



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «РИТЭК»:

«Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения»

в границах сельских поселений Красносельское, Липовка муниципального
района Сергиевский Самарской области.

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

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»



Н.А. Ховрин

Начальник отдела землеустройства



И.В. Конищев

Экз. № _____

Самара 2018 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**Основная часть проекта планировки**

№ п/п	Наименование	Лист
1.1.	Исходно-разрешительная документация	5
1.2.	Техническое задание	6
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий.	8
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	Наименование и основные характеристики объекта	12
2.1.	Наименование линейного объекта	12
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	12
3.	Местоположение объекта	16
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	18
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	30
5.1.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	30
5.2.	Мероприятия по охране окружающей среды	30
5.3.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	41
	Приложения	
	Письмо «Касательно разработки ППТ/ПМТ»	-
	Постановление Администрации Сергиевского района Самарской области «О подготовке документации по планировке территории»	-
	Публикация в СМИ	-
	Письмо «Касательно назначения публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	-
	Постановление Администрации Сергиевского района Самарской области «О назначении публичных слушаний»	-
	Публикация в СМИ	-
	Материалы публичных слушаний	-
	Публикация Заключения по итогам публичных слушаний	-
	Постановление Администрации Сергиевского района Самарской области «Об утверждении материалов публичных слушаний»	-
	Публикация в СМИ	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения	-
	Ответ касательно красных линий	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального 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	-
	Заключение Министерства культуры Самарской области об отсутствии объектов историко-культурного(археологического) наследия	-

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "РИТЭК": «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области.

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект подготовлен в границах территории, определенной в соответствии с Постановлением № 80 от 02.02.2018 г. «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории». для размещения линейного объекта «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Сергиевский Самарской области;
- Генеральный план сельского поселения Липовка муниципального района Сергиевский Самарской области.
- Генеральный план сельского поселения Красносельское муниципального района Сергиевский Самарской области.
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ)
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»
- Техническое задание на выполнение документации по планировке территории.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	Согласно заявке
2	Местоположение	Самарская область
3	Заказчик	АО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК – Самара – Нафта».
4	Адрес предприятия	443041, г. Самара, ул. Ленинская, д.120 «А».
5	Цель выполнения работ	Выполнение топографической съемки, разработка и утверждение проектов планировки территории и проектов межевания территории строительства объектов ТПП «РИТЭК–Самара–Нафта».
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	6. Заказчик выдает: 6.1. Согласованные проектные решения строительства объекта.
7	Состав, содержание работ и основные требования к ним	7.1. Состав работ по разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории (линейные объекты). 7.3.1. 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 (ПНТ и ПМТ); 7.3.2. Организация подготовительных работ: - получение сведений государственного кадастра недвижимости, - получение сведений из ЕГРП,

		<ul style="list-style-type: none"> - 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 зон с особыми условиями использования территорий; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов. <p>7.3.3. 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>7.3.4. 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 культурного наследия; - 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.
--	--	---

11

ДЕПАРТАМЕНТ ПРАВОВОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ АО «РИТЭК»

Руководитель группы
землестроительства
Цыганов А.А.

		<p>7.3.5. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий.</p> <p>- разработка чертежей межевания территорий в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ. проекта межевания территории.</p> <p>7.3.6. Направление на проверку в органы местного самоуправления поселения документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории).</p> <p>7.3.7. 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>7.3.8. 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>
8	Сроки выполнения работ	До 01.07.2017гг.
9	Результаты выполненных работ	<p>По результатам выполненных работ, по акту выполнения землеустроительных работ</p> <p>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, AutoCad.</p>
10	Нормативно-правовая и техническая документация:	10. Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов:

12

ДЕПАРТАМЕНТ ПРАВОВОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ АО «РИТЭК»

Руководитель группы
землеустройства
Цыганов А.А.

	<p>10.1. Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.</p> <p>10.2. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.</p> <p>10.3. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 №7-ФЗ.</p> <p>10.4. Федеральный закон РФ № 74-ФЗ от 3 июня 2006 года «Водный кодекс РФ».</p> <p>10.5. Гражданского кодекса РФ от 26.01.1996 №14-ФЗ.</p> <p>10.6. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.</p> <p>10.7. Порядок проведения публичных слушаний на территории сельских поселений.</p> <p>10.8. Другие нормативно-правовые акты.</p>
--	--

От Подрядчика:

**Генеральный директор
ООО Средневолжская землеустроительная
компания»**



Н. А. Ховрин

От Заказчика:

**Заместитель генерального директора -
директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»**



Н. А. Кузнецов

13

**ДЕПАРТАМЕНТ ПРАВОВОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ АО «РИТЭК»**

**Руководитель группы
землеустройства
Цыганов А.А.**



РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

«Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения».

2.2. Основные характеристики объекта:

В соответствии с техническими требованиями настоящим проектом предусматривается сбор, учет и транспорт продукции скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения.

Для сбора продукции с обустраиваемой скважины принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Добыча продукции проектируемой скважины предполагается насосом типа ЭЦН.

Продукция скважин №603, 2, 3 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на проектируемую АГЗУ Шиловского месторождения для замера и далее нефтесборным трубопроводом транспортируется на УПН «Аксеновская» для подготовки до товарной кондиции.

Трубопроводы обвязки устья скважин прокладываются надземно на несгораемых опорах.

Дренажный трубопровод от БДР-1 до дренажной емкости ЕП-1 прокладывается подземно.

Реагентопровод от БДР-1 до устья скважины прокладывается подземно.

На выкидной линии скважины предусмотрена установка датчика давления и электроконтактного манометра, который связан с двигателем, и, в случае превышения давления выше расчетного или понижения давления при порывах, отключает привод насоса.

Выкидной трубопровод запроектирован из стальных бесшовных труб ГОСТ 8732-78 из стали 20 группы В.

Для отсечения выкидного трубопровода от фонтанной арматуры в случае ремонта предусмотрена задвижка клиновая 30с15нж с ручным приводом класса герметичности А по ГОСТ Р 54808-2011.

Для борьбы с парофиноотложениями в выкидном трубопроводе предусмотрена подача пара от подключаемой ППУ через патрубок Ду50, оборудованный задвижкой клиновой.

Борьба с АСПО на приеме ГНО и выкидной линии скважины осуществляется путем подачи реагента СНПХ-4114 в затрубное пространство скважин.

Подача реагента в затрубное пространство осуществляется по трубопроводу Ø25x4 мм от блока подачи реагента БДР-1.

Блок дозирования реагентов БДР-1 предназначен для хранения и дозированной подачи деэмульгатора СНПХ-4114 на прием насоса ЭЦН.

В проекте принят один блок дозирования реагентов БДР-1 тип УДПХ-ЛОЗНА модель «04» исполнение 1, в комплекте с блоком управления, с одной расходной емкостью и двумя дозирующими насосами.

Установка выполнена в блочном исполнении, полной заводской готовности и обладает автономностью в работе. Оборудование установки смонтировано на сварной раме - саях и укрыто теплоизолированным блок-боксом. Блок-бокс разделен герметичной перегородкой на два отсека: отсек технологический и отсек приборный. Класс взрывоопасных зон технологического отсека В-1а по ПУЭ. Приборный отсек БДР выполнен в общепромышленном исполнении (категория помещения по взрывопожарной и пожарной опасности – Д по СП 12.13130.2009).

Деэмульгатор СНПХ-4114 предназначен для подготовки (обезвоживание и обессоливание) высоковязких, смолистых нефтей. Обеспечивает глубокое обезвоживание в широком интервале температур. Деэмульгатор СНПХ-4114 представляет собой композицию из неионогенных ПАВ в смеси ароматических и спиртовых растворителей.

Массовая доля активного вещества – 45-55%.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 13
---	---------------------	-------------------

Кинематическая вязкость при 20°С не более 50 мм²/с.

Температура застывания не выше -50°С .

Плотность при 20°С 900-970 кг/м³.

По токсикологическим свойствам СНПХ-4114 относится к 3 классу опасности (умеренно опасные вещества). Не содержит хлорорганических соединений. Оптимальная дозировка реагента определится в процессе вывода установки на нормальный технологический режим.

Для сбора дренажа БДР-1 предусмотрена дренажная емкость ЕП-1 объемом 5 м³.

Дренажная емкость принята заводского изготовления.

Откачка дренажной емкости предусматривается специализированной техникой по мере ее заполнения. Газ, выделившийся в дренажной емкости, отводится в атмосферу через вытяжную (дыхательную) трубу, снабженную огнепреградителем.

Антикоррозионная защита наружных и внутренних поверхностей дренажной емкости выполняется в заводских условиях.

Перед нанесением антикоррозионной защиты наружную поверхность емкости подвергается дробеструйной очистке до степени 2 по ГОСТ 9.402-2004 и обезжиривается до степени 1 по ГОСТ 9.402-2004.

Покрытие наружной поверхности емкости:

- эмаль ХС-010 по ТУ 6-21-51-90 – 2 слоя.

Внутреннее покрытие емкости:

- шпатлевка ЭП-0010 по ГОСТ 10277-90 – 1 слой; эмаль ЭП-773 по ГОСТ 23143-83*, толщина покрытия не менее 130 мкм – 3 слоя.

Система электроснабжения.

Прохождение трассы ВЛ предусматривает соблюдение нормативных расстояний согласно требованиям ПУЭ:

- от стоек опор ВЛ до существующих подземных сооружений (нефтепроводы, водоводы, кабели связи);
- от стоек опор до полотна автодорог;

- габаритные расстояния: от проводов ВЛ до поверхности, земли полотна автодорог, между проводами пересекаемых ВЛ, между проводами ВЛ и лесными насаждениями.

Протяженность проектируемого участка ВЛ-10 кВ к скважинам №603,2,3 составляет 11732м. Началом проектируемого участка ВЛ 10 кВ является отпаечная опора ВЛ-10 кВ, концом трассы – анкерная опора (А10-3), устанавливаемая перед КТП на скв. №603,2,3.

При расчете переходов ВЛ-10 кВ через инженерные сооружения значение напряжения в проводе и приведенная нагрузка на провод принимается из расчета провода для режима, в котором стрела провеса провода получается наибольшей. Габариты на переходах рассчитываются для разных видов переходов при следующих режимах:

- на пересечениях линий ВЛ между собой – при температуре +15 С;
- на пересечениях с остальными инженерными сооружениями – при высшей температуре (без учета нагрева провода) или при гололеде без ветра.

На переходах, ограниченных с обеих сторон анкерными опорами, расчет габарита производился только по нормальному режиму. В других случаях, расчет производился по аварийному режиму при обрыве провода в соседнем полете в режиме среднегодовой температуры при отсутствии гололеда и ветра.

Проектируемая ВЛ выполнена по типовой серии 3.407.1-143.3. На отпайках, конструктивно выполненных, на стойках СНВ-7-13, проводом АС 70/11.

Расчетные пролеты принимаются не более типовых расчетных значений в соответствии с документами:

- Шифр 25.0038 «Расчетные пролеты для опор ВЛ-10 кВ с неизолированными проводами по ПУЭ 7 издания (дополнение к проектам опор ВЛ)» разработан ПАО «РОСЭП», 2005г.
- Типовой проект серия 3.407.1-143 выпуск 3.

Конструктивно проектируемые отпайки ВЛ-10 кВ на скважину №603,2,3 выполняются одноцепными по типовой серии 3.407.1-143 выпуск 2 «Опоры на

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 15
---	---------------------	-------------------

базе железобетонных стоек длиной 13м» разработанной институтом «Сельэнергопроект».

В качестве стоек опор массового применения приняты железобетонные стойки СНВ-7-13 рассчитанные в III районе по ветру и в IV районе по гололеду.

На пересечениях, с подъездными автодорогами к скважинам, при необеспечении габарита на стандартных опорах, предусматриваются опоры по типовой серии 3.407.1-143.5 выпуск 5 «Железобетонные опоры для пересечений с инженерными сооружениями» разработанной институтом «Сельэнергопроект».

Промежуточные опоры П10-5 выполнены в виде одностоечных свободностоящих конструкций с расположением проводов на опоре – треугольником.

Угловые промежуточные опоры УП10-3 выполнены в виде двухстоечной конструкции – стойка с подкосом. Угол поворота трассы ВЛ на опоре принимается до 30°.

Угловые анкерные опоры УА10-3 выполнены в виде трехстоечной конструкции – стойка и два подкоса. Угол поворота трассы ВЛ на опоре до 90°.

Анкерные (концевые) опоры А10-3 выполнены в виде двухстоечной конструкции – стойка и подкос.

Металлические анкерные опоры У35-1 устанавливаются на грибовидные фундаменты ФЗ-Ам по типовой серии 3.407-115 "Энергосетьпроект".

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

3. Местоположение проектируемого объекта

В административном отношении Шиловское месторождение расположено в пределах Сергиевского района Самарской области, в 90-120 км к северу от областного центра г. Самара. Рассматриваемое месторождение

находится в пределах сравнительно высокоосвоенной территории Самарской области.

Территория района месторождения густо населена. Кроме районного центра Сергиевск наиболее крупными населенными пунктами в районе являются пгт. Суходол, п. Сургут, п. Серноводск, с. Старая Дмитриевка. Между собой, а также с районным и областным центрами населенные пункты связаны асфальтовыми и грунтовыми дорогами. Проходимость проселочных дорог в дождливую и снежную погоду заметно снижается. Асфальтированная дорога идет на г. Самару. Наряду с нефтегазодобычей, другой основной отраслью народного хозяйства является сельское хозяйство.

Район относится к сейсмически спокойным.

В геоморфологическом отношении территория Сергиевского района относится к провинции Высокого Заволжья с долинами второстепенных рек и делится рекой Сок на левобережье, или водораздел рек Сок-Большой Кинель и правобережье - водораздел рек Сок-Кондурча.

