скважины № 1 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на проектируемую индивидуальную измерительную установку ИИУ Кутулукского лицензионного участка и подключается к ответному фланцу обратного клапана, который поставляется комплектно с ИИУ.

Далее, по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу продукция скважины транспортируется до проектируемой мобильной нефтеналивной установки МНУ, где нефть отстаивается в сепараторе С-1 и далее транспортируется автобойлерами на УПН.

В соответствии с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» предусматривается оснащение выкидного трубопровода от скважины № 1 устройством для контроля за коррозией. Завод-изготовитель ООО НПП «СОНАР».

Для защиты трубопровода от асфальтосмолопарафиновых (АСПО) отложений в выкидной трубопровод предусматривается ввод реагента комплексного действия. Реагент обладает деэмульгирующими свойствами и снижает коррозионные процессы.

Для очистки от асфальтосмолистпарафиновых отложений (АСПО) в технологической обвязке устья скважины предусмотрен штуцер для периодической пропарки выкидной линий.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 20
---	---------------------	-------------------

В проектной документации предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше 3,95 МПа и ниже 0,3 МПа.

Принципиальная технологическая схема обвязки проектируемой мобильной нефтеналивной установки МНУ приведена на чертеже 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-Ч-002.

Газожидкостная смесь с рабочим давлением от 0,6 до 1,6 МПа, температурой от +5 до +10 °С поступает в нефтегазовый сепаратор С-1.

Дегазированная водонефтяная смесь (жидкость) поступает в емкость Е-1 объемом 50 м³. Из накопительных емкостей жидкость насосом Н-1 подается на стояк налива АСН-1.

В соответствии с ВНТП 3-85, п.2.133 необходимо предусматривать запас суточного объема нефти, равный суточному дебиту 62 т.

Для хранения нефти предусмотрены накопительная емкость Е-1 и нефтегазовый сепаратор С-1 объемом 50 м³ и 32 м³ соответственно. Общий рабочий объем обеспечивает суточный запас нефти.

Газ, выделившийся в С-1 и Е-1 отводится на факельную установку.

Для аварийного освобождения и дренажа технологических аппаратов, насосов предусматривается подземная дренажная емкость ДЕ-2.

В проекте система дренажа представлена дренажной емкостью ДЕ-2 объемом 63 м³. Емкость предназначена для приема планового дренажа от С-1, Е-1.

Откачка из подземной дренажной емкости ДЕ-2 осуществляется периодически автобойлером.

Для защиты емкостного оборудования от превышения давления газа на С-1 и Е-1 устанавливаются предохранительные клапаны. Газовые сбросы от предохранительных клапанов осуществляются в факельный коллектор.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист
		21

Для сжигания выделившегося газа на МНУ используется факельная система, входящая в МНУ. В состав факельной системы входят факельный коллектор, факельная установка, система розжига факела и контроля пламени.

Топливный газ для розжига факела подается из нефтегазосепаратора.

В технологических аппаратах С-1, Е-1 контролируются следующие параметры:

- давление;
- температура;
- уровень жидкости в аппарате;
- уровень раздела фаз в С-1.

В технологических аппаратах предусмотрена регулировка следующих параметров:

- давление;
- уровень;
- уровень раздела фаз в С-1.

Также в аппаратах предусмотрена сигнализация:

- минимального и максимального уровней в аппаратах;
- минимального и максимального уровней раздела фаз.

Насос Н-1 оснащается средствами КИПиА и блокировками в соответствии с паспортами завода-изготовителя.

Для обеспечения безопасной эксплуатации установки схемой МНУ предусмотрены следующие мероприятия:

при пожаре, загазованности на установке - прекращение поступления нефти на МНУ, сброс газа из аппаратов на факел. При этом осуществляется дистанционное закрытие электроприводной задвижки на входе в МНУ.

при верхнем аварийном уровне в накопительных емкостях – дистанционное закрытие электроприводной задвижки на входе в МНУ, сброс газа из аппаратов на факел.

В качестве запорной арматуры с электроприводом предусмотрена установка запорной арматуры из стали низколегированной (стандартного исполнения), герметичность затвора класса А, в комплекте с интеллектуальным электроприводом во взрывозащищенном исполнении.

Приборы и средства автоматизации приведены в томе 4.5.7.3 (4483П-П-159.000.000-ИЛО5-09).

Обустройство устья скважины

Данной проектной документацией предусматривается обустройство устья скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка.

План расположения трубопроводов и площадок на скважине № 1 приведен на чертеже 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-Ч-004. Трубопроводная обвязка устья скважины показана на чертеже 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-Ч-005.

Скважина оборудуются погружными электронасосом типа УЭЦН, двигатель ПЭД-50.

Обустройство устья скважины проектируется в соответствии с требованиями ВНТП 3-85, ГОСТ Р 55990-2014, РД 39-132-94.

На территории устья скважины предусматривается:

приустьевая площадка;

площадка под ремонтный агрегат;

емкость канализационная;

щит пожарный;

устьевой блок подачи реагента;

молниезащитный.

Ввод ингибитора коррозии предусматривается через устройство ввода реагента установкой УБПР (устьевой блок подачи реагента).

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 23
---	---------------------	-------------------

В соответствии с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» предусматривается оснащение выкидного трубопровода от скважины № 1 устройством для контроля за коррозией перед входом на проектируемую ИИУ.

На выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины предусматривается установка запорной арматуры из стали низколегированной (стандартного исполнения), герметичность затвора класса А.

Срок службы запорной арматуры – 20 лет.

Арматура заказывается в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепёжными изделиями.

Рабочее (нормативное) давление выкидного трубопровода принято равным 4,0 МПа.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 выкидной трубопровод относится к III классу, категории Н, категория продукта 7.

Характеристики проектируемых выкидного и нефтегазосборного трубопроводов, расчет на прочность и устойчивость, способ прокладки, величина давления испытания на прочность и герметичность, процент контроля сварных соединений физическими методами приведены в томе 4483П-П-159.000.000-ТКР-01.

Согласно техническим требованиям на проектирование (см. 4483П-П-159.000.000-ПЗ-01) на скважине № 1 предусматривается установка пробоотборника ППЖР-01 на горизонтальном участке выкидного трубопровода.

Пробоотборник перекачиваемой жидкости ручной ППЖР-01 предназначен для оперативного отбора пробы промысловой жидкости с целью её анализа в лабораторных условиях.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист
		24

Пробоотборник заказывается по опросному листу. (см. 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-ОЛ-001).

Для борьбы с асфальтосмолопарафиновыми отложениями (АСПО) на выкидном трубопроводе предусматривается подача пара от передвижного агрегата ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устья скважины.

Устьевой блок подачи реагента

Проектом предусматривается установка блока подачи реагента УБПР/05.00-0,4-2-УХЛ1 для ввода реагента комплексного действия в выкидной трубопровод от скважины № 1.

Устьевой блок подачи реагента (УБПР) контейнерного типа, в котором смонтировано оборудование:

насос-дозатор, осуществляющий непрерывное объемное дозирование реагентов (оборудован запорной арматурой на входе и выходе, обратным клапаном на выходе);

емкость технологическая (имеет указатель уровня для визуального контроля уровня жидкости, а также для контроля расхода реагента);

секция КИП и автоматики.

УБПР работает в автономном режиме и не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Опросный лист на устьевой блок подачи реагента УБПР/05 см. 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-ОЛ-007.

Дренаж и аварийный слив реагента из технологических блоков УБПР предусматривается в передвижную технику.

Устьевой блок подачи реагента приведен на плане расположения оборудования и трубопроводов на чертеже 4483П-П-159.000.000- ИЛО5-07-Ч-004.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 25
---	---------------------	-------------------

Строительство и монтаж реагентопроводов предусматривается в соответствии ГОСТ 32569-2013.

Измерительная установка

Замер дебита проектируемой скважины № 1 предусматривается на проектируемой индивидуальной измерительной установке ИИУ на 1 подключение, максимальной производительности по жидкости 400 м³/сут., расчетное давление 4,0 МПа.

Дренаж ИИУ предусматривается в проектируемую подземную дренажную емкость ДЕ-1 объемом 5 м³.

Характеристика дренажного трубопровода (группа, категория трубопровода, диаметр и толщина труб) и величина давления испытания на прочность и плотность, процент контроля сварных соединений физическими методами приведены в разделе 3.6.

Индивидуальная измерительная установка заказывается по опросному листу 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-ОЛ-004. Площадка измерительной установки приведена на чертеже 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-Ч-006.

Дренажная емкость

Для дренажа индивидуальной измерительной установки предусматривается емкость подземная дренажная ДЕ-1.

Емкость дренажная ДЕ-1 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат объемом 5 м³, работающий под избыточным давлением не более 0,07 МПа. Внутренний диаметр дренажной емкости ДЕ-1 составляет 1600 мм, вылет горловины 1700 мм. Климатическое исполнение дренажной емкости – У1.

Дренажная емкость ДЕ-1 оборудуется воздушником с огнепреградителем DN 80. Откачка из емкостей производится передвижной спецтехникой. На трубопроводах откачки жидкости предусматривается установка запорной

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 26
---	---------------------	-------------------

арматуры из стали низколегированной (стандартного исполнения), герметичность затвора класса А.

Дренажная емкость ДЕ-1 заказывается по опросному листу 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-ОЛ-005. Чертеж дренажной емкости см. 4483П-П-159.000.000-ИЛО5-07-Ч-006.

Технологические трубопроводы

К технологическим трубопроводам относятся дренажные трубопроводы и реагентопровод. Строительство и монтаж технологических трубопроводов предусматривается в соответствии с ГОСТ 32569-2013.

Все технологические трубопроводы оборудованы дренажами и воздушниками для проведения гидроиспытаний после монтажа, пропарки перед ремонтом и продувки после него, а также проложены с уклонами не менее 0,003 в сторону дренажной емкости, позволяющими слив нефти и реагента после остановки трубопровода для проведения ремонта или демонтажа.

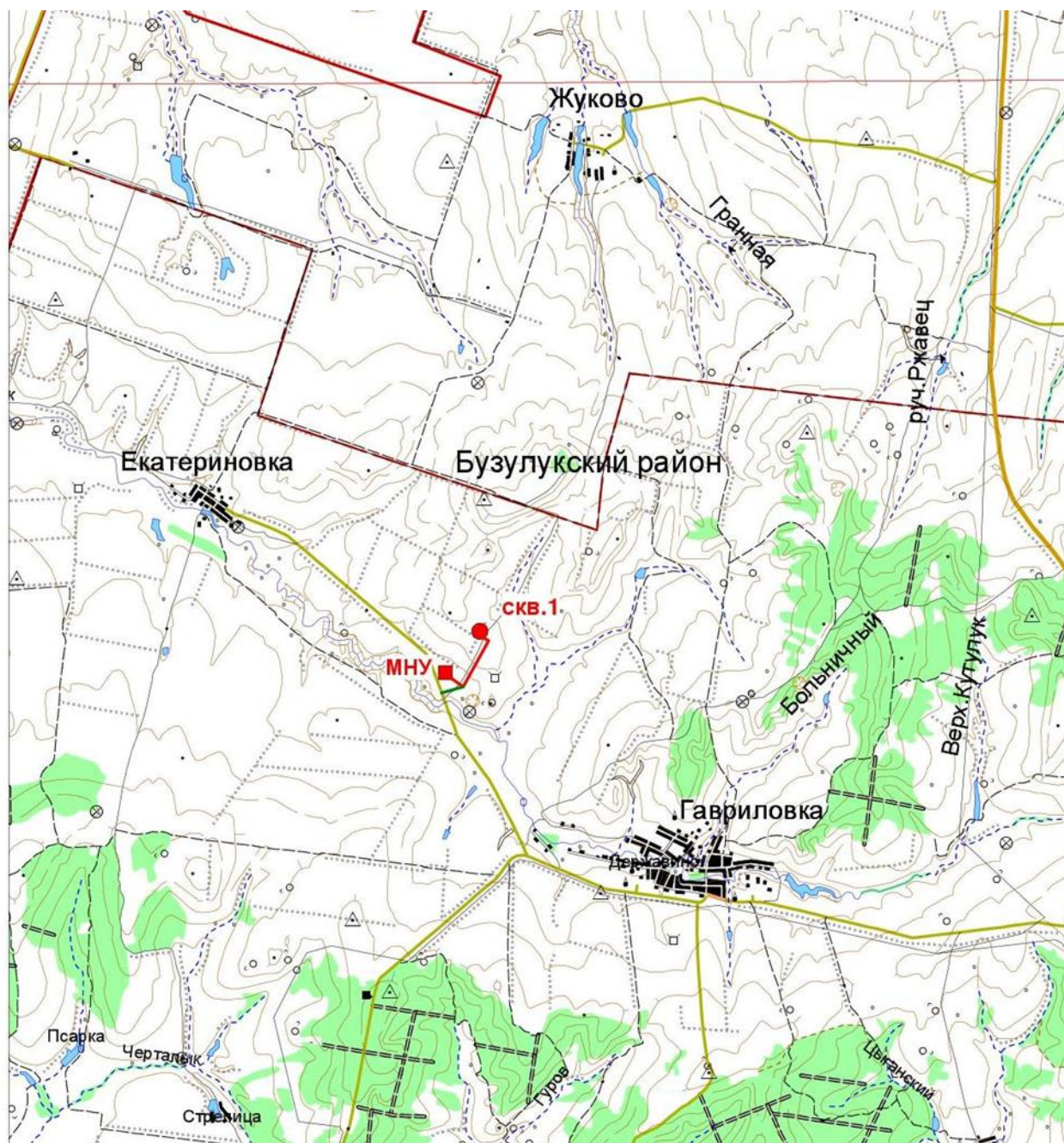
Гидравлические испытания проводятся при температуре окружающего воздуха не ниже 5 °С.