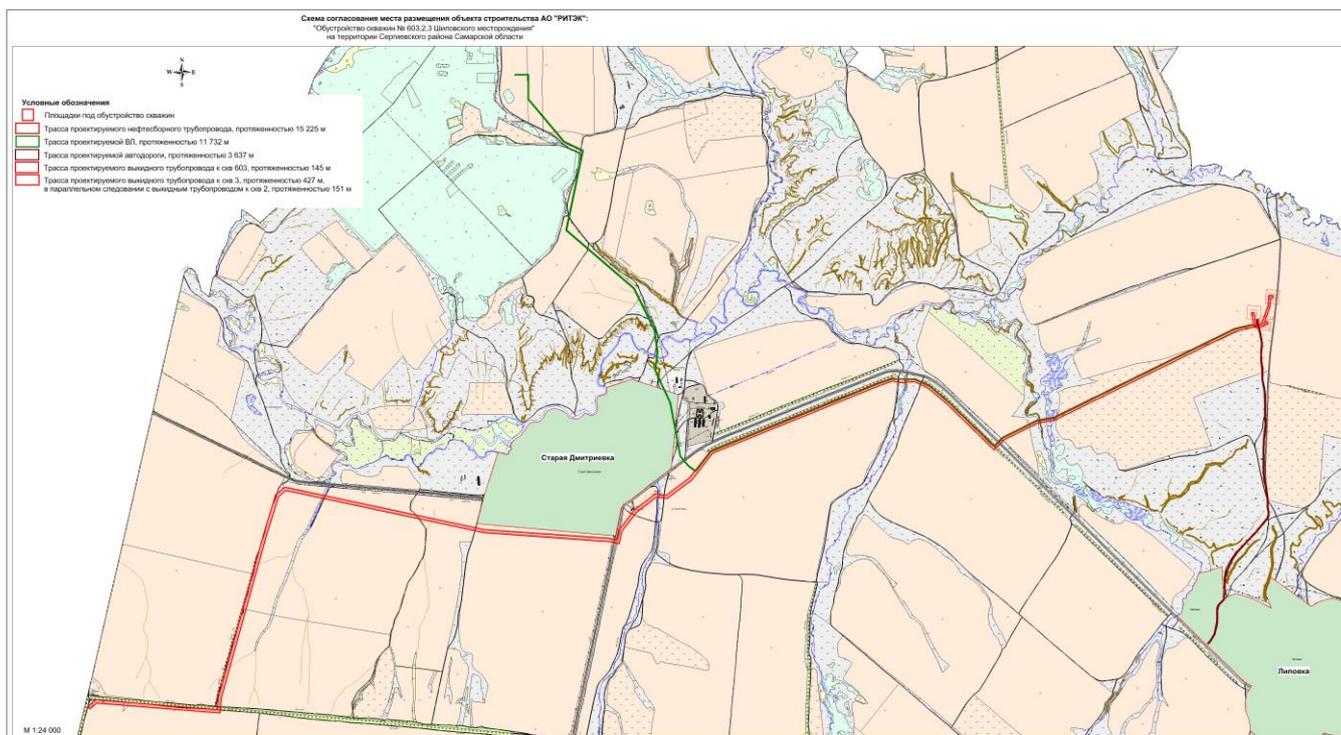
Массив Сокские яры протянулся вдоль правого берега р. Сок от восточной границы Самарской области до нижнего течения р. Кондурча. На востоке смыкается с Бугульминско-Белебеевской возвышенностью, не образуя четкой границы.

Непосредственно территория скважины №603,2,3 и подходящие к ним трассы расположены на правом склоне реки Сок. Рельеф участка работ пересеченный, абсолютные отметки изменяются в пределах: на площадке скважины №603, 2, 3 (абсолютные отметки 112,18 – 118,47 м.), направление проектируемой трассы ЛЭП с востока на запад с понижениями в местах пересечения с реками и оврагами.

Речная сеть исследуемого района принадлежит бассейну реки Кондурча. По характеру водного режима реки территории относятся к типу рек с четко выраженным весенним половодьем, устойчивой летней меженью с эпизодическими паводками и устойчивой зимней меженью в редкие зимы прерываемой паводком оттепелей.

Район работ имеет развитую дорожную сеть. Подъезд возможен в любое время года по автомобильным дорогам общегосударственного и местного значения.

Обзорная схема участка работ приведена ниже на рис. 1.



4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта.

№	X	Y
1	491655.40	2225365.05
2	491740.95	2224966.24
3	491660.70	2224870.20
4	491402.31	2224791.30
5	491317.90	2224767.38
6	490909.09	2224653.41
7	490376.94	2224504.66
8	489785.63	2224341.86
9	489779.56	2224340.80
10	489763.36	2224335.73
11	489517.77	2224268.12
12	489396.33	2224258.42
13	489497.79	2222986.60
14	489433.59	2222909.91
15	489428.98	2222914.32
16	489419.72	2222904.61

17	489404.56	2222917.89
18	489412.58	2222927.34
19	489409.09	2222930.48
20	489464.84	2222997.10
21	489361.89	2224287.78
22	489512.17	2224299.78
23	490368.38	2224535.49
24	491393.48	2224822.07
25	491642.25	2224898.01
26	491706.39	2224974.78
27	491627.22	2225343.92
28	491633.80	2225351.96
29	491648.77	2225362.20
30	493344.37	2228826.95
31	493789.16	2228634.85
32	494088.72	2228297.95
33	494336.04	2228080.22
34	494548.78	2227919.14
35	494586.03	2227968.34
36	494676.32	2227935.24
37	495290.40	2228086.84
38	495386.39	2227888.91
39	495827.64	2227516.94
40	496088.06	2227516.34
41	496204.59	2227384.70
42	496207.82	2227334.09
43	496197.81	2227333.45
44	496194.83	2227380.63
45	496083.55	2227506.35
46	495823.97	2227506.95
47	495378.32	2227882.64
48	495284.95	2228075.20
49	494675.76	2227924.80
50	494589.54	2227956.40
51	494550.73	2227905.14
52	494329.71	2228072.47
53	494081.66	2228290.85
54	493783.17	2228626.54
55	493342.61	2228816.82
56	493156.97	2228805.00
57	493154.81	2228809.54
58	493153.20	2228814.79
59	491665.80	2228867.48
60	491669.15	2228843.01
61	491501.47	2228622.12
62	491291.80	2228459.50
63	491183.17	2228434.98

64	491199.24	2228362.94
65	491292.32	2227057.65
66	491646.30	2225407.44
67	491627.51	2225399.48
68	491617.02	2225391.41
69	491260.56	2227053.13
70	491167.50	2228358.30
71	491145.00	2228459.17
72	491277.81	2228489.14
73	491478.52	2228644.82
74	491635.65	2228851.81
75	491634.06	2228863.33
76	491635.01	2228863.52
77	491641.00	2228862.52
78	491650.86	2228864.15
79	492843.08	2231432.90
80	492855.50	2231430.08
81	492871.63	2231428.06
82	492886.87	2231424.80
83	492907.48	2231424.80
84	492920.45	2231430.85
85	492925.36	2231415.57
86	492889.98	2231319.44
87	492890.53	2231316.55
88	492836.86	2231161.72
89	492405.59	2230105.09
90	492125.54	2229418.93
91	491922.26	2229261.30
92	491994.85	2229163.18
93	492056.79	2229120.83
94	492175.21	2229145.22
95	492686.01	2229042.61
96	492675.70	2228991.29
97	492761.59	2228904.32
98	493024.87	2228806.63
99	493122.04	2228812.80
100	493122.53	2228810.47
101	493125.20	2228802.98
102	493023.39	2228796.50
103	492756.03	2228895.72
104	492664.86	2228988.05
105	492674.23	2229034.77
106	492175.23	2229135.02
107	492054.65	2229110.17
108	491987.81	2229155.87
109	491914.27	2229255.11
110	491838.98	2229196.74

111	491654.07	2228953.15
112	491660.02	2228909.59
113	491641.00	2228905.48
114	491635.01	2228906.48
115	491628.31	2228905.36
116	491620.57	2228961.95
117	491816.04	2229219.45
118	492099.17	2229438.96
119	492378.19	2230122.61
120	492418.69	2230221.85
121	492806.91	2231173.02
122	492857.49	2231318.96
123	492841.04	2231404.71
124	492415.36	2232840.87
125	492425.18	2232840.05
126	492446.55	2232833.55
127	492444.56	2232823.49
128	492265.43	2232466.13
129	492178.09	2232380.63
130	492632.59	2231916.31
131	492806.53	2231715.23
132	492884.02	2231555.36
133	492883.37	2231546.38
134	492905.29	2231478.08
135	492904.44	2231477.10
136	492900.52	2231470.48
137	492891.87	2231468.77
138	492880.94	2231471.51
139	492862.89	2231473.61
140	492846.31	2231477.54
141	492851.49	2231549.12
142	492779.57	2231697.49
143	492607.69	2231896.18
144	492132.84	2232381.10
145	492239.21	2232485.25
146	492413.98	2232833.88
147	490506.70	2234754.59
148	490512.95	2234742.52
149	490523.55	2234726.97
150	490522.45	2234725.79
151	490502.12	2234712.11
152	490481.51	2234702.37
153	490473.50	2234701.21
154	490456.82	2234700.97
155	490412.86	2234702.32
156	490389.93	2234702.20
157	490332.28	2234702.59

158	490295.32	2234700.25
159	490293.72	2234698.74
160	490281.36	2234697.07
161	490279.40	2234697.96
162	490269.41	2234696.09
163	490267.99	2234694.67
164	490221.93	2234682.21
165	490205.77	2234676.53
166	490203.62	2234677.19
167	490178.53	2234666.18
168	490149.85	2234650.70
169	490123.71	2234633.55
170	490123.16	2234631.87
171	490110.76	2234620.91
172	490108.88	2234620.23
173	490083.71	2234598.34
174	490067.22	2234616.74
175	490079.96	2234629.24
176	490086.05	2234633.70
177	490092.75	2234639.75
178	490103.48	2234648.09
179	490114.18	2234655.71
180	490114.05	2234657.68
181	490125.87	2234665.17
182	490127.54	2234664.38
183	490144.61	2234674.86
184	490158.00	2234682.10
185	490174.20	2234690.10
186	490191.12	2234697.51
187	490203.56	2234702.13
188	490222.75	2234708.49
189	490241.11	2234713.76
190	490254.92	2234717.21
191	490279.47	2234721.45
192	490305.98	2234724.98
193	490325.25	2234726.30
194	490378.55	2234726.88
195	490397.78	2234728.81
196	490414.56	2234728.78
197	490418.13	2234728.15
198	490427.73	2234728.95
199	490448.79	2234728.49
200	490463.51	2234729.92
201	490477.75	2234733.00
202	490478.37	2234732.17
203	490485.33	2234735.42
204	490499.94	2234746.70

205	493778.80	2235362.25
206	493781.27	2235334.72
207	493911.37	2235346.39
208	493922.84	2235215.48
209	493662.07	2235188.22
210	493662.47	2234939.80
211	493472.46	2234939.80
212	493442.65	2234980.16
213	493431.03	2234931.58
214	493411.44	2234889.92
215	492481.87	2233012.78
216	492454.03	2232871.51
217	492432.78	2232877.96
218	492422.83	2232878.76
219	492451.30	2233023.16
220	493381.15	2234900.84
221	493410.24	2235024.05
222	493396.49	2235042.66
223	493376.06	2235161.78
224	493293.71	2235153.12
225	493280.08	2235260.49
226	493258.43	2235257.68
227	493247.32	2235257.08
228	493219.78	2235253.21
229	493040.15	2235237.69
230	493017.55	2235242.03
231	493016.05	2235242.77
232	493011.80	2235242.94
233	493008.24	2235243.71
234	493003.80	2235243.59
235	492972.81	2235245.67
236	492971.24	2235246.43
237	492939.97	2235247.20
238	492902.50	2235245.51
239	492850.59	2235241.24
240	492843.89	2235240.97
241	492779.99	2235240.55
242	492609.26	2235236.64
243	492485.57	2235233.80
244	492401.68	2235230.52
245	492381.83	2235227.61
246	492351.19	2235225.92
247	492330.89	2235227.58
248	492240.31	2235225.41
249	492154.31	2235222.55
250	491984.03	2235215.85
251	491925.17	2235213.98

252	491842.44	2235213.80
253	491780.55	2235218.26
254	491740.69	2235220.69
255	491710.03	2235222.01
256	491683.09	2235224.87
257	491682.36	2235224.26
258	491639.71	2235222.42
259	491600.10	2235221.32
260	491564.83	2235221.83
261	491549.75	2235223.53
262	491541.75	2235224.95
263	491538.28	2235226.54
264	491528.67	2235227.96
265	491516.74	2235230.41
266	491512.81	2235232.09
267	491497.80	2235235.09
268	491495.94	2235235.97
269	491487.34	2235236.77
270	491484.31	2235235.01
271	491479.50	2235236.31
272	491475.81	2235239.73
273	491473.88	2235240.64
274	491466.40	2235241.69
275	491458.05	2235244.27
276	491457.00	2235243.84
277	491456.58	2235244.72
278	491453.43	2235245.69
279	491447.87	2235245.97
280	491427.04	2235237.72
281	491415.85	2235231.55
282	491388.65	2235209.31
283	491378.57	2235201.08
284	491349.27	2235172.62
285	491344.54	2235167.51
286	491344.00	2235165.73
287	491340.35	2235161.86
288	491328.40	2235154.93
289	491321.27	2235148.96
290	491285.66	2235124.33
291	491253.63	2235093.02
292	491242.45	2235083.58
293	491221.70	2235064.69
294	491158.85	2235001.97
295	491085.34	2234933.74
296	491065.86	2234916.85
297	491060.43	2234910.89
298	491047.43	2234899.84

299	491031.81	2234887.70
300	491012.01	2234873.00
301	490990.73	2234856.90
302	490956.03	2234836.77
303	490954.52	2234837.51
304	490931.03	2234822.94
305	490896.78	2234804.39
306	490811.76	2234781.30
307	490802.04	2234780.82
308	490785.87	2234781.28
309	490751.07	2234785.13
310	490746.78	2234785.25
311	490737.18	2234784.27
312	490695.78	2234783.65
313	490654.27	2234782.03
314	490618.53	2234781.83
315	490598.99	2234780.43
316	490584.73	2234777.39
317	490572.07	2234772.91
318	490547.18	2234752.42
319	490530.81	2234734.78
320	490520.35	2234750.12
321	490514.11	2234763.23
322	490514.35	2234763.51
323	490544.56	2234793.34
324	490563.18	2234803.17
325	490579.49	2234807.45
326	490633.62	2234811.74
327	490661.65	2234814.98
328	490678.10	2234816.17
329	490695.21	2234816.40
330	490724.75	2234814.44
331	490737.17	2234812.68
332	490740.81	2234809.87
333	490755.65	2234809.27
334	490757.91	2234810.07
335	490763.86	2234809.38
336	490788.94	2234809.28
337	490797.32	2234809.77
338	490800.01	2234812.27
339	490803.40	2234810.07
340	490809.96	2234810.20
341	490814.18	2234809.26
342	490828.31	2234811.74
343	490837.70	2234814.09
344	490858.88	2234820.72
345	490879.32	2234828.74

346	490878.53	2234830.47
347	490892.12	2234835.02
348	490892.94	2234835.77
349	490903.91	2234839.50
350	490912.70	2234843.20
351	490918.64	2234847.22
352	490927.70	2234850.87
353	490941.59	2234857.53
354	490943.99	2234861.02
355	490955.90	2234870.28
356	490992.77	2234894.49
357	491009.15	2234905.99
358	491022.49	2234916.27
359	491036.79	2234929.52
360	491041.23	2234933.23
361	491047.67	2234937.68
362	491057.18	2234946.93
363	491065.98	2234954.99
364	491140.35	2235021.44
365	491160.79	2235041.94
366	491183.60	2235062.61
367	491197.59	2235078.22
368	491205.61	2235085.62
369	491216.35	2235099.59
370	491219.00	2235102.32
371	491227.60	2235106.42
372	491238.72	2235117.46
373	491247.88	2235125.84
374	491257.42	2235135.04
375	491276.31	2235150.21
376	491280.74	2235153.36
377	491295.71	2235163.52
378	491307.65	2235172.23
379	491309.24	2235173.65
380	491311.06	2235174.83
381	491316.95	2235183.14
382	491326.86	2235189.70
383	491331.98	2235193.48
384	491337.67	2235199.39
385	491340.19	2235201.07
386	491345.50	2235207.77
387	491368.95	2235225.65
388	491376.78	2235235.46
389	491378.73	2235237.24
390	491381.20	2235241.26
391	491386.66	2235246.23
392	491400.54	2235258.84

393	491403.47	2235260.97
394	491408.44	2235263.85
395	491413.80	2235266.56
396	491420.76	2235269.41
397	491424.61	2235270.71
398	491431.50	2235272.41
399	491435.48	2235272.85
400	491441.48	2235273.03
401	491453.41	2235272.00
402	491455.89	2235273.03
403	491463.16	2235271.89
404	491471.18	2235270.17
405	491481.22	2235267.72
406	491489.45	2235265.04
407	491492.22	2235263.71
408	491492.90	2235263.60
409	491502.90	2235259.69
410	491509.85	2235260.19
411	491511.41	2235259.02
412	491518.66	2235258.56
413	491575.14	2235251.68
414	491646.27	2235251.83
415	491683.37	2235249.78
416	491684.18	2235249.03
417	491708.88	2235248.97
418	491759.05	2235246.57
419	491796.77	2235244.98
420	491817.88	2235245.99
421	491848.71	2235244.51
422	491868.43	2235240.83
423	491889.72	2235239.06
424	491907.16	2235239.11
425	492101.96	2235245.31
426	492212.03	2235248.81
427	492373.93	2235253.65
428	492454.29	2235256.05
429	492657.50	2235262.13
430	492668.50	2235262.55
431	492681.32	2235263.17
432	492700.15	2235265.78
433	492730.80	2235266.51
434	492751.01	2235264.63
435	492770.35	2235264.31
436	492791.39	2235265.10
437	492841.40	2235267.88
438	492900.90	2235271.89
439	492936.92	2235274.47

440	492946.00	2235274.46
441	492955.54	2235273.66
442	493012.67	2235266.75
443	493014.88	2235266.93
444	493018.67	2235266.44
445	493020.83	2235266.72
446	493041.54	2235267.39
447	493217.02	2235282.04
448	493224.78	2235282.46
449	493225.98	2235282.87
450	493228.07	2235282.39
451	493243.99	2235283.39
452	493257.90	2235286.00
453	493261.18	2235286.61
454	493266.17	2235287.09
455	493282.28	2235289.52
456	493356.40	2235296.79
457	493361.77	2235297.97
458	493365.62	2235298.07
459	493403.03	2235302.19
460	493535.52	2235318.84
461	493533.18	2235336.42

5. Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций

5.1. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, так как проектируемый линейный объект не затрагивает такие объекты.

Заключением отчета о результатах проведения охрано-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения», выполненным ООО «ГЕФЕСТ» на основании открытого листа №1835 от 23.09.2016 года, установлено, что на выбираемом земельном участке памятники археологии отсутствуют и земельный участок может быть использован для строительства объекта «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения» в муниципальном районе Сергиевский Самарской области.

5.2. Мероприятия по охране окружающей среды

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, для промысловых трубопроводов углеводородного сырья санитарные разрывы (санитарные полосы отчуждения) не регламентируются.

В соответствии с таблицей 13 СП 34-116-97 «Инструкции по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов» минимальное допустимое расстояние от проектируемого напорного нефтепровода (диаметром до 300 мм) до городов и др. населённых пунктов составляет 75 м.

Следовательно, размер санитарного разрыва для проектируемого напорного нефтепровода диаметром до 300 мм принят не менее 75 м.

Ближайший населённый пункт с. Старая Дмитриевка находится в 2 км к южнее от скважины №603, 2, 3, что удовлетворяет принятым размерам санитарного разрыва.

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с учетом СанПиН 2.2.1/2.1.1.-2361-08 «Изменения № 1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения № 2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)» Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25 апреля 2014 г. N 31 «О внесении изменений № 4 в СанПиН 2.2.1/2.1.1.-1200-03 (новая редакция)) устанавливается специальная территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ) для различных производств.

На строительных площадках проектируемого объекта предусматривается организация площадок для сбора и временного хранения отходов.

Временное хранение и утилизация отходов должна проводиться 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 должны назначаться лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываться соответствующие должностные инструкции.

Регулярно должен проводиться 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.

Должен осуществляться систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременным удалением отходов с территории строительной площадки.

Основные мероприятия:

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 30
---	---------------------	-------------------

- все образующиеся отходы производства при выполнении строительно-монтажных работ должны собираться и размещаться в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом в установленные места;

- приказом назначается ответственное лицо за соблюдение требований природоохранного законодательства;

- места производства работ необходимо оборудовать табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

Временное хранение тары из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); тары из черных металлов, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) предполагается в закрытых металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием в местах базирования бригад и участков. Удаление отходов планируется осуществлять на специализированный полигон, имеющий соответствующую лицензию.

Вопросы организации мест сбора, создания условий для безопасного хранения, а также направление удаления - размещения для всех производственных (строительных) отходов и отходов потребления, кроме «отходов, содержащих незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированных» находятся в ведении строительной организации-подрядчика, выигравшей тендер. Указанные отходы планируется передавать в собственность организации-Подрядчика строительных работ.

Места временного хранения отходов на территории предприятия (оборудованные контейнерные площадки, иные места (помещения) для временного хранения отходов) определяются руководством подрядной организации по согласованию с контролирующими организациями и должны быть отражены в «Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».

Вывоз отходов предусматривается осуществлять на полигоны, имеющие соответствующую лицензию (по заключенным договорам).

На период строительства объектов, для сбора жидких бытовых отходов на строительной площадке предусматривается установка биотуалета марки МТК «Саметко». Объем бака в биотуалете составляет 370 литров.

Бытовые стоки на период строительства вывозятся автотранспортом на очистные сооружения МУП ВКХ г. Нефтегорск в соответствии с договорной документацией, заключенной подрядчиком по строительству. Вывоз бытовых стоков предусматривается осуществлять специально оборудованным автотранспортом (типа КО 503В-3) два раза в неделю.

Для образованных в процессе строительства объекта лома и отходов черных металлов предусматривается хранение на территории бригад и участков на специально обозначенных площадках с твердым покрытием (твердое водонепроницаемое покрытие, край площадки должен быть не менее, чем на 1 метр по периметру свободен от складироваемых отходов) до проведения тендера на определение подрядной организации для проведения работ по разделке и вывозу металлического лома.

После окончания строительства объекта предусматривается вывоз автотранспортом не утилизируемых строительных отходов с целью их захоронения на специализированном полигоне.

На период строительства и эксплуатации производственные сточные воды предполагается передавать на КНС-2 НСП ЦПНГ-5 с последующей закачкой в глубокие поглощающие горизонты.

Периодичность вывоза производственных отходов, остатков материалов и изделий, образующихся в процессе строительного производства, принимается один-два раза в месяц, бытовых отходов – в летний период ежедневно, в зимний период - по мере накопления.

После окончания строительства проводится планировка и работы по благоустройству территории.

Загрязнение почвенно-растительного покрова строительными и другими видами отходов при соблюдении рекомендаций проектной документации полностью исключено, так как предусмотрены утилизация на производственной площадке, или передача отходов лицензированным организациям с целью их утилизации или захоронению на специализированных полигонах в соответствии с заключенными договорами.

Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию строительных площадок, а также птицевозащитные устройства, предотвращающие массовую гибель птиц на линиях электропередачи ВЛ 6 (10) кВ

Воздушные линии могут приносить вред животным (в особенности птицам) и даже насекомым, чувствительным к электрическим полям. Поэтому при изысканиях трассы будущей линии электропередачи стараются обойти территории заповедников, пути миграции диких животных, гнездовья редких птиц и др.

В соответствии со ст. 22 ФЗ «О животном мире» при сооружении линий электропередачи должны предусматриваться и проводиться мероприятия по:

- сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула и отдыха;
- обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий с соблюдением требований, обеспечивающих охрану животного мира;
- обеспечению сохранения путей миграции объектов животного мира и мест их постоянной концентрации, в том числе в период размножения и зимовки.

При строительстве проектируемого объекта для защиты животных рекомендуется проведение мероприятий, ведущих к недопущению проникновения объектов животного мира в те места, где они могут погибнуть или будет причинен вред их здоровью.

За уничтожение птиц на владельца ЛЭП могут наложить штраф, или возложить обязанность по возмещению ущерба, причиненного животному миру.

На воздушных линиях электропередач такие мероприятия заключаются в выборе надлежащих конструкций опор, в которых предусматриваются детали, способствующие отдыху птиц при перелетах, возможному их гнездованию и предотвращению принесения вреда птицам. Особенно необходимы такие мероприятия на железобетонных опорах ВЛ 6 (10) кВ со штыревыми изоляторами, где больше всего гибнет птиц.

Настоящим проектом при эксплуатации ВЛ 6 кВ для предотвращения риска гибели птиц, на все штыревые изоляторы устанавливаются комплекты современных специальных ПЗУ изолирующего типа (так называемые птицезащитные кожухи) с целью решения проблемы массовой гибели птиц на линиях электропередачи. Решение проблемы достигается путем использования ПЗУ-кожухов, закрывающих опасные участки токоведущих проводов, приближенные к концам траверс.

5.2.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Источниками воздействия на атмосферный воздух являются:

- химическое воздействие – выделение загрязняющих веществ;
- физическое воздействие – шум; вибрация.

В настоящем разделе рассматривается химическое и физическое воздействие на атмосферный воздух проектируемого объекта.

Анализ воздействия на атмосферный воздух всех составляющих проекта выполнен на основании расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, приведенных в данной работе.

В соответствии с заданием на проектирование объекта данной проектной документацией предусматривается строительство объекта «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения».

Потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) в указанном районе нефтегазодобычи, характеризующий рассеивающую способность атмосферы с точки зрения самоочищения атмосферы от вредных выбросов относится к III зоне и характеризуется как повышенный континентальный.

При проведении работ по обустройству проектируемых сооружений основное негативное воздействие на атмосферный воздух будут оказывать источники неорганизованных выбросов: строительные машины и механизмы, спецтехника, а также сварочные, покрасочные и земляные работы.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов и принятых темпов проведения работ.

Нулевой вариант не предусматривает строительства объектов, вследствие чего, выбросы по нулевому варианту в период проведения строительных работ отсутствуют.

Нормативы выбросов вредных веществ на период строительных работ (Таблица №1).