По окончании строительно-монтажных работ трубопроводы предусматривается очистить путем продувки и испытать на прочность и плотность пневматическим способом в соответствии с ГОСТ 32569-2013.

Расчет на прочность выкидного и нефтегазосборного трубопроводов выполнен в томе 4483П-П-159.000.000-ТКР-01.

Трубная обвязка МНУ входит в комплектную поставку. Расчет толщины стенки технологических трубопроводов выполнен заводом-изготовителем.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 27
---	---------------------	-------------------



3. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта.

Сергиевский район		
N	X	Y
1	5997213.05	227029.43
2	5997212.50	227032.09
3	5997210.84	227040.32
4	5997206.95	227059.61
5	5997166.08	227080.74
6	5997161.55	227178.32
7	5997051.55	227173.22
8	5996720.87	227192.52
9	5996430.82	227240.24
10	5996214.44	227252.87
11	5996204.61	227345.19
12	5996178.00	227342.57
13	5996176.08	227345.92
14	5996175.59	227350.90
15	5996170.62	227350.40
16	5996170.67	227349.91
17	5996103.50	227343.26
18	5996103.28	227345.15
19	5996093.35	227344.01
20	5996093.51	227342.27
21	5996088.54	227341.70
22	5996088.32	227343.67
23	5996078.38	227342.53
24	5996079.52	227332.60
25	5996089.44	227333.72
26	5996089.26	227335.82
27	5996094.21	227336.39
28	5996094.48	227334.08
29	5996104.42	227335.22
30	5996104.21	227337.30
31	5996169.77	227343.79
32	5996170.50	227336.40
33	5996109.40	227329.94
34	5996110.83	227314.61
35	5996080.96	227311.80
36	5996085.58	227262.03
37	5996115.45	227264.84
38	5996139.94	227267.15

39	5996142.33	227262.10
40	5996145.93	227256.62
41	5996149.30	227253.20
42	5996169.13	227236.96
43	5996171.84	227234.88
44	5996175.23	227233.02
45	5996178.88	227231.76
46	5996182.31	227230.99
47	5996185.89	227230.50
48	5996199.43	227229.71
49	5996199.01	227228.41
50	5996198.45	227227.27
51	5996197.53	227225.96
52	5996196.40	227224.84
53	5996196.41	227223.84
54	5996205.61	227223.32
55	5996215.29	227222.68
56	5996214.87	227224.39
57	5996213.67	227224.65
58	5996212.71	227225.10
59	5996211.51	227226.11
60	5996210.75	227227.29
61	5996210.33	227228.62
62	5996210.29	227229.07
63	5996428.17	227216.35
64	5996718.21	227168.64
65	5997051.40	227149.19
66	5997138.69	227153.24
67	5997141.97	227082.19
68	5997142.38	227078.00
69	5997143.14	227075.00
70	5997144.65	227071.44
71	5997147.19	227067.07
72	5997149.59	227064.04
73	5997153.09	227060.99
74	5997158.12	227057.83
75	5996177.01	227270.64
76	5996167.05	227269.70
77	5996176.96	227261.57
78	5996177.80	227262.59
79	5996184.89	227300.21
80	5996180.28	227298.43
81	5996184.01	227260.71

82	5996181.60	227257.77
83	5996185.51	227254.56
84	5996197.42	227253.87
85	5996193.70	227290.36
86	5996192.70	227294.03
87	5996190.78	227296.88
88	5996188.10	227299.00

Челно-Вершинский район

N	X	Y
4	5997206.95	227059.61
3	5997210.84	227040.32
2	5997212.50	227032.09
1	5997213.05	227029.43
89	5997324.64	226971.74
90	5997700.58	226385.21
91	5997737.05	226270.64
92	5997898.70	226018.45
93	5998042.13	225839.15
94	5998097.75	225752.37
95	5998099.70	225749.55
96	5998101.78	225747.26
97	5998104.15	225745.27
98	5998107.50	225743.18
99	5998110.52	225741.56
100	5998113.41	225740.46
101	5998116.43	225739.77
102	5998120.37	225739.43
103	5998123.90	225739.35
104	5998211.10	225743.40
105	5998224.07	225743.72
106	5998223.03	225768.01
107	5998144.09	225763.64
108	5998143.48	225770.47
109	5998115.50	225769.16
110	5998061.66	225853.16
111	5997918.23	226032.46
112	5997758.96	226280.93
113	5997722.49	226395.50
114	5997341.37	226990.11

4. Мероприятия по охране окружающей среды.

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;

покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;

защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;

использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;

автоматическое отключение электродвигателя глубинного насоса скважины при отклонениях давления в выкидном трубопроводе - выше и ниже допустимого значения;

контроль давления в трубопроводе;

автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;

контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

4.2 Мероприятия по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 32
---	---------------------	-------------------

На проектируемом объекте канализованию подлежат загрязненные дождевые стоки с площадки устья эксплуатационной скважины № 1 Кутулукского месторождения и площадки МБСНУ.

Для сбора производственно-дождевых стоков с приустьевой площадки скважины предусматривается канализационная емкость $V=5 \text{ м}^3$. Для сбора производственно-дождевых стоков с площадки МБСНУ предусматривается канализационная емкость $V=25 \text{ м}^3$. По мере накопления, стоки будут передаваться.

Объем закачки производственно-дождевых сточных вод проектируемого объекта составит $106,634 \text{ м}^3/\text{год}$.

В период строительства канализованию подлежат производственные сточные воды после гидроиспытаний и промывки трубопроводов и хозяйственно-бытовые сточные воды работающих строителей.

На период строительства проектируемого объекта для сбора жидких бытовых отходов предусматривается использовать временные водонепроницаемые выгреба объемом 3 м^3 , с последующим вывозом, по мере накопления, на очистные сооружения по договору со специализированной организацией.

По окончании гидроиспытаний вода из сборно-разборных ёмкостей после отстаивания и проведения эколого-аналитического контроля химического состава на соответствие требований качества вывозится по договору на специализированное предприятие.

Обоснование решений по предотвращению аварийных сбросов сточных вод.

Аварийный сброс сточных вод на поверхность земли и в естественные водоемы данной проектной документацией не предусматривается.

С целью защиты гидросферы (поверхностных и подземных водотоков) и почвенного покрова земли от аварийных ситуаций и ликвидации их последствий, которые могут нанести существенный ущерб окружающей природной среде, в настоящей работе рекомендуются следующие мероприятия:

своевременное обнаружение сброса сточных вод и своевременное его устранение;

создание режимно-наблюдательной сети и проведение наблюдений в ней;

сброс дождевых и талых сточных вод с вновь проектируемых площадок предусмотрен по самотечным сетям в канализационные емкости;

контроль и сигнализация уровня продукта в дренажных емкостях;

антикоррозийная защита подземных стальных емкостей и трубопроводов от почвенной и атмосферной коррозии изоляцией усиленного типа;

электрохимзащита всех подземных стальных коммуникаций и сооружений;

устройство защитной гидроизоляции всех подземных сооружений и трубопроводов;

обвалование площадки добывающей скважины;

контроль сварных соединений выкидных и дренажных трубопроводов;

проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа.

Мероприятия по оборотному водоснабжению.

Оборотное водоснабжение данной проектной документацией не предусмотрено.

4.3 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами.

Осуществляется систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременной утилизацией отходов.

К основным мероприятиям относятся:

образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, обтирочный материал и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом специализированным предприятием согласно договора и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;

на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;

места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами строительства и производства при соблюдении рекомендаций проектной документации полностью исключено, так как предусмотрена утилизация и захоронение всех видов промышленных отходов непосредственно в производственных процессах или на санкционированном полигоне в соответствии с заключенными договорами ПАО «Оренбургнефть» с предприятиями, имеющими лицензию на деятельность обращения с отходами.

4.4 Мероприятия по охране недр.

Воздействие на геологическую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;

интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства и эксплуатации проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Для контроля состояния верхних водоносных горизонтов в проекте предусмотрено использование режимной сети наблюдательных скважин. Рекомендации по режимным наблюдениям приведены в главе 3.12 «Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях» настоящей проектной документации.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение

возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;

своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;

размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием, ограждение бортовым камнем;

проведение учета всех аварийных ситуаций, повлекших загрязнение окружающей среды, принимать все меры по их ликвидации;

сбор дождевых стоков производить в подземные емкости.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта.

При осуществлении строительства проектируемого объекта должны приниматься меры по восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территории.

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

В настоящей проектной документации определен масштаб воздействия строительства, эксплуатации проектируемого объекта обустройства на почвенный покров, растительность и животный мир, предусмотрены мероприятия по сохранению и восстановлению почв и растительности.

4.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя данной проектной документацией предусмотрено:

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 37
---	---------------------	-------------------

последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;

защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;

жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);

на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопроводов пространство под трубами и по их сторонам заполняется рыхлым материалом. Операции по засыпке проводятся так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншею, сдвигается поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства очищаются от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы проводится спланирование, а все нарушенные поверхности восстанавливаются до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) обеспечивается контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности.

В частности запрещается:

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 38
---	---------------------	-------------------

разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;

заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок; оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия.

Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории ограничивается перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки. Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Мероприятия по предотвращению гибели птиц на проектируемых ВЛ-6 кВ

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 39
---	---------------------	-------------------

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т. ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи должны предусматриваться меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицевозащитные устройства ПЗУ ВЛ-6, 10 кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

5. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций.

5.1 Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

В целях реализации требований по безаварийной остановке технологического процесса, предусмотрена система диспетчерского контроля и управления, обеспечивающая прекращение процесса добычи в минимально короткие сроки, а также исключение или уменьшение масштабов появления вторичных поражающих факторов.

При угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения безаварийная остановка технологического процесса добычи нефти и газа на существующих скважинах Кутулукского месторождения в военное время по сигналам ГО проводится самостоятельно дежурным оператором на площадке МНУ путем дистанционной остановки погружных электронасосов типа УЭЦН с автоматизированного рабочего места (АРМ).

После чего дежурный оператор на площадке МНУ контролирует остановку насосного оборудования по соответствующим контрольным лампам

на щите контроля и управления. Затем оператор по добычи нефти и газа по указанию дежурного оператора перекрывает запорную арматуру на устьях скважин.

Время на выполнение указанных операций по остановке технологического процесса получения сигналов ГО не превысит 10 мин.

5.2 Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

Для обеспечения безаварийной эксплуатации сооружений системы сбора продукции скважин, сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду проектной документацией предусмотрено:

сбор продукции скважины осуществляется по напорной однострунной герметизированной системе;

выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции скважины в пределах технологического режима;

выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;

установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;

автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

автоматическое отключение электродвигателя глубинного насоса скважины при отклонениях давления в выкидном трубопроводе - выше и ниже допустимого значения;

покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидных и нефтегазосборного трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;

обвалование устья скважины с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;

защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 41
---	---------------------	-------------------

Для привлечения внимания к непосредственной опасности, предупреждения о возможной опасности, исключения возможности повреждения трубопроводов по трассе на углах поворота трассы, на пересечении с подземными коммуникациями и автодорогой установлены опознавательные и запрещающие знаки.

5.3 Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемом объекте аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- выкидной трубопровод от скважины №1 запроектирован из труб 89х5,0 стальных бесшовных нефтегазопроводных, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности из стали 20А, класса прочности не ниже К48, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК Роснефть»:
- подземные участки – с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена, выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98, по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;
- надземные участки – без покрытия.

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных

Проект планировки территории. Основная часть	Разделы 1, 2	Лист 42
---	---------------------	-------------------

занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- герметизация системы добычи и сбора нефти;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации. Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважины предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;
- предусматривается оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;

- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ;

- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества;

- на металлических частях оборудования, которые могут оказаться под напряжением, предусматриваются видимые элементы для соединения защитного заземления. Рядом с этим элементом изображается символ «Заземление»;

- работы по установке, вводу в эксплуатацию, компоновке и техобслуживанию радиостанций предусматривается выполнять только специализированным персоналом с соответствующей профессиональной подготовкой;

- предусматривается наличие средств индивидуальной защиты (СИЗ);
- объект обеспечивается первичными средствами пожаротушения;
- персонал оснащается спецодеждой и спецобувью;
- предусматривается наличие медицинской аптечки для оказания первой медицинской помощи пострадавшим;

- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами транспортируемых веществ и оптимального диаметра для транспорта нефти и газа в пределах технологического режима;

- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят

дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;

- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;

- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;

- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружения взрывоопасных концентраций, обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами

Контроль за радиационной обстановкой производится службой радиационной защиты ПАО «Оренбургнефть» на площадках технологических установок не реже одного раза в год по графику, утвержденному главным инженером ПАО «Оренбургнефть».