Таблица №1

Вещество		Выброс вещества		ПДВ/ (ВСВ)
код	наименование	г/с	т/год	
1	2	3	4	5
0123	Железа оксид	0,0000271	0,0024580	ПДВ
0143	Марганец и его соединения	0,0000048	0,0004350	ПДВ
0301	Азота диоксид	0,1625327	0,0215160	ПДВ
1	2	3	4	5
0304	Азота оксид	0,0264115	0,0034960	ПДВ
0328	Сажа	0,0178764	0,0023910	ПДВ
0330	Сера диоксид	0,0236803	0,0028670	ПДВ
0337	Углерод оксид	0,4404172	0,0693020	ПДВ
0342	Фториды газообразные	0,0000028	0,0002520	ПДВ
0616	Ксилол	0,0718860	0,1035155	ПДВ
0621	Толуол	0,0267727	0,0169928	ПДВ

0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000000	ПДВ
1061	Этанол	0,0013573	0,0019545	ПДВ
1119	Этилцеллозольв	0,0142500	0,0205200	ПДВ
1210	Бутилацетат	0,0019620	0,0028253	ПДВ
1325	Формальдегид	0,0033333	0,0002870	ПДВ
1401	Ацетон	0,0185010	0,0266414	ПДВ
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,0363611	0,0045930	ПДВ
2732	Керосин	0,0845725	0,0102840	ПДВ
2752	Уайт-спирит	0,0305585	0,0440035	ПДВ
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0579452	0,0572636	ПДВ
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,2090667	1,6765056	ПДВ
	Итого:	1,2275194	2,0681032	
		1,2275194	2,0681032	ПДВ
		0,0000000	0,0000000	ВСВ

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников в период обустройства приведены в таблице №2:

Таблица №2

Вещество		Выброс вещества		ПДВ/ (ВСВ)
код	наименование	г/с	т/год	
0337	Углерод оксид	0,0001371650	0,004325625	ПДВ
0410	Метан	0,0002241470	0,007068705	ПДВ
0415	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	0,0052524040	0,165639800	ПДВ
0416	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	0,0285403360	0,900048042	ПДВ
0614	Бензол	0,0012000781	0,037845663	ПДВ
0616	Ксилол	0,0002059866	0,006495978	ПДВ
0627	Этилбензол	0,0020216700	0,063755385	ПДВ
2750	Сольвент нафта	0,0006192317	0,019528078	ПДВ
Итого		0,0382010184	1,204707276	
		0,0382010184	1,204707276	ПДВ
		0,000000000	0,000000000	ВСВ

На основании уровней добычи пластовой жидкости определено общее количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух.

Общее количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от объектов, определено на год работы объектов в

регламентированном режиме. В валовых выбросах учтены выбросы при регламентированном режиме работы оборудования.

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации объектов нефтедобычи на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Расчетом рассеивания определены концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при регламентированном режиме работы проектируемого объекта в период строительства и эксплуатации объекта.

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проведения проектируемых работ произведена по результатам обследования воздушной среды в населенном пункте Липовка.

Анализ результатов расчетов рассеивания при эксплуатации проектируемого объекта показал, что при регламентированном режиме работы проектируемых объектов на границе санитарных разрывов (санитарных полос отчуждения) и жилой застройки не наблюдаются превышения ПДК.

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для проектируемого объекта, согласно требованиям СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция), составляет 300 м.

Так воздействие на атмосферный воздух носит кратковременный характер, ограниченный периодом строительных работ, мероприятия по охране атмосферного воздуха носят рекомендательный характер и относятся к организационным:

- не допускать работы двигателей внутреннего сгорания в форсированном режиме.
- не допускать работы автотехники без необходимости (на холостом ходу, без нагрузки).
- соблюдать технологию проведения работ.
- соблюдать границы землеотвода.
- вести контроль за техническим состоянием транспорта.

При длительном хранении грунта в случае его подсыхания, вести орошение поверхности отвала грунта.

При выполнении указанных выше мероприятий химическое воздействие на атмосферный воздух в период строительства можно считать допустимым, и сооружение проектируемого объекта не приведет к ухудшению состояния атмосферного воздуха в районе проведения работ.

Перечень мероприятий по защите от воздействия шума:

- производство строительных работ с применением машин и механизмов с уровнем шума не выше 85 дБа. Работы вести только в дневное время с 9:00 до 21:00;
- не допускать работу авто- и спецтехники с отсутствием шумоглушителей;
- не допускать работу двигателей автотранспорта без необходимости.

5.2.2. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемой нефтепроводом реке в период строительства и эксплуатации нефтепровода

Трассы проектируемого выкидного трубопровода от скв. №603, проектируемого выкидного трубопровода от скв. №2, проектируемого выкидного трубопровода от скв. №3, ВЛ-10 кВ к скв. №№603,2,3, нефтесборного трубопровода до точки врезки, который пересекает естественные водные преграды.

Таблица 4.1 - Ведомость пересечений с естественными водными преградами

Место пересечения	Проектируемый объект	Наименование пересекаемой коммуникации
ПК4+50 м.	технологическая дорога	р. Липовка
ПК24+35 м.	нефтесборный трубопровод	р. Липовка
ПК42	нефтесборный трубопровод	р. Королевка
ПК24+35 м.	ВЛ-10 кВ	р. Липовка
ПК42	ВЛ-10 кВ	р. Королевка
ПК71+36 м.	нефтесборный трубопровод	ручей

Место пересечения	Проектируемый объект	Наименование пересекаемой коммуникации
ПК109+40 м.	нефтепровод	ручей

5.2.3. Мероприятия по охране и рациональному использованию почвенного покрова и земельных ресурсов.

В проекте предложен комплекс мероприятий способствующих восстановлению биологической продуктивности земель:

- снятие плодородного слоя, хранение во временных отвалах и его применение при восстановлении плодородного слоя почвы;
- плодородный слой почвы следует хранить при условии, исключающем ухудшение его качества: смешивание с подстилающими породами, загрязнение техническими жидкостями, твердыми предметами, щебнем;
- в проекте предусмотрено минимальное использование земель, расчет произведен согласно действующим нормативным документам и разработанным рабочим чертежам;
- места дислокации временных производственных баз, располагаемых в полосе нормативного отвода, после окончания их действия должны быть очищены от построек, мусора, отходов нечистот. Собранные отходы должны быть вывезены на разрешенную свалку бытового мусора, занимаемый участок рекультивирован;
- в целях охраны окружающей среды от загрязнения горюче-смазочными материалами следует заправку машинно-тракторного парка осуществлять на специально оборудованных площадках.
- после окончания строительства и передачи земли правообладателям через год проводится агрохимическое обследование.

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперек склона;

- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;
- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

Строительство объекта приведет к формированию техногенного ландшафта. Его возникновение в значительной степени связано с требованиями безаварийной эксплуатации объекта. С целью гармоничного слияния техногенного ландшафта с существующими природно-территориальными комплексами и максимального снижения ущерба окружающей среде следует полностью выполнить рекомендуемые проектом мероприятия.

Предприятия и организации, выполняющие строительные работы на предоставленных им землях, обязаны за свой счет приводить эти земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их.

5.3. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций.

5.3.1. Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях исключения разгерметизации оборудования и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ в проектной документации предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- отключение станции управления при повышении и понижении давления в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины;
- телесигнализация об аварии станции управления;

- защита трубопроводов, арматуры и оборудования от почвенной и атмосферной коррозии;
- покрытие подземно прокладываемых трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- герметизация фланцевых соединений с помощью паронитовых уплотнительных колец;
- применение запорной арматуры с классом герметичности А согласно ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная запорная. Классы и нормы герметичности затворов»;
- испытание всех трубопроводов на прочность и плотность;
- покрытие надземных участков трубопроводов и арматуры в целях антикоррозионной защиты системы эпоксидного и полиуретанового покрытий;
- термообработка сварных стыков подземных трубопроводов.

Строительство и монтаж выкидного трубопровода предусматривается в соответствии с ВСН 51-2.38-85, ГОСТ Р 55990-2014, РД 39-132-94, СП 34-116-97.

В соответствии с п.16 СП 34-116-97 контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков трубопровода, в т.ч. радиографическим методом 100 %.

Выполнить контроль твердости 10 % сварных соединений нефтепровода методом «Польди» или аналогичным в соответствии с п. 16.27 СП 34-116-97.

По окончании строительно-монтажных работ нефтепровод промывается водой, внутренняя полость трубопровода очищается путем прогонки очистного и калибровочного устройства согласно ВСН 011-88. Работы производятся по специальной рабочей инструкции на очистку полости и испытания трубопровода с учетом местных условий производства работ, составленной на основании РД 39-132-94 и ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация».

По окончании очистки трубопровод испытывается на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 и РД 39-132-94 с последующим освобождением от воды.

Величина давления испытания выкидного нефтепровода:

- на прочность – $P_{\text{исп.}} = 1,25P_{\text{раб.}} = 5,0$ МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;
- на герметичность – $P_{\text{исп.}} = P_{\text{раб.}} = 4,0$ МПа.

Испытание трубопровода на участках пересечения с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны от пересекаемых коммуникаций выполнить в два этапа:

- первый этап - после укладки и засыпки (или крепления на опорах), $P_{\text{исп.}} = 1,25P_{\text{раб.}} = 5,0$ МПа;
- второй этап – одновременно с испытанием трубопровода, $P_{\text{исп.}} = 1,25P_{\text{раб.}} = 5,0$ МПа в верхней точке, но не более заводского испытания в нижней точке.

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

Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- строительство трубопровода из труб, поверхность которых покрыта гидроизоляцией с наружным двухслойным защитным покрытием усиленного типа (2У) на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-004-32256008-03, выполненной в заводских условиях;
- применение средств электрохимзащиты.;
- покрытие гидроизоляцией сварных стыков выкидного трубопровода изолировать с помощью термоусаживающих манжет «ТЕРМА-СТМП» по ТУ 2245-026-82119587-2008;
- детали (отводы крутоизогнутые штампованные) и сварные стыки деталей выкидного трубопровода изолировать по ГОСТ Р 51164-98 комплектом изоляционных материалов «ПИК» по ТУ 2293-006-94274904-2007.

Перед нанесением гидроизоляции поверхность металла очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, обеспыливается. Степень очистки поверхности металла по ГОСТ 9.402-2004:

- под комплект «ПИК» – «четвертая»;

- под комплект манжет «Терма-СТМП» – «вторая».

Работы проводятся в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя. Конструкция гидроизоляции на основе комплекта «ПИК»:

- праймер «Приз»;
- лента «Прима» летняя – 1 слой, толщиной 2,2 мм, шириной 90 мм для выкидного трубопровода диаметром 89 мм;
- лента «ДРЛ-Л» – 1 слой, толщиной 1,2 мм, шириной 90 мм для выкидных трубопроводов диаметром 89 мм.

Покрытия должны соответствовать ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», СП 245.1325800.2015 «Защита от коррозии линейных объектов и сооружений в нефтегазовом комплексе. Правила производства и приемки работ».

По показателям свойств и температурному диапазону применения изоляционные покрытия должны обеспечивать эффективную противокоррозионную защиту изолированных изделий на весь нормативный срок эксплуатации трубопроводов.

Для защиты от атмосферной коррозии наружную поверхность надземных участков трубопровода очистить от продуктов коррозии, обезжирить, нанести следующую систему покрытий:

- эпоксидное покрытие – один слой;
- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой.

Степень очистки поверхности металла – «третья» по ГОСТ 9.402-2004.

Для защиты выкидного трубопровода от *внутренней коррозии* настоящим проектом предусматривается применение труб стальных бесшовных или прямошовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости, стойкой к СКРН, диаметром и толщиной стенки 89х5 мм из стали 20А класса прочности не ниже К48 по ГОСТ 31443-2012.

Для борьбы с асфальто-смоло-парафиновыми отложениями (АСПО) на выкидной линии предусматривается подача пара от передвижного агрегата ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устья скважины.

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

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

- сбор продукции скважин осуществляется по напорной однотрубной герметизированной системе;
- выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции скважин 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 электродвигателей погружных насосов скважин при отклонениях давления в выкидном трубопроводе - выше и ниже допустимого значения;
- применение термообработанных труб, покрытых изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидного трубопровода, деталей трубопроводов;
- обвалование площадок скважин с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;
- контроль сварных стыков трубопроводов неразрушающими методами;

- проведение гидравлических и пневматических испытаний по окончании строительства.

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

С целью уменьшения эффекта «домино» расстояния между сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».

Решения по размещению оборудования приведены на чертежах марки ИЛО2-01.

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 аварийных разливов нефти, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях.

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями

Здания и сооружения	Приустьевая площадка скважины	Емкость сбора дождевых стоков	КТП	Площадка станции управления ЭЦН	АГЗУ (существующая)
Приустьевая площадка скважины	-	9/15	++	++	9/203
Емкость сбора дождевых стоков	9/15	-	9/108	9/104	9/216
КТПК	++	9/108	-	+	++
Площадка станции управления ЭЦН	++	9/104	+	-	9/185
АГЗУ (существующая)	9/203,2	9/216	++	9/185	-

Примечания

1. Символ «+» означает, что расстояние между объектами не нормируется- (приложение № 6 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»);
2. Символ «++» означает, что расстояние между объектами принято более 60 метров.

5.3.3. Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

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

- разработку планировочных решений генерального плана проектируемых площадок с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм;
- герметизацию системы добычи и транспортировки нефти;
- проектирование внутриплощадочных дорог с щебеночным покрытием;
- наличие резервных источников питания у приборов приемно-контрольных и охранно-пожарных;
- установку электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматизацию технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- проверку на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- молниезащиту;
- защита от статического электричества;
- электрохимзащита.

Классификация проектируемых сооружений по взрывоопасности и пожароопасности приведена в таблице 4.

Таблица 4 - Классификация проектируемых сооружений по взрывоопасности и пожароопасности

Наименование зданий и сооружений	Категории наружных установок, помещений по взрывопожарной и пожарной опасности	Класс взрывоопасной и пожароопасной зоны по ПУЭ (123-ФЗ)	Степень огнестойкости	Класс конструктивной пожарной опасности	Класс функциональной пожарной опасности
Приустьевая площадка нефтяных скважин	АН	В-1г (2)	-	-	-
Подстанция трансформаторная комплектная	ВЗ	П-Па	IV	С0	Ф5.1

На площадке нефтяных скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения - пожар относится к классу «В» (пожар горючих жидкостей).

На площадке КТП пожар относится к классу «Е» (пожар электроустановок).

Пожаротушение на площадке нефтяной скважины №603, 2, 3 Шиловского месторождения осуществляется первичными средствами.

Необходимое количество первичных средств пожаротушения принято в соответствии с приложением 6 «Правил противопожарного режима в Российской Федерации» 2012 г.

Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инвентаря предусматриваются 2 (один класса «В» и один класса «Е») пожарных стенда типа «Комби» с предельной защищаемой площадью - 200 м².

Норма комплектации одного пожарного стенда немеханизированным инвентарем и инструментом приведена в таблице 5.

Таблица 5 –Комплектация пожарного стенда

Наименование первичных средств пожаротушения	Нормы комплектации для стенда «Комби»	
	класс В, шт.	класс Е, шт.

Наименование первичных средств пожаротушения	Нормы комплектации для стенда «Комби»	
	класс В, шт.	класс Е, шт.
Огнетушитель порошковый вместимостью 10 л *	1	1
Лом	1	-
Ведро	1	-
Асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок (кошма, покрывало из негорючего материала)	1	1
Лопата штыковая	1	-
Лопата совковая	1	1
Ящик с песком, V=0,5 м ³	1	1
При отсутствии рекомендуемого огнетушителя допускается применение одного из типов:		
*огнетушитель воздушно-пенный вместимостью 10 л – 2 шт.		
*огнетушитель порошковый вместимостью 5 л – 2 шт.		

Боевые действия по тушению возможных пожаров организуются в соответствии с разработанным «Планом тушения пожара», который согласовывается с руководством объекта и заинтересованными службами и утверждается начальником ПЧ МЧС РФ.

Также тушение возможных загораний на проектируемых объектах в соответствии с требованиями ст. 22 ФЗ от 21.12.1994 № 69-ФЗ будет осуществляться подразделениями Федеральной противопожарной службы и подразделениями противопожарной службы Самарской области в соответствии с расписанием выездов.

Пожаротушение до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами.

5.3.4. Сведения о наличии и характеристики систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций, а также безаварийной остановки технологического процесса

Объекты автоматизации

В качестве объектов автоматизации и телемеханизации рассматриваются проектируемые сооружения:

- приустьевая площадка скважины № 603;
- приустьевая площадка скважины № 2;
- приустьевая площадка скважины № 3;

- шкаф КИПиА;
- подстанция трансформаторная комплектная (КТП);
- станция управления ЭЦН;
- выкидной трубопровод от скважины № 603 к проектируемой АГЗУ;
- выкидной трубопровод от скважины № 2 к проектируемой АГЗУ;
- выкидной трубопровод от скважины № 3 к проектируемой АГЗУ;

Прикладное программное обеспечение на расширение АСДУ АО «РИТЭК» и сопутствующая ему документация (разделы «Техническое обеспечение», «Общесистемные решения», «Информационное обеспечение», «Программное обеспечение») разрабатываются согласно техническим требованиям на проектирование см. 4492П-П-013.000.000-ИЛО5-10.

Объем автоматизации

Объем автоматизации проектируемых сооружений принят в соответствии с требованиями нормативных документов и обеспечивает работу объектов без присутствия дежурного персонала у технологического оборудования.

Технические средства автоматизации обеспечивают:

- местное измерение температуры нефти в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины;
- телеизмерение давления нефти в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины;
- телесигнализацию повышения и понижения давления нефти в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины;
- отключение станции управления при повышении и понижении давления в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины;
- телесигнализацию об аварии станции управления;
- передачу данных от станции управления по интерфейсу RS-485;
- местное измерение и индикацию давления нефти на выкидном трубопроводе от проектируемой скважины № 603,2,3 к проектируемой АГЗУ;
- телесигнализацию несанкционированного доступа в КТП;
- телесигнализацию о возникновении пожара в КТП;

- телесигнализацию о неисправности ОПС в КТП;
- телесигнализацию понижения температуры в шкафу КИПиА;
- телесигнализацию наличия напряжения питания в шкафу КИПиА;
- телесигнализацию несанкционированного доступа в шкафу КИПиА;
- местную световую сигнализацию наличия напряжения в шкафу КИПиА.

Контроль радиационной и химической обстановки в районе проектируемых объектов и сооружений в мирное время осуществляется силами и средствами органов Санэпиднадзора, в военное время аварийно-спасательные формирования выполняют задачи по радиационно-химической и биологической защите.

Согласно статье 15 Федерального закона от 09.01.1996 № 3-ФЗ (ред. от 19.07.2011) «О радиационной безопасности» при строительстве должно быть обеспечено проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие их требованиям радиационной безопасности.

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.

Для предотвращения несанкционированного доступа посторонних лиц к проектируемому объекту и предупреждения террористических актов предусмотрены следующие инженерно-технические средства и мероприятия:

- телесигнализация несанкционированного доступа в СУ УЭЦН;
- телесигнализация несанкционированного доступа в КТП;
- несанкционированный доступ в шкафах КИПиА;
- опознавательные знаки закрепления трассы выкидного трубопровода на местности с указанием глубины заложения и расстояния охранной зоны от оси трубопровода;

- периодический визуальный осмотр проектируемых сооружений обслуживающим персоналом, а также ведомственной службой безопасности;
- наличие средств оперативной радиотелефонной связи у обслуживающего персонала и ведомственной охраны.

Основными мероприятиями по предупреждению террористических акций на проектируемых объектах и сооружениях являются:

- ежедневные обходы и осмотр территории на предмет выявления взрывных устройств или подозрительных предметов;
- тщательный подбор и проверка кадров;
- организация и проведение совместно с сотрудниками правоохранительных органов инструктажей и практических занятий по действиям в ЧС.

5.3.5. Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Обслуживание проектируемой скважин Шиловского месторождения будет осуществляться существующим персоналом УПН «Аксеновская» АО «РИТЭК» без увеличения численности.

Обслуживание выкидных трубопроводов будет осуществляться имеющимся персоналом УПН «Аксеновская» АО «РИТЭК» без увеличения численности.

Место постоянного нахождения персонала – операторная на УПН «Аксеновская» АО «РИТЭК».

При развитии аварий по различным сценариям развития число пострадавших из числа персонала опасного производственного объекта будет зависеть от места и характера аварии, возможности появления того или иного поражающего фактора, поведения людей в ходе аварии.

Основным поражающим фактором, вызывающим летальный исход производственного персонала, является воздействие избыточного давления ударной волны взрыва. Учитывая характер работы проектируемых сооружений, а также тот факт, что присутствие персонала возможно лишь при проведении ремонтных и/или профилактических работ, в зоне действия поражающих факторов в случае наиболее опасной по своим последствиям аварии возможно нахождение 2 человек, смертельного поражения не прогнозируется.

Прокладка трубопроводов подземная, что существенно снижает риск возникновения и последствия аварий.

Проектом предусматривается поставка насосных агрегатов на скважинах в комплекте со станциями управления с передачей параметров работы объектов по каналам телемеханики на пульт диспетчера системы ТМ, что предусматривает возможность дистанционного запуска / останова скважины.

Объем автоматизации проектируемых сооружений обеспечивает дистанционное управление насосами ЭЦН и изменение текущих значений давления в трубопроводах на выходе из скважин, дистанционное измерение давления на устье скважин; сигнализация аварийная аварийных значений давления в трубопроводе на выходе из скважин.

Проектом предусматривается предупредительная сигнализация оператору об отклонении технологических параметров от нормы.

Датчики, устанавливаемые во взрывоопасных зонах, выполнены во взрывозащищенном исполнении с уровнем взрывозащиты, отвечающим требованиям ПУЭ.

Для местного измерения и индикации температуры применяются настраиваемые биметаллические термометры.

Пуск в работу проектируемой скважины предусматривается после устранения последствий ЧС на рядом расположенном потенциально опасном объекте.

Для защиты временного персонала (линейные обходчики), предусматривается в обязательном порядке, наличие индивидуальных средств

защиты. В случае получения сигнала о возникновении ЧС, персонал эвакуируется перпендикулярно направлению движения облака.

5.3.6. Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования, в случае необходимости, от опасных геологических процессов, затоплений и подтоплений, экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей, природных пожаров

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 7.

Таблица 7 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Наименование поражающего фактора природной ЧС согласно ГОСТ Р 22.0.06-95 [16]	Характер действия, проявления поражающего фактора источника природной ЧС согласно ГОСТ Р 22.0.06-95 [16]	Мероприятия по инженерной защите
1	2	3	4	5
1. Опасные геологические процессы				
	Морозное пучение	Гравитационный	Деформация земной поверхности. Деформация грунтов.	По степени морозного пучения, с учетом залегания грунтов в зоне сезонного промерзания, согласно СП 22.13330.2011, грунты площадки и трассы характеризуются следующим образом: глины твердые (ИГЭ-1) и суглинки твердые (ИГЭ-2) - слабопучинистые. При проектировании необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие замачивание грунтов основания, ухудшение физико-механических свойств и повышение степени пучинистости грунтов. При возведении и эксплуатации проектируемых сооружений следует не допускать нарушения естественного стока поверхностных вод, для чего необходимо выполнять все решения, разработанные маркой ГП. Следует строго следить за качественным и своевременным уплотнением всех подсыпок и засыпок пазух выемок с

				оформлением исполнительной документации. Для обратной засыпки, подсыпок применять суглинистый непучинистый грунт, уплотнение производить отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м ³ . Высверленные котлованы выполнять только в грунте ненарушенной структуры или предварительно уплотненном при вертикальной планировке площадок и обратной засыпке ближайших фундаментов, коммуникаций, оборудования.

2. Опасные метеорологические явления и процессы

2.1	Продолжительный дождь (ливень)	Гидродинамический	Поток (течение) воды. Затопление территории.	Для защиты проектируемых площадок устьев нефтяных скважин от сильных ливней предусматривается отвод производственно-дождевых сточных вод по самотечным сетям в подземные железобетонные емкости производственно-дождевых стоков объемом 5 м ³ . По мере наполнения емкости стоки будут вывозиться на полигон ТБО и малотоксичных промышленных отходов в Сергиевском районе.
2.2	Сильный снегопад	Гидродинамический	Снеговая нагрузка. Снежные заносы	Строительство проектируемого объекта ведется с учетом IV района по снеговым нагрузкам. Защита объекта от снеговых нагрузок, а также наледей обеспечивается расчетом конструкций объекта на восприятие снеговых нагрузок, установленных СП 20.13330.2011 [29] для данного района строительства.
2.3	Ураганный ветер Сильная метель	Гидродинамический	Снеговая нагрузка. Ветровая нагрузка. Снежные заносы	Защита объекта от ветровых и снеговых нагрузок, а также наледей обеспечивается расчетом конструкций объекта на восприятие ветровых и снеговых нагрузок, установленных СП 20.13330.2011 [29] для данного района строительства (II район по ветровым нагрузкам, IV район по снеговым нагрузкам).
2.4	Гололед	Гравитационный Динамический	Гололедная нагрузка. Вибрация	Сооружения изготовлены с учетом возможного воздействия данных природных явлений. В соответствии с СП 20.13330.2011 [29] по толщине стенки гололеда территория относится к III району.
2.5	Град	Динамический	Удар	Сооружения изготовлены с учетом возможного воздействия данных природных явлений.

1. Природные пожары

Пожар ландшафтный, степной, лесной	Теплофизический Химический	Пламя. Нагрев тепловым потоком. Тепловой удар. Помутнение воздуха. Опасные дымы. Загрязнение атмосферы, почвы, грунтов, гидросферы	Проектируемые объекты расположены на достаточном удалении от лесных массивов, чем обеспечивается исключение возможности перекидывания возможных природных пожаров на технологические площадки. Для предотвращения распространения степных пожаров предусматривается пропахивание территории по периметру вокруг объекта в виде полосы шириной, обеспечивающей недопущение перекидывания пламени на защищаемые объекты.
------------------------------------	-----------------------------------	---	---

В данном разделе проектной документации предусматривается электрохимзащита внешней поверхности выкидного трубопровода Ø 89х5.

Для электрохимзащиты проектируемых выкидных трубопроводов от скважин № 603,2,3 предусматривается станция катодной защиты СКЗ-1.

Питание существующего СКЗ-1 осуществляется на напряжении 0,23 кВ.

Режим работы устройств катодной защиты – круглосуточный, непрерывный.

Выбор мощности и элементов технологической системы электрохимзащиты произведен по технико-экономическому расчету на номинальный срок ее службы 20 лет из условия старения изоляционного покрытия трубопроводов и состояния их после 20 лет эксплуатации. При расчете защитная плотность тока для трубопроводов с усиленной изоляцией принята 1,0 мА/м².

Электрохимическая защита должна обеспечивать в течение всего срока эксплуатации непрерывную по времени катодную поляризацию трубопроводов на всем их протяжении (и на всех их поверхностях) таким образом, чтобы значения потенциалов на трубопроводах были (по абсолютной величине) не меньше минимального и не больше максимального значений.

Минимальный защитный (поляризованный) потенциал относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения – минус 0,85 В.

Максимальный защитный (поляризованный) потенциал относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения – минус 1,15 В.

Мощность существующей СКЗ-1 составляет 3 кВт. Мощность, требуемая для ЭХЗ выкидного трубопровода составляет 23,267 Вт, что незначительно мало и позволяет потреблять мощность от существующей СКЗ-1.