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала при проведении аварийных и ремонтных работ, связанных с риском выделения токсичных и взрывоопасных веществ, должен устанавливаться непрерывный контроль на протяжении всего времени производства этих работ с применением переносных газоанализаторов.

Действующие бригады, из числа которых предусматривается выделение людей для обслуживания проектируемых сооружений, оснащены переносными

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 45
---	---------------------	-------------------

газоанализаторами (УГ-2, АНКАТ, КОЛИОН-1В-03) для осуществления периодического количественного и качественного контроля за содержанием в воздухе токсичных и взрывоопасных веществ.

Защитные мероприятия

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ 30852.5-2002, ГОСТ 30852.9-2002, ГОСТ 30852.11-2002.

Автоматические выключатели выбираются таким образом, чтобы обеспечить согласованную выборочную защиту как оборудования, так и обслуживающего персонала от поражения электрическим током.

Так же для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества.

В проекте принята система заземления TN-S.

Комплексное защитное устройство состоит из:

- объединенного заземляющего устройства электроустановок, выполняемого электродами из круглой стали диаметром 16 мм, длиной 5 м, которые ввертываются в грунт на глубину 0,5 м (от поверхности земли до верхнего конца электрода) и соединяются между собой круглой сталью диаметром 12 мм;
- главной заземляющей шины (ГЗШ), которой является РЕ-шина КТП;
- комплексной магистрали (контура рабочего заземления), выполняемой из полосовой стали 4х40 мм;

- защитных проводников, в качестве которых используются защитные проводники (РЕ-проводники) основной и дополнительной системы уравнивания потенциалов.

РЕ-проводники входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники, дополнительный защитный проводник выполняется полосой 4х40 мм и отдельно проложенным гибким медным проводом ПуГВ сечением 16 мм².

Комплексное защитное устройство выполняется путем присоединения всех открытых проводящих частей (металлические конструкции сооружений, стационарно проложенные трубопроводы, металлические корпуса технологического оборудования, корпуса электрооборудования, стальные трубы и бронированные оболочки электропроводок) к магистрали и к ГЗШ при помощи защитных проводников и образует непрерывную электрическую цепь.

Фланцевые соединения и технологическое оборудование должны быть зашунтированы перемычками из медного изолированного провода сечением не менее 16 мм².

ГЗШ на обоих концах должны быть обозначены продольными или поперечными полосами желто-зеленого цвета одинаковой ширины.

Изолированные проводники уравнивания потенциалов должны иметь изоляцию, обозначенную желто-зелеными полосами. Неизолированные проводники основной системы уравнивания потенциалов в месте их присоединения к сторонним проводящим частям должны быть обозначены желто-зелеными полосами.

Наружные искусственные заземлители предусматриваются из оцинкованной стали (по ГОСТ 9.307-89).

Соппротивление заземляющего устройства для электрооборудования не должно превышать 4 Ом (проверяется после монтажа). В качестве естественного заземлителя используется техническая колонна скважины.

Схему заземления проектируемых сооружений см. 4528П-П-024.000.000-ИЛО5-01-Ч-016.

По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1г (2) относятся ко II категории, допустимый уровень надежности защиты от прямых ударов молнии – не ниже 0,98.

Расчет зоны защиты одиночных молниеотводов выполняется в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству.

Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству.

Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие.

Для молниезащиты газоотводных труб (воздушников) дренажных и канализационных емкостей предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов.

План молниезащиты проектируемых сооружений см. 3710П-П-142.000.000-ИЛО5-01-Ч-008.

Конструкция молниеотводов предусматривается частью 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения» (см. 4528П-П-024.000.000-ИЛО4-01).

В случае аварийной ситуации из подземных дренажных емкостей производится откачка и вывоз автобойлером нефтяной эмульсии. С целью отвода зарядов статического электричества с автомобильной цистерны в процессе откачки нефтепродуктов и других ЛВЖ необходимо применение устройства заземления автоцистерн – специализированного прибора типа УЗА-2МК06. Основной работой устройства заземления типа УЗА-2МК06 является подключение проводника заземления к местному контуру заземления объекта при наличии электрической цепи «устройство заземления - автоцистерна». Устройство заземления УЗА-2МК имеет в комплекте заземляющий проводник, у которого есть специальный зажим для подключения к автоцистерне. Заземляющий проводник всегда находится на объекте рядом с устройством заземления УЗА-2МК и не является принадлежностью автоцистерны.

ПРИЛОЖЕНИЯ



www.svzk.ru

ООО «СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»
443090, Самара, Ставропольская, 3, офис 401, (846) 279-0-123
факс (846) 979-8-012, e-mail: svzk063@mail.ru

Исх. № К - 2101
от «20» ноября 2017 г.

Касательно разработки ППТ и ПМТ

Главе сельского поселения Державинский
сельсовет муниципального района
Бузулукский Оренбургской области
А.Н. Матвееву

Уважаемый Анатолий Николаевич!

ООО «Средневожская землеустроительная компания» является подрядной организацией ПАО «Оренбургнефть» по разработке документации по планировке территории для строительства линейных объектов.

В связи с принятием и вступлением в силу Федерального закона РФ № 289-ФЗ от 30.12.2012 г. «О внесении изменений в Градостроительный кодекс РФ и отдельные законодательные акты РФ», на основании ст. 45, 46, 51 Градостроительного кодекса РФ, прошу Вас принять решение о подготовке документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для проектирования и строительства объекта ПАО «Оренбургнефть»: «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка».

Местоположение: Оренбургская область, Бузулукский район, в границах сельского поселения Державинский сельсовет.

Генеральный директор



Н. А. Ховрин

Иск. Татарханов А.И.
(846) 279-01-23
(917) 162-05-16

Администрация
муниципального образования
Державинский сельсовет
Бузулукского района
Оренбургской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.11.2017 №72

с.Державино

О разработке проекта планировки
совмещенного с проектом межевания

На основании Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», рассмотрев обращение ООО «СВЗК-ПРОЕКТ» о принятии решения по подготовке документации по планировке территории для проектирования и строительства объекта ПАО «Оренбургнефть»: «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка»:

1. Разрешить ООО «СВЗК-ПРОЕКТ» подготовку документации по планировке территории для проектирования и строительства объекта ПАО «Оренбургнефть»: «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка».
2. Опубликовать настоящее постановление в СМИ
3. Контроль над выполнением настоящего Постановления оставляю за собой.