Для контроля качества работы средств электрохимзащиты на выкидном трубопроводе устанавливается контрольно-измерительный пункт типа СКИП-2Б-6-4-2,0 с блоком диодно-резисторным типа БДРМ-25-2-11-УХЛ1, с постоянно действующим медно-сульфатным электродом сравнения типа ЭНЕС-1. Подключение выводов от трубопроводов к клеммным панелям КИП выполняется кабелями ВБШвнг(А) 2х35 мм² и ВБШвнг(А) 2х6 мм², от ЭНЕС-1 – МКЭШ 2х0,75 мм².

5.3.7. Мероприятия по молниезащите.

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.

Также 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-C-S. Комплексное защитное устройство состоит из:

- объединенного заземляющего устройства электроустановок и молниезащиты, выполняемого электродами из круглой стали диаметром 16 мм, длиной 5 м, которые с помощью шнекового бурения закладываются в грунт на

глубину 0,5 м от поверхности земли до верхнего конца электрода и соединяются между собой полосовой сталью 4х40 мм;

- главных заземляющих шин (ГЗШ), которыми являются РЕ шины КТП, шкафа КИПиА;

- комплексной магистрали (контура рабочего заземления), выполняемой из полосовой стали 4х40 сечением 160 мм²;

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

- РЕ-проводник и N проводник входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники.

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 оборудование, расположенное во взрывоопасных зонах, должны быть зашунтированы перемычками, выполненными полосой 4х40 мм.

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

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 местах их

присоединения к сторонним проводящим частям должны быть обозначены желто-зелеными полосами.

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

Сопротивление заземляющего устройства для электрооборудования не должно превышать 4 Ом (проверяется после монтажа).

По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1г (2) относятся ко II категории, допустимый уровень надежности защиты от прямых ударов молнии – 0,99.

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

Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие.

Для молниезащиты площадки скважины №603, 2, 3 предусматривается установка трех отдельно стоящих молниеотводов высотой $h=30,5$ м.

Для обеспечения пожаро-взрывобезопасности при сливе-наливе нефтепродуктов рядом с канализационной емкостью, проектом предусматривается устройство заземления и контроля серии УЗА-ЗВ-С15, подключенное к общему контуру заземления.

5.3.8. Описание и характеристика существующих и предлагаемых в проекте систем мониторинга опасных природных процессов и оповещения о ЧС природного характера

Мониторинг опасных природных процессов и оповещение о них осуществляется ведомственными системами Росгидромета и Российской Академии Наук.

Мониторинг опасных гидрометеорологических процессов ведется Приволжским межрегиональным территориальным управлением по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Приволжский УГМС)

г. Самара с использованием собственной сети гидро- и метеорологических постов.

По данным инженерных изысканий непосредственно на участке проектирования опасные геологические процессы и явления не выявлены. Кроме того, проектной документацией предусматриваются конструктивные и технические решения проектируемых сооружений, обеспечивающие защиту оборудования от опасных внешних воздействий, в том числе от опасных природных гидрометеорологических явлений.

Мониторинг состояния проектируемых сооружений осуществляет дежурный персонал объекта.

При обнаружении нарушения конструкций зданий и сооружений привлекается подрядная организация на договорной основе для дальнейшего выявления разрушений сооружений и подготовки заключения о возможности дальнейшей эксплуатации.

Оповещение персонала Воздвиженского месторождения о природных явлениях и получение информации о ЧС природного характера предполагается осуществлять от оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области через ведомственную систему оповещения с вовлечением соответствующих подразделений предприятия в порядке административной подчиненности.

РИТЭК-Самара-Нафта» от 31.12.2013 г. № 269 «О порядке сбора и обмена информацией при угрозе возникновения и возникновении опасных происшествиях».

Сбор и обмен информацией при угрозе возникновения и возникновении ЧС осуществляет дежурно-диспетчерская служба ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», а также отдел промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, региональный отдел корпоративной безопасности.

Передачу информации об угрозе возникновения и возникновении ЧС в Главное управление МЧС России по Самарской области осуществляет группа

5.3.9. Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о ЧС (включая локальные системы оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов)

В связи с тем, что для обслуживания проектируемого объекта увеличения штатной численности не предусматривается, оповещение персонала будет осуществляться посредством существующих средств связи и оповещения.

Система оповещения при ЧС решена теми же средствами связи, что и система оповещения ГО.

Обслуживающий персонал проектируемых сооружений обеспечен портативной радиостанцией, с использованием которой обеспечивается связь для оповещения.

5.3.10. Решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий

Беспрепятственный ввод и передвижение на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий возможных аварий обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям.

Дорожная сеть представлена автодорогой с асфальтовым покрытием сообщением «Кошки-Сергиевск», и «Кошки-Сергиевск» - «Н.Быковка-Спаское» - IV категории, подъездными автодорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

На проектируемых площадках принята тупиковая схема проездов с разворотными площадками. Проезды запроектированы IV-в категории (согласно СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт») исходя из условия обеспечения возможности подъезда пожарных и аварийных автомобилей к объектам, обеспечения безопасности движения, удобства водоотвода. Проектом предусматривается устройство проездов шириной 6,5 м с разворотными площадками, размерами 15x15 м. На проектируемых проездах используется

щебеночное покрытие толщиной 0,2 м. Продольные и поперечные уклоны увязаны с планировочными решениями прилегающей территории.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Главе администрации
Муниципального района Сергиевский

Веселову А.А.

От:
ООО «Средневожская
землеустроительная компания»
ИНН: 6316089704
ОГРН: 1046300551990
г. Самара. Ул. Антонова-Овсеенко, 44Б, оф.401
Тел. (846) 2790123
e-mail:otdel-z@svzk.ru

Предложение

о подготовке документации по планировке территории

Прошу принять решение о подготовке документации по планировке территории, имеющей следующие характеристики:

1) вид документации по планировке территории - **проект планировки с проектом межевания в его составе для строительства объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения»;**

(варианты: а) проект планировки территории; б) проект межевания территории; в) проект планировки территории с проектом межевания территории в его составе; г) проект планировки территории с проектом межевания и градостроительными планами земельных участков в его составе; д) проект межевания территории с градостроительными планами земельных участков в его составе)

2) назначение документации по планировке территории **-для размещения линейного объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №603, 2, 3 Шиловского месторождения»;**

(варианты: а) для размещения линейного объекта; б) для развития территории, установления элементов планировочной структуры и связанного с этим размещения объектов капитального строительства)

3) ориентировочная площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории **56,2600 га;**

4) описание границ территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории – **объект расположен в**

границах сельских поселений Красносельское, Липовка, на землях Администрации муниципального района Сергиевский в аренде ООО Агрокомплекс «Конезавод Самарский», в субаренде Попова Д.С., АО «Самарская земля», ООО Компания «БИО-ТОН», Первов И.Л., ОДС 63:31:0000000:209, на землях Администрации муниципального района Сергиевский в аренде Попова Д.С. в субаренде ООО Агрокомплекс «Конезавод Самарский», Савгильдина В.К., Винокуров В.Н.

(указываются улицы либо номера земельных участков, либо иные ориентиры в границах которых осуществляется разработка документации по планировке территории);

5) вид территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории - незастроенная;

(варианты: а) застроенная, б) незастроенная)

б) вид линейного объекта, для размещения которого осуществляется подготовка документации по планировке территории – площадка под обустройство скважины №603 – 20000 кв.м., площадка под обустройство скважины №2 – 20000 кв.м., площадка под обустройство скважины №3 – 20000 кв.м., трасса проектируемого нефтесборного трубопровода, протяженностью 15164 м., шириной 32 м., площадью 485248 кв.м.; трасса проектируемого выкидного трубопровода от скв.№603 протяженностью 145 м., шириной 24 м., площадью 3480 кв.м., трасса проектируемого выкидного трубопровода от скв.№3 протяженностью 427 м., шириной 24 м., площадью 10248 кв.м., в параллельном следовании с трассой проектируемого выкидного трубопровода от скв.№2 протяженностью 151 м., шириной 24 м., площадью 3624 кв.м.

(заполняется в случае подготовки документации по планировке территории для размещения линейного объекта)

7) цель планировки территории (инвестиционно-строительные намерения заявителя) - для строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов нефтегазодобычи;

(указываются в произвольной форме, например, многоэтажная до 5 этажей застройка территории, застройка территории индивидуальными жилыми домами, размещение объектов по производству сельскохозяйственной продукции и так далее);

8) источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории – **средства заявителя**;

(варианты: а) местный бюджет; б) средства заявителя)

9) срок проведения работ по подготовке документации по планировке территории - **II-IV квартал 2018 г; работы по подготовке проекта планировки и проекта межевания территории осуществляет ООО «Средневожская землеустроительная компания» по договору подряда с заказчиком работ – АО «РИТЭК»;**

(указывается в случае, если подготовка документации по планировке территории осуществляется за счет средств заявителя).

Прошу предоставить мне решение о подготовке документации по планировке территории или мотивированный отказ в принятии такого решения по почте, по электронной почте, на личном приеме (*указать нужное*).

Приложения: 1) схема границ разработки документации по планировке территории;

Даю согласие на обработку моих персональных данных, указанных в заявлении в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о персональных данных.



Ховрин Николай Анатольевич

(фамилия, имя и (при наличии) отчество подписавшего лица,
Генеральный директор ООО «Средневожская
землеустроительная компания»

наименование должности подписавшего лица



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«02» 02 2018 г.

№ 80

О подготовке проекта планировки территории с проектом межевания в его составе для объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения»

Рассмотрев предложение ООО «Средневолжская землеустроительная компания» о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, в соответствии с пунктом 4 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», Администрация муниципального района Сергиевский Самарской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Подготовить проект планировки территории с проектом межевания в его составе для объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения» в отношении территории, находящейся в границах сельских поселений Красносельское, Липовка на землях Администрации муниципального района Сергиевский в аренде ООО Агрокомплекс «Конезавод Самарский», в субаренде Попова Д.С., АО «Самарская земля», ООО Компания «БИО-ТОН», Первов И.Л., ОДС 63:31:0000000:209, на землях Администрации муниципального района Сергиевский в аренде Попова Д.С., в субаренде ООО Агрокомплекс «Конезавод Самарский», Савгильдина В.К., Винокуров В.Н. (схема расположения прилагается), с целью выделения элементов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, зон планируемого размещения вышеуказанного объекта, а также определения границ земельных участков, предназначенных для размещения

объекта «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения» в срок до 31 декабря 2018 года.

В указанный в настоящем пункте срок ООО «Средневолжская землеустроительная компания» обеспечить представление в администрацию муниципального района Сергиевский Самарской области подготовленный проект планировки территории и проект межевания территории объекта «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения».

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Сергиевский вестник» и разместить на сайте администрации муниципального района Сергиевский по адресу: <http://sergievsk.ru/> в сети Интернет.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы муниципального района Сергиевский Чернова А.Е.

Глава
муниципального района Сергиевский

 А.А. Веселов

Второва В.М. 8 (84655) 2-16-40



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsk.ru adm2@samtel.ru

И.о. Главы
сельского поселения
Красносельское
Корчагиной А.Г.

46561, Самарская область, Сергиевский район,
с. Красносельское, ул. Советская, д. 2
тел. (84655)4-41-35, krasn-adm@mail.ru

22.03.2018 № 850

на № _____ от « ____ » ____ 201 г.

Уважаемая Александра Геннадьевна!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация муниципального района Сергиевский Самарской области направляет в Ваш адрес на согласование документацию по планировке территории, разработанную согласно Постановления № 80 от 02.02.2018 года «О подготовке проекта планировки территории с проектом межевания в его составе для объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения»

Приложение:

Приложение: CD диск в 1 экз.

Глава муниципального
района Сергиевский

А.А. Веселов

Второва В.М. 8(846-55)2-16-40



Администрация
сельского поселения
Красносельское
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446561, с. Красносельское, ул. Советская, 2
тел. 4-41-49, 4-41-35
krasn- adm@mail.ru

Главе
муниципального района
Сергиевский
Веселову А.А.

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievs.ru, adm2@samtcl.ru

«26» марта 2018 г. № 36

на № _____ от _____ г.

Уважаемый Алексей Александрович!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация сельского поселения Красносельское согласовывает документацию по планировке территории объекта «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения».

С уважением,
И.о. Главы сельского поселения
Красносельское



А.Г. Корчагина



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsk.ru adm2@samtel.ru

22.08.2018 № 851

на № _____ от « ____ » _____ 201 г.

Главе
сельского поселения
Липовка
Вершинину С.И.

446565, Самарская область, Сергиевский район,
с. Липовка, ул. Центральная, д. 16
тел. (84655)4-93-45, aslipovka@mail.ru

Уважаемый Сергей Иванович!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация муниципального района Сергиевский Самарской области направляет в Ваш адрес на согласование документацию по планировке территории, разработанную согласно Постановления № 80 от 02.02.2018 года «О подготовке проекта планировки территории с проектом межевания в его составе для объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения»

Приложение:

Приложение: CD диск в 1 экз.

Глава муниципального
района Сергиевский

А.А. Веселов

Второва В.М. 8(846-55)2-16-40



Администрация
сельского поселения
Липовка
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446565, Самарская обл., Сергиевский р-н,
с. Липовка, ул. Центральная, д.16
aslipovka@mail.ru

Главе
муниципального района
Сергиевский
Веселову А.А.

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsk.ru, adm2@samtel.ru

« 26 » марта 2018 г. № 50

на № _____ от _____ г.

Уважаемый Алексей Александрович!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация сельского поселения Красносельское согласовывает документацию по планировке территории объекта «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения».

С уважением,
Глава сельского поселения Липовка



С.И. Вершинин



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«30» 03 2018 г.