Глава сельсовета



А.Н. Матвеев

Разослано: в дело, ООО «Средневолжская землеустроительная компания»,
Бузулукской межрайонной прокуратуре.



9 декабря –
День Героев Отечества

УВАЖАЕМЫЕ ОТЕЧНИКИ!

9 декабря мы отдадим дань огромного уважения и благодарности людям страны – Героям Советского Союза, Героям Социалистического Труда, Героям России, полным кавалерам ордена Славы и ордена Трудовой Славы, тем, кто удостоен высших наград России.

Мы прославим подвиги мужества и самоотверженности наших земляков в годы Великой Отечественной войны, фронтовики и труженики тыла, гордившие тем, кто защищает интересы родной страны и обеспечивает мирное будущее.

Сегодня мы отмечаем 29 годовщину со дня образования Республики Бузулук. Не имея золотыми руками отпущены в летнюю страну, на ней развивалось подрастающее поколение. Свою старость и жизнь достойно прожил Герой нашей души, и в этой промышленности – жизни и слава России.

Нашей задачей и гордостью является Республика Бузулук. Отсюда выйдут, конечно, мир, добра и спокойствие! С праздником, друзья! Отличных трудовых успехов!

Губернатор Бузулукского района
И.А. БЕРТ

«РАДУГА» – КРУГЛЫЙ ГОД!

В Верхней Вязовке Бузулукского района на минушей неделе отметили юбилей детский сад, который носит такое красивое название. Событие собрало много гостей, и праздник получился на славу.

В народе говорят, что увидеть радугу – к счастью и удаче. Вероятно, поэтому в ноябре 1977 года открывающийся в селе детский сад решили назвать именно так. За прошедшие четыре десятилетия учреждение пережило немало трудностей, но удач и профессиональных побед – намного больше.

А самое главное – «Радуга» была и остается отличной стартовой площадкой для мальчишек и девчонок, откуда они уходят в школу, а затем и в большую жизнь.

За эти годы мы выпустили около 400 ребят, – рассказывает заведующий детским садом Наталья Людмила КЕКСЕРОВА. – В настоящее время «Радуга» посещают порядка 30 малышей. Самые благоприятные условия для их роста, развития, формирования личности создаёт наш коллектив. В его составе – воспитатели Валентина Павловна Маслова, младший воспитатель Любовь Александровна Филиппова, повар Наталья Николаевна Данилова и Мария Валентиновна Лукина, музыкальный руководитель Оксана Александровна Шадринкина, разный по спектру талантов Руфина Карамзина Кабарова. Все они – одна команда, гордящаяся традициями, заповедными нашими уважаемыми ветеранами.

По приказанию главы администрации Верхнеуфимского сельского поселения Н.В. Фельдманской, которая является и попкой детского сада, заботясь о развитии детского учреждения, делают ставку.

Его с удельностью внимания поощряют родители из села Елшанка Верхняя, Наталья Володина, Старикова Татьяна, Наталья Володина, – отметили Наталья Валентиновна. Учителя, родители и воспитатели благодарят воспитателей за хорошую подготовку выпускников

и в школу. Такое количество не осталось в стороне от жизни села, педагоги и их воспитанники принимают активное участие во всех мероприятиях.

Данная «Радуга» не только охватывает все подходы. Их вручили и воспитанники в детском саду, которые замечательны, главы района – заместитель главы администрации Бузулукского района М.В. Ельцина, заместитель по социальным вопросам Т.С. Устинова, заместитель главы администрации Бузулукского района В.В. Подорожников, начальник отдела ООД «ОТ» депутат районного Совета депутатов В.Н. Кокошова.

Елена СТЕПАНОВА,
фото автора

БЕЗОПАСНОСТЬ

На трассе за городом

В ближайшие дни в Оренбургской области, по прогнозам синоптиков, ожидается снегопад. Отправляясь в дорогу, не забудьте проверить состояние трассы и взять с собой необходимые вещи, продукты питания и тару для воды.

Рекомендуем водителям при снежных заносах на дороге:

- во время поворота останавливаться и очищать лобовое, заднее и боковое стекла и «дворники», фары и зеркала заднего вида, в противном случае ожидается штраф;
- перед началом движения очистить лобовое стекло от снега, который ограничивает угол обзора;
- соблюдать безопасную дистанцию с опережающими автомобилями;
- соблюдать скорость, если видимость плохая, если видимость хорошая, то скорость можно увеличить до 100 км/ч.

При возникновении чрезвычайных ситуаций необходимо позвонить по единому телефону спасения «112» или «101» – по всем возможным телефонам.

Надежда СТЕПАНОВА



10 ДЕКАБРЯ ЗАВЕРШАЕТСЯ ДЕКАДА ПОДПИСКИ
НА 1 ПОЛУГОДИЕ 2018 Г. УСПЕЙТЕ ПОДПИСАТЬСЯ НА ГАЗЕТУ
«РОССИЙСКАЯ ПРОВИНЦИЯ»!

НАПОЧТЕ: 423 руб. 60 коп.

четверговой номер с ТВ-программой – 476 руб. 08 коп.
(для ветеранов труда, ветеранов ВОВ, инвалидов 1–2 групп,
при предъявлении удостоверения – 376 руб. 68 коп.).

В РЕДАКЦИЮ (БЕЗ ДОСТАВКИ):

четверговой номер с ТВ-программой – 210 руб.; субботний – 336 руб.

54

Ответ ООПТ район



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

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

09.10.2017 № ВБ-12-20/4210
На № 1655/17 от 28.09.2017 г.
О выдаче справки

Генеральному директору
ОАО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А. Ховрину

ул. Ставропольская, 3, офис 401,
г. Самара, 443090

Уважаемый Николай Анатольевич!

На Ваш запрос о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий областного значения на участке проведения работ по строительству объекта 4483П «Сбор нефти и газа со скважины №1 Кутулукского лицензионного участка», расположенном в Бузулукском районе Оренбургской области, министерство сообщает следующее.

В соответствии с представленными географическими координатами и картографическим материалом в границах участка работ особо охраняемые природные территории областного значения отсутствуют.

Заместитель министра

В.С. Белов

Гамм А.А.
77 90 06



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru

телефакс 112242 СФЕН

21.12.2014 № 05-12-22/35995

на № _____ от _____

Минстрой России
ФАУ «Главгосэкспертиза»

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министра России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

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

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень).

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

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

В Министерство необходимо обращаться только при реализации объектов на территориях указанных в перечне.

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

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

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

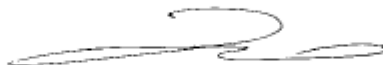
Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха,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

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, по мониторингу, учету и ведению кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

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

Приложение: на 17 листах.

Заместитель Министра



М.К. Керимов

Исп. Галиченко С.А. (499) 254-63-69

55	Омская область	Колосовский, Саргатский, Тюкалинский	Государственный природный заказник	Баировский
	Омская область	Оконешниковский, Черлакский	Государственный природный заказник	Степной
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Колышлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный	Рязанский



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(РОСРЕЕСТР)**

Управление Федеральной службы
государственной регистрации, кадастра
и картографии по Оренбургской области
(Управление Росреестра по Оренбургской области)

Пушкинская ул., д. 10, Оренбург, 460000
тел./факс: (3532) 77-70-71, <http://www.rosreestr.ru>,
56_upr@rosreestr.ru

18.12.2017 № 02-09-31/ 2349/6

на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Средневожская
землеустроительная компания»

Ховрину Н.А.

Ставропольская ул., д. 3, офис 401,
г. Самара, 443090

Уважаемый Николай Анатольевич!

Управление Росреестра по Оренбургской области в ответ на Ваше обращение от 20.11.2017 исх. № 1660/17 сообщает, что согласно сведениям, содержащимся в Едином государственном реестре недвижимости, земельный участок, на котором производятся изыскательские работы по объекту «4483П «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка», не относится к категории земель водного фонда.

И. о. руководителя

В.Е. Решетов

Явкин Евгений Анатольевич
8(3532) 71-90-09



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО И ОХОТНИЧЬЕГО
ХОЗЯЙСТВА ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ул. 20 Линия, д. 24, г. Оренбург, 460040
тел. (3532) 68-10-00; тел./факс (3532) 70-81-62;
e-mail: les@esoo.ru; <http://www.orenburg-pov.ru>

04.10.2017 № 29/0325-суб
На _____ от _____

ООО «Средневолжская
землеустроительная
компания»

443090, г. Самара, ул.
Ставропольская, 3 офис 401

В ответ на письмо от 24.10.2017 № К-2002, от 25.10.2017 № К-2008 министерство лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области сообщает, что согласно сведениям, представленным ГКУ «Бузулукское лесничество», в зоне размещения объекта строительства ПАО «Оренбургнефть»: «Сбор нефти и газа со скважины №1 Кутулукского лицензионного участка», расположенного на территории Бузулукского района Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют.

Первый заместитель министра

В.М. Рябов

Н.А. Тавтилева
68-10-26



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

14.12.2017 № 420/сн/к
На №1656/17 от 28.09.2017

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

443090, г. Самара,
ул. Ставропольская, 3,
офис 401

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки**

Земельный участок, испрашиваемый под объект предстоящей застройки: 4483П
«Сбор нефти и газа со скважины №1 Кутулукского лицензионного участка»
расположенный в Бузулукском районе Оренбургской области, с географическими
координатами угловых точек:

№ п/п	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
Проектируемый нефтяной трубопровод						
1	53	14	49.80	52	18	5.15
2	53	14	47.87	52	18	10.95
3	53	14	24.09	52	17	50.79
4	53	14	26.69	52	17	43.21
Выкидной трубопровод						
1	53	14	51.95	52	18	6.50
2	53	14	50.30	52	18	5.13
ВЛ						
Т.ПОДКЛ	53	14	15.38	52	17	35.21
1	53	14	20.75	52	17	47.95
2	53	14	25.31	52	17	52.87
3	53	14	49.57	52	18	13.63
4	53	14	50.95	52	18	9.64
Площадка скв. №1						
1	53	14	53 14 50.94	52	18	10.35
2	53	14	53 14 49.21	52	18	8.98
3	53	14	53 14 50.07	52	18	5.57
4	53	14	53 14 51.77	52	18	7.23
Площадка ИУ						

1	53	14	53 14 49.21	52	18	8.98
2	53	14	53 14 47.98	52	18	7.93
3	53	14	53 14 49.15	52	18	4.37
4	53	14	53 14 50.07	52	18	5.57
Площадка МНУ с факельной установкой						
1	53	14	53 14 29.41	52	17	43.32
2	53	14	53 14 26.39	52	17	53.08
3	53	14	53 14 22.21	52	17	48.49
4	53	14	53 14 26.71	52	17	40.02
Площадка КТПК						
1	53	14	53 14 50.94	52	18	10.35
2	53	14	53 14 50.40	52	18	12.12
3	53	14	53 14 48.75	52	18	10.71
4	53	14	53 14 49.21	52	18	8.98
Площадка ВЛБ-10кВ						
1	53	14	53 14 16.82	52	17	34.14
2	53	14	53 14 16.05	52	17	34.59
3	53	14	53 14 15.83	52	17	33.71
4	53	14	53 14 16.61	52	17	33.34

находится полностью в границах:

- Кутулукского участка, предоставленного в ПАО «Оренбургнефть» (лицензия ОРБ 02881 НР);

- частично (в точках 1-4 участка «Проектируемый нефтяной трубопровод», в точках 1-2 участка «Выкидной трубопровод», в точках 2-4 участка «ВЛ», в точках 1-4 участка «Площадка скважины № 1», в точках 1-4 участка «Площадка ИУ», в точках 1-4 участка «Площадка МНУ с факельной установкой», в точках 1-4 участка «Площадка КТПК») расположен на выработанном Марасинском газовом месторождении. По состоянию на 01.01.2017 г. месторождение учтено Государственным балансом запасов полезных ископаемых в разделе «Разрабатываемые», в распределенном фонде недр (предприятие «Самаратрансгаз»).

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: схема на 1 л. в 1 экз.