№ 297

Об утверждении проекта планировки территории с проектом межевания территории объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№ 603, 2, 3 Шиловского месторождения» в границах сельских поселений Красносельское и Липовка муниципального района Сергиевский Самарской области

В соответствии со статьями 41 – 43, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», Администрация муниципального района Сергиевский Самарской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки территории с проектом межевания в его составе для объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№603, 2, 3 Шиловского месторождения» в отношении территории, находящейся в границах сельских поселений Красносельское, Липовка на землях Администрации муниципального района Сергиевский в аренде ООО Агрокомплекс «Конезавод Самарский», в субаренде Попова Д.С., АО «Самарская земля», ООО Компания «БИО_ТОН», Первов И.Л., ОДС 63:31:0000000:209, на землях Администрации муниципального района Сергиевский в аренде Попова Д.С., в субаренде ООО Агрокомплекс «Конезавод самарский», Савгильдина В.К., Винокуров В.Н.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Сергиевский вестник» и разместить на сайте администрации муниципального района Сергиевский по адресу: <http://sergievsk.ru/> в сети Интернет.

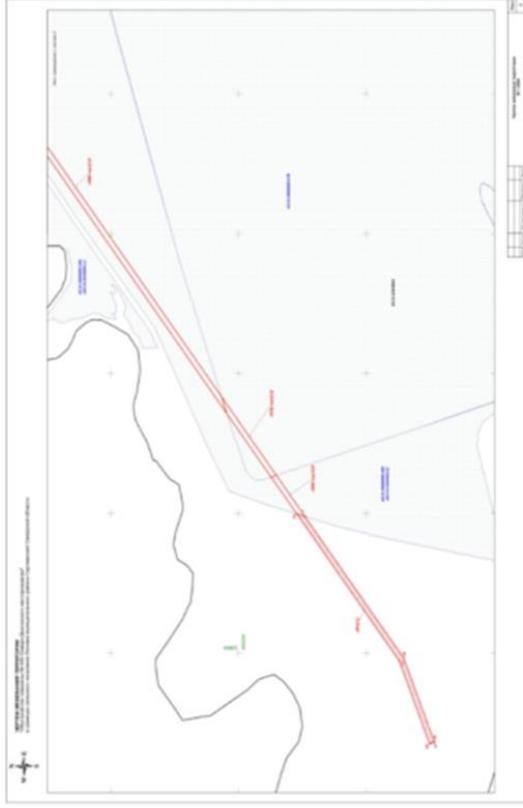
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы муниципального района Сергиевский Чернова А.Е.

Глава муниципального
района Сергиевский
Второва В.М. 8 (84655) 2-16-40



А.А. Веселов



**АДМИНИСТРАЦИЯ
 МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СЕРГИЕВСКИЙ
 САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№397

30 марта 2018г.

Об утверждении проекта планировки территории с проектом межевания территории объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство осваиваемых земель №А 603, 2, 3 Пилоцкого месторождения» в границах сельских поселений Красносельское и Липовка муниципального района Сергиевский Самарской области

В соответствии со статьями 41 – 43, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», Администрации муниципального района Сергиевский Самарской области

ПОСТАНОВИТЕЛЬ:

1. Утвердить проект планировки территории с проектом межевания в его составе для объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство осваиваемых земель №А 603, 2, 3 Пилоцкого месторождения» в границах сельских поселений Красносельское и Липовка муниципального района Сергиевский в составе территории, расположенной на землях «Самарская земля», ООО «Колланта», ООО «ВНО ТОН», Перова И.Д., ОПС «63.31.0000000-209» на землях Администрации муниципального района Сергиевский в адресе Перова Д.С., в субаренде ООО Агрополис «Общество с ограниченной ответственностью», Свиридов В.К., Винокурова В.Н. Сергиевский по адресу: <http://se.dnevnik.ru/> и сети Интернет;
2. Опубlikasikanь настоящее постановление в газете «Сергиевский вестник» и разместить на сайте администрации муниципального района Сергиевский по адресу: <http://se.dnevnik.ru/> и сети Интернет;
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования;
4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы муниципального района Сергиевский

А.Е. Чернова
 Глава муниципального района Сергиевский
 район Сергиевский
 А.А. Беснов

**АДМИНИСТРАЦИЯ
 СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СЕРГИЕВСКОЕ
 МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СЕРГИЕВСКИЙ
 САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№18

29 марта 2018г.

Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsrk.ru adm2@samtel.ru

14.02.2018 № 462

на № К - 281 от «07» 02 2018 г.

Генеральному директору
ООО «Средневожская
землеустроительная компания»

Н.А. Ховрину

443090, Самара, ул. Ставропольская, д.3, офис 401,
тел: (846)279-0-123, факс: (846)979-8-012

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе размещения объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин № 603,2,3 Шиловского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Глава муниципального района Сергиевский

А.А.Веселов

Полатовская М.Н. 8(84655)2-11-62

МКУ «Управление заказчика-
застройщика, архитектуры и
градостроительства муниципального
района Сергиевский Самарской
области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-16-40, факс 2-16-40
uzzadm@rambler.ru, uzzadm@yandex.ru

В.О. 2018 № 23

на № К-283 от 07.02.2018 г.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А. Ховрину

443090, г. Самара, ул. Ставропольская, 3, офис 401
тел. (846) 279-0-123, факс (846)979-8-012
e-mail svzk063@mail.ru

Уважаемый Николай Анатольевич!

На Ваш запрос, на имя Главы муниципального района Сергиевский Самарской области Веселова А.А., по нанесению красных линий для подготовки схемы планировочной организацией земельного участка для проектирования и строительства объекта АО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№ 603, 2, 3, Шиловского месторождения», МКУ «УЗЗАиГ» муниципального района Сергиевский сообщает, что вышеуказанные объекты расположены за границами населенных пунктов муниципального района Сергиевский, красные линии отсутствуют.

С уважением,
Зам. Руководителя МКУ «УЗЗАиГ»
муниципального района Сергиевский

С.И. Коновалов

Второва В.М. 8(84655)21640



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б
тел. 2633170 тел./факс 2632855

E-mail: MNR@samregion.ru

20 ОФД 2018

№ 27-03-03/4058

На № К-280 от 07.02.2018

Генеральному директору
ООО «Средневожжская
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

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

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области Ваш запрос по согласованию места размещения объекта АО «РИТЭК» рассмотрен.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат (X, Y) на следующих участках объекта: «Обустройство скважин №№ 603, 2, 3 Шиловского месторождения», расположенного в муниципальном районе Сергиевский Самарской области общей площадью 623024 кв. м:

- площадка под обустройство скважины № 603, площадью 20000 кв. м;
- площадка под обустройство скважины № 2, площадью 20000 кв. м;
- площадка под обустройство скважины № 3, площадью 20000 кв. м;
- трасса проектируемого нефтесборного трубопровода протяжённостью 15225 м, в параллельном следовании с ВЛ, протяжённостью 6810 м, площадью 482670 кв. м;
- трасса проектируемой ВЛ, протяжённостью 4920 м, площадью 38 388 кв. м;
- трасса проектируемой автодороги, протяжённостью 3637 м, площадью 35600 кв. м;

- трасса проектируемого выкидного трубопровода, протяжённостью 145 м, площадью 1565 кв. м;

- трасса проектируемого выкидного трубопровода к скважине № 3, протяжённостью 427 м, в параллельном следовании с выкидным трубопроводом к скважине № 2, протяжённостью 151 м, площадью 4802 кв. м

особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления региональной
экологической политики



А.П.Ардаков

Компаниец 2667430



**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

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Н.А. Ховрину
ул. Ставропольская, д.3, оф.401,
г.Самара, 443090

05 МАР 2018

№ 220401/3203

на № К-278 от 07.02.2018

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/3564 от 09.02.2018), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок, для размещения объекта АО «РИТЭЖ»: «Обустройство скважин №603,2,3 Шиловского месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, Сергиевский район, в границах кадастровых кварталов 63:31:0203001; 63:31:0201003; 63:31:0203004; 63:31:0204004; 63:31:0204001; 63:31:0301001; 63:31:0204002; 63:31:0202002; 63:31:0204003; 63:31:0205001; 63:31:0206002; 63:31:0206001; 63:31:0207001, находится частично в береговой полосе, частично в водоохранной зоне водных объектов. Также сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	7	5993222,280	235273,580	14	5992010,960	235233,570
1	5993810,710	235371,330	8	5993045,260	235256,140	15	5991912,120	235230,290
2	5993669,910	235359,010	9	5992943,910	235266,780	16	5991757,180	235238,330
3	5993677,710	235269,910	10	5992837,010	235259,200	17	5991637,610	235244,890
4	5993642,260	235266,670	11	5992574,610	235251,840	18	5991519,730	235248,400
5	5993537,130	235230,490	12	5992400,140	235250,530	19	5991479,520	235257,100
6	5993527,590	235310,030	13	5992125,580	235237,980	20	5991431,000	235268,890

21	5991386,180	235235,100	91	5992423,550	232882,190	154	5993131,420	228854,500
22	5991318,070	235169,500	92	5992431,130	232881,450	155	5993162,770	228858,240
23	5991271,020	235137,080	93	5992439,770	232879,460	156	5993393,380	228827,890
24	5991179,570	235045,950	94	5992454,770	232875,090	157	5993833,100	228612,990
25	5991097,380	234971,830	95	5992481,880	233012,780	158	5994447,360	227902,960
26	5991074,980	234946,900	96	5993411,440	234889,920	159	5995284,380	228077,690
27	5991055,490	234930,920	97	5993460,320	235097,280	160	5995377,270	227882,610
28	5991007,240	234890,750	98	5993509,250	235087,760	161	5995825,130	227508,900
29	5990941,990	234849,290	99	5993515,870	235021,420	162	5996080,480	227507,500
30	5990841,840	234807,170	100	5993656,670	235035,470	163	5996080,480	227372,870
31	5990812,650	234801,790	101	5993642,620	235176,270	164	5996088,480	227372,870
32	5990785,340	234800,410	102	5993544,770	235167,120	165	5996088,480	227515,460
33	5990758,590	234800,980	103	5993540,070	235206,110	166	5995828,050	227516,880
34	5990685,960	234806,140	104	5993650,070	235243,970	167	5995383,750	227887,630
35	5990644,960	234803,860	105	5993679,760	235246,470	168	5995288,900	228086,810
36	5990632,450	234805,490	106	5993682,240	235218,130	169	5994450,340	227911,760
37	5990595,900	234788,090	107	5993823,040	235230,300	170	5993838,080	228619,470
38	5990576,500	234791,150	1	5993810,710	235371,330	171	5993395,720	228835,650
39	5990562,680	234791,150	108	5993501,840	235161,930	150	5993162,810	228866,300
40	5990547,910	234783,150	109	5993455,330	235156,300	172	5991665,770	228867,680
41	5990529,550	234764,380	110	5993453,270	235145,870	173	5991650,820	228864,360
42	5990518,580	234753,600	111	5993477,700	235142,870	174	5991641,000	228862,720
43	5990520,260	234750,070	112	5993503,740	235142,890	175	5991634,050	228863,530
44	5990523,870	234744,770	108	5993501,840	235161,930	176	5991635,650	228851,810
45	5990536,630	234757,320	113	5990638,260	234797,000	177	5991478,520	228644,820
46	5990554,010	234775,070	114	5990637,660	234796,200	178	5991277,810	228489,140
47	5990565,220	234781,150	115	5990638,460	234795,590	179	5991144,990	228459,170
48	5990575,720	234781,150	116	5990639,050	234796,400	180	5991153,580	228420,700
49	5990597,400	234777,730	113	5990638,260	234797,000	181	5991184,860	228427,420
50	5990634,090	234795,190	117	5993451,340	235136,060	182	5991183,170	228434,990
51	5990644,580	234793,820	118	5993448,960	235123,950	183	5991291,790	228459,500
52	5990685,880	234796,120	119	5993506,760	235112,690	184	5991501,460	228622,120
53	5990758,130	234790,980	120	5993504,740	235132,890	185	5991669,150	228843,010
54	5990785,480	234790,410	121	5993477,240	235132,870	172	5991665,770	228867,680
55	5990813,810	234791,830	117	5993451,340	235136,060	186	5992074,630	229103,230
56	5990844,720	234797,530	122	5991655,000	225366,920	187	5992088,740	229092,410
57	5990946,650	234840,390	123	5991625,530	225351,730	188	5992629,470	228989,750
58	5991013,140	234882,650	124	5991706,390	224974,780	189	5992967,420	228834,930
59	5991061,870	234923,220	125	5991642,240	224898,020	190	5993089,430	228849,490
60	5991081,900	234939,660	126	5991247,590	224777,530	191	5993083,020	228856,780
61	5991104,460	234964,750	127	5989512,180	224299,780	192	5992968,700	228843,150
62	5991186,450	235038,690	128	5989361,890	224287,780	193	5992631,910	228997,430
63	5991277,440	235129,360	129	5989464,840	222997,100	186	5992074,630	229103,230
64	5991324,410	235161,740	130	5989405,430	222926,100	194	5992181,530	229078,310
65	5991392,680	235227,480	131	5989429,970	222905,560	195	5992181,040	229077,420
66	5991433,240	235258,050	132	5989497,780	222986,600	196	5992181,920	229076,960
67	5991477,280	235247,360	133	5989396,330	224258,420	197	5992182,390	229077,840
68	5991518,510	235238,440	134	5989517,760	224268,120	194	5992181,530	229078,310
69	5991637,190	235234,890	135	5991256,510	224746,790	198	5992848,180	231442,620
70	5991756,640	235228,350	136	5991660,700	224870,200	199	5992843,770	231442,440
71	5991912,020	235220,290	137	5991740,950	224966,240	200	5992841,040	231404,710
72	5992011,320	235223,570	122	5991655,000	225366,920	201	5992857,490	231318,960
73	5992126,000	235227,980	138	5991186,160	228421,590	202	5992806,850	231173,040
74	5992400,400	235240,530	139	5991154,880	228414,870	203	5992099,100	229438,990
75	5992574,790	235241,840	140	5991167,500	228358,300	204	5991816,040	229219,440
76	5992837,510	235249,200	141	5991260,560	227053,130	205	5991620,570	228961,950
77	5992943,750	235256,740	142	5991618,080	225386,490	206	5991628,340	228905,170
78	5993045,220	235246,080	143	5991648,640	225396,590	207	5991635,000	228906,280
79	5993223,360	235263,640	144	5991292,320	227057,650	208	5991641,000	228905,280
80	5993388,330	235283,340	145	5991199,240	228362,940	209	5991660,060	228909,390
81	5993404,380	235150,140	138	5991186,160	228421,590	210	5991654,070	228953,150
82	5993425,050	235152,640	146	5991169,500	228404,930	211	5991838,980	229196,740
83	5993418,690	235120,310	147	5991167,550	228404,510	212	5991909,650	229251,550
84	5993423,590	235119,340	148	5991167,960	228402,560	213	5991963,130	229182,240
85	5993421,880	235110,630	149	5991169,920	228402,970	214	5992013,180	229139,830
86	5993434,060	235108,230	146	5991169,500	228404,930	215	5992018,020	229146,210
87	5993433,490	235105,280	150	5993162,810	228866,300	216	5991968,950	229187,800
88	5993429,550	235106,210	151	5993125,110	228861,800	217	5991915,960	229256,450
89	5993381,140	234900,840	152	5993126,570	228859,710	218	5992125,480	229418,950
90	5992451,300	233023,160	153	5993130,140	228856,140	219	5992804,710	231083,090