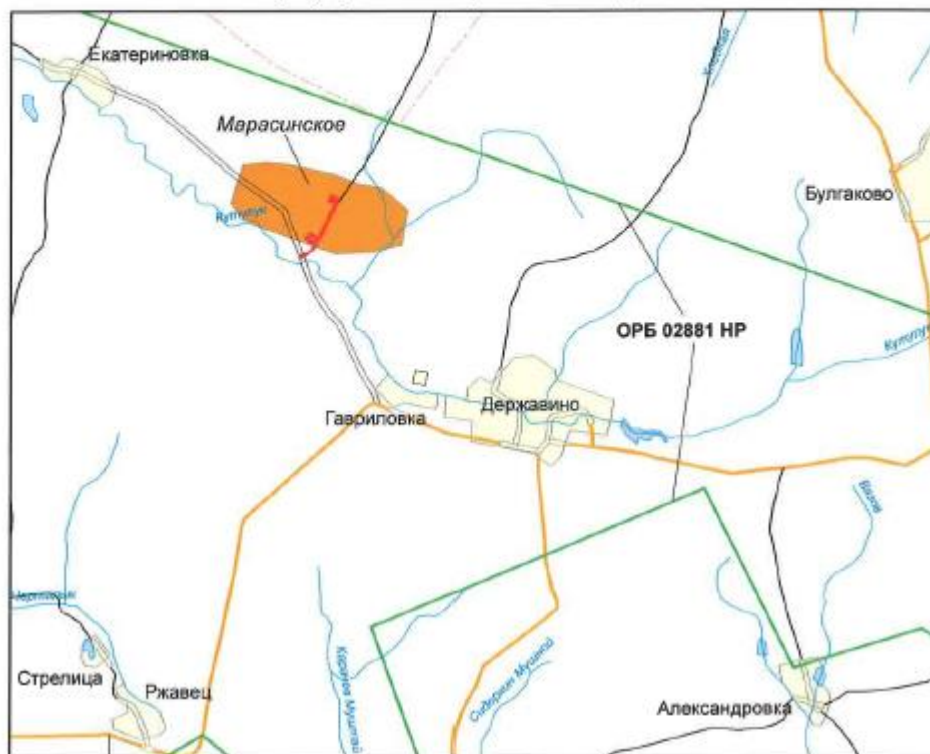
И.о. заместителя начальника



Е.В. Ларин

Прошкина И.В.,
8(3532)78-11-48

Схема расположения объекта: 4483П "Сбор нефти и газа со скважины
№1 Кутулукского лицензионного участка"

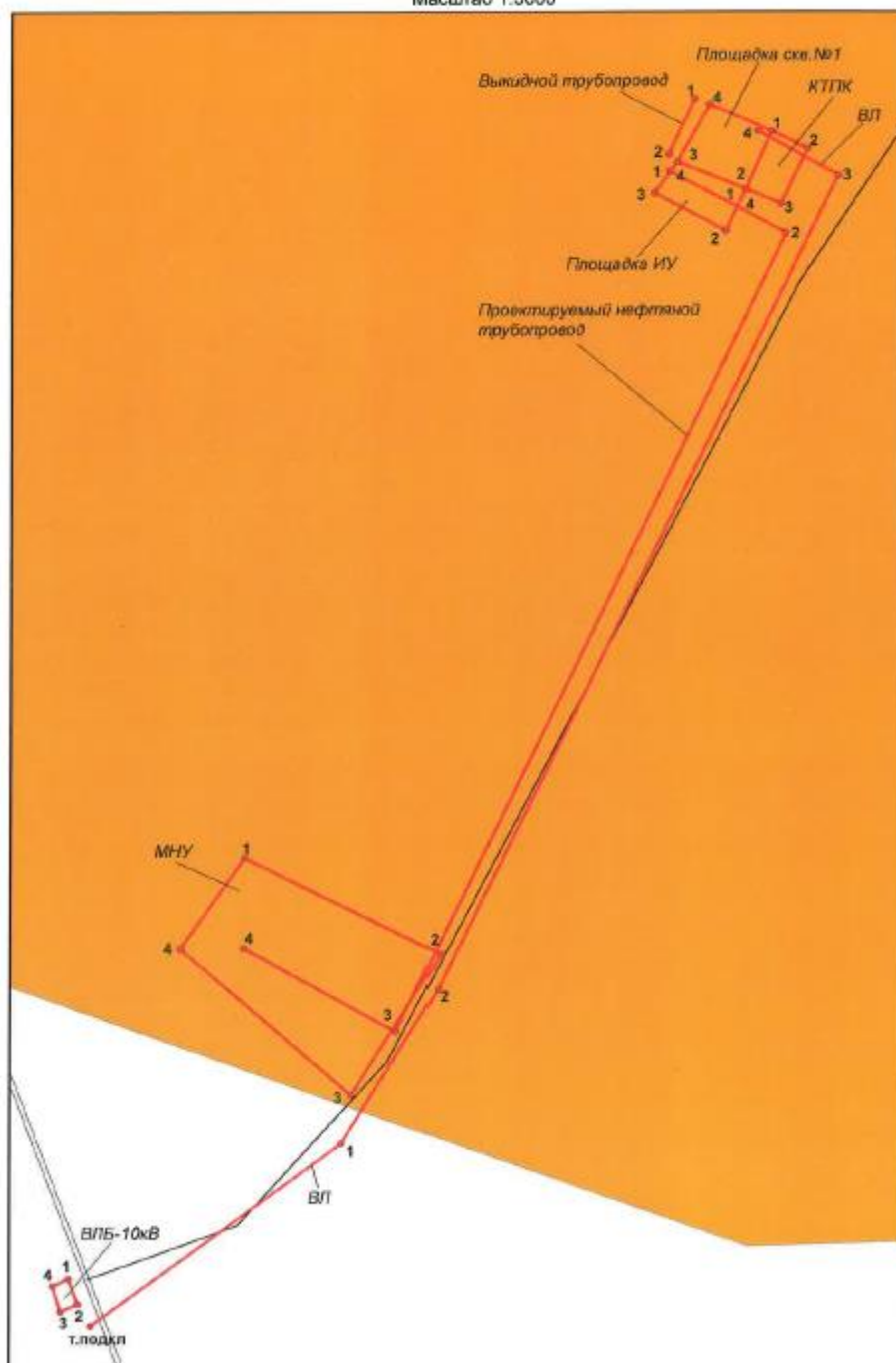


Условные обозначения

- Запрашиваемый объект
- Угловые точки контура запрашиваемого объекта
- Месторождение УВС
- Лицензионный участок вида НР
- Населенные пункты
- Озеро, водохранилище, пруд
- Реки
- Автодорога с усоверш. покрытием
- Автодорога с покрытием
- Полевая или лесная дорога
- Улучшенная грунтовая дорога
- Грунтовая проселочная дорога
- Улица в населенном пункте
- Граница районов

Схема расположения объекта: 4483П "Сбор нефти и газа со скважины
№1 Кутулукского лицензионного участка"

Врезка
Масштаб 1:5000





**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
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.mcx.orb.ru; e-mail: office03@gov.orb.ru

13.11.2017 № 06-06-07/1813
На № _____ от _____

Информация по скотомогильникам

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

Уважаемый Николай Анатольевич!

Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваше письмо от 28.09.2017 года № 1658/17 информирует.

Согласно представленной ГБУ «Бузулукское районное управление ветеринарии» информации, в районе проведения инженерных работ по объекту: 4483 П «Сбор нефти и газа со скважины № 1 Кутулукского лицензионного участка», расположенного на территории Бузулукского района Оренбургской области, зарегистрированные скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных на территории объекта и в радиусе 1000 метров отсутствуют.

Начальник отдела
противоэпизоотических мероприятий
управления ветеринарии

Л.Г. Заворотнюк

Степин А.Ю.
77-08-34