220	5992861,510	231232,920	239	5992198,980	232401,090	257	5990466,490	234712,650
221	5992890,530	231316,560	225	5992176,450	232423,830	258	5990480,670	234715,580
222	5992884,130	231349,940	240	5992414,600	232836,750	259	5990506,100	234727,300
223	5992882,090	231439,290	241	5992414,030	232833,840	260	5990516,480	234737,510
224	5992866,870	231437,280	242	5992239,240	232485,310	261	5990511,400	234744,970
198	5992848,180	231442,620	243	5992205,090	232451,870	262	5990510,890	234746,040
225	5992176,450	232423,830	244	5992227,650	232429,180	263	5990500,340	234735,660
226	5992132,830	232381,110	245	5992265,440	232466,190	264	5990477,530	234725,140
227	5992607,690	231896,180	246	5992444,590	232823,380	265	5990464,930	234722,530
228	5992779,570	231697,490	247	5992445,880	232829,930	266	5990444,830	234720,350
229	5992851,480	231549,120	248	5992439,900	232831,370	267	5990420,680	234720,160
230	5992846,310	231477,540	249	5992424,500	232835,880	268	5990327,790	234719,290
231	5992862,890	231473,610	240	5992414,600	232836,750	269	5990250,670	234706,040
232	5992880,940	231471,510	250	5990091,720	234616,680	270	5990186,710	234689,090
233	5992881,360	231471,410	251	5990146,900	234655,280	271	5990141,580	234663,760
234	5992880,540	231507,280	252	5990190,490	234679,750	272	5990084,530	234623,940
235	5992884,020	231555,360	253	5990252,810	234696,260	273	5990089,140	234619,290
236	5992806,530	231715,230	254	5990328,690	234709,290	250	5990091,720	234616,680
237	5992631,250	231917,860	255	5990420,760	234710,160			
238	5992178,090	232380,630	256	5990445,410	234710,350			

Заместитель министра



М.В.Шаро

Лаптева 2639984

Итого в документе прошито, пронумеровано и сброшювано
печатью 5 (пять) листов(ов)

и. к. с. с. Лавина С.Б.





**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

28 ФЕВ 2018

№ 2705-02/4222

На № К-279	от	07.02.2018
27/3563	от	09.02.2018

Директору ООО «Средневожская
землеустроительная компания»

Ховрину Н.А.

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

Ваш запрос о принадлежности земельного участка для согласования размещения объекта АО «РИТЕК»: «Обустройство скважин №№ 603,2,3 Шиловского месторождения» на территории Сергиевского района Самарской области, к землям лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрен.

Согласно прилагаемой таблице координат в формате MIF/MID на электронном носителе, указанный участок, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат X и Y в программу ГИС ИНГЕО, к землям лесного фонда не относится.

Приложение: Схема и каталог координат участка на 1 л. в 1 экз.

И.о.руководителя управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Н.Ф.Милуков

Соклакова 2541030



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

22.03.2018 № *СМ-ПФО-13-00-36/684*
на № К-282 от 07.02.2018

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Земельный участок предстоящей застройки, испрашиваемый под объект АО «РИТЭК» «Обустройство скважин № 603, 2, 3 Шиловского месторождения», расположенный в Сергиевском районе Самарской области, с географическими координатами угловых точек:

№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	54°7'44.63531"	51°2'38.19039"
2	54°7'51.59848"	51°2'35.85348"
3	54°9'2.86912"	51°2'40.87732"
4	54°9'3.45344"	51°2'24.94349"
5	54°8'49.43521"	51°2'12.55604"
6	54°8'11.45500"	50°59'59.45375"
7	54°8'9.95753"	50°59'57.12535"
8	54°8'30.23097"	50°59'15.48029"
9	54°8'30.94563"	50°58'56.44651"
10	54°8'5.34551"	50°57'12.34581"
11	54°7'59.01647"	50°57'4.53540"
12	54°8'3.31877"	50°56'56.83023"
13	54°8'21.66033"	50°56'49.92661"
14	54°8'31.60364"	50°56'41.30729"
15	54°8'37.31011"	50°56'13.09625"
16	54°8'45.57079"	50°56'40.45003"
17	54°8'59.97634"	50°56'27.89739"
18	54°9'19.29661"	50°55'49.38706"

1

№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
19	54°9'46.51408"	50°55'57.51374"
20	54°9'49.54094"	50°55'46.21872"
21	54°10'3.54768"	50°55'25.71736"
22	54°10'12.06030"	50°55'25.18582"
23	54°10'12.09378"	50°55'15.18183"
24	54°10'10.77938"	50°55'15.39901"
25	54°10'10.77895"	50°55'23.09889"
26	54°10'2.77717"	50°55'23.25252"
27	54°9'48.69464"	50°55'44.61089"
28	54°9'45.67561"	50°55'55.41459"
29	54°9'18.44648"	50°55'45.77324"
30	54°8'58.75286"	50°56'26.23312"
31	54°8'44.87830"	50°56'38.23252"
32	54°8'37.74021"	50°56'39.51069"
33	54°8'31.43748"	50°56'38.70653"
34	54°8'20.13126"	50°56'47.36390"
35	54°8'1.65090"	50°56'53.36041"
36	54°7'56.84952"	50°57'1.30938"
37	54°7'50.18778"	50°56'40.81920"
38	54°7'44.48435"	50°56'28.33601"
39	54°7'37.33438"	50°56'19.33095"
40	54°7'34.69897"	50°56'18.40591"
41	54°7'38.27754"	50°54'58.74215"
42	54°7'51.31291"	50°53'2.87764"
43	54°6'35.09613"	50°52'27.75240"
44	54°6'37.36890"	50°51'17.70098"
45	54°6'31.96713"	50°51'14.70561"
46	54°6'34.17707"	50°51'22.45276"
47	54°6'31.73958"	50°52'33.71817"
48	54°7'47.29729"	50°53'7.10709"
49	54°7'34.40675"	50°56'3.08481"
50	54°7'31.17494"	50°56'21.05829"
51	54°7'42.50817"	50°56'32.01546"
52	54°7'50.63863"	50°56'58.91765"
53	54°8'2.80456"	50°57'14.65357"
54	54°8'28.07434"	50°58'56.69219"
55	54°8'26.15216"	50°59'16.79440"
56	54°8'5.03480"	50°59'56.07261"
57	54°8'46.31242"	51°2'14.43204"
58	54°8'46.90976"	51°2'33.00787"
59	54°7'51.99063"	51°2'30.76253"
60	54°7'44.78890"	51°2'32.36577"
61	54°7'29.71304"	51°2'9.33173"
62	54°7'17.86143"	51°2'7.82798"
63	54°7'3.08862"	51°1'56.6807"
64	54°7'0.01708"	51°2'2.26618"
65	54°7'16.56182"	51°2'12.82232"
66	54°7'27.82267"	51°2'13.64407"

находится частично в пределах:

- Шиловского месторождения нефти на Шиловском участке недр, предоставленном в пользование АО «РИТЭК» (лицензия СМР 02134 НР);

- Калашниковского купола Воздвиженского месторождения нефти на Воздвиженском участке недр, предоставленном в пользование АО «РИТЭК» (лицензия СМР 16052 НР).

Также участок расположен в границах:

- Аксеновского участка недр, предоставленного в пользование АО «РИТЭК» (лицензия СМР 02212 НР);

- Сборновского участка недр, предоставленного в пользование АО «РИТЭК» (лицензия СМР 02146 НЭ);

- горного отвода Восточно-Денгизского месторождения нефти на Денгизском участке недр, предоставленном в пользование АО «Самараинвестнефть» (лицензия СМР 02230 НР).

Сообщаем, что согласно ст. 7 Закона РФ «О недрах», любая деятельность, связанная с использованием недрами в границах горного отвода, может осуществляться только с согласия пользователя недр, которому он предоставлен.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: ситуационная схема на 1 л. в 1 экз.

И.о. заместителя начальника



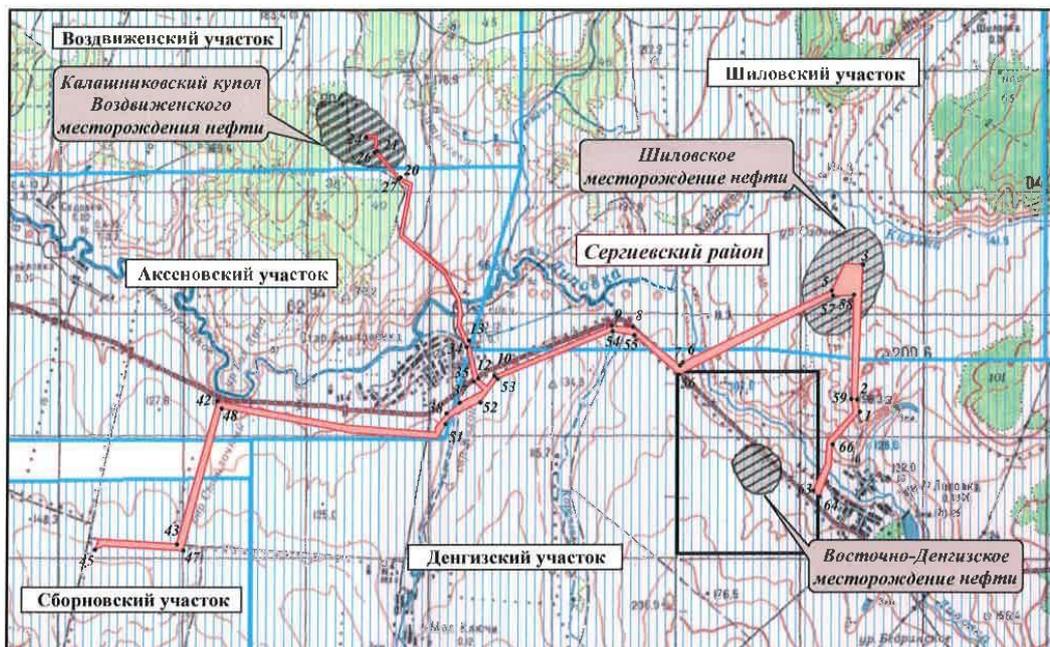
Е.В. Ларин

Юрков А.В.
(846) 333 56 66

3

**Ситуационная схема расположения земельного участка под объект:
"Обустройство скважин №603,2,3 Шиловского месторождения"
на территории Сергиевского района Самарской области**

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

- земельный участок
- Шиловский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 02134 НР, владелец - АО "РИТЭК")
- контур нефтеносности Шиловского месторождения нефти (источник информации: Паспорт ГКМ Шиловского месторождения нефти)
- Денгизский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 02230 НР, владелец - АО "Самараинвестнефть")
- контур горного отвода Восточно-Денгизского месторождения нефти (источник информации: лицензия СМР 02230 НР, владелец - АО "Самараинвестнефть")
- контур нефтеносности Восточно-Денгизского месторождения нефти (источник информации: геологический отчет-Оперативный подсчет запасов углеводородов Восточно-Денгизского месторождения Договор № 08.00.0020.08, авторы: Скворцов А.Ф., Борисов Б.Ф.)
- Аксеновский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 02212 НР, владелец - АО "РИТЭК")
- Сборновский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 02146 НЭ, владелец - АО "РИТЭК")
- контур нефтеносности Калашиниковского купола Воздвиженского месторождения нефти (источник информации: геологический отчет-"Подсчет запасов нефти, растворенного газа и сопутствующих компонентов ТЭО КИН продуктивных пластов Воздвиженского месторождения на основе геологического и гидродинамического моделирования", автор: Боярских А.П.)
- Воздвиженский лицензионный участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 16052 НР, владелец - АО "РИТЭК")



**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>

Генеральному директору
АО «РИТЭК»

Н.М. Николаеву

ул. Ленинская, 120А,
г. Самара, 443041

15.02.2018 № 43/Н23

О выдаче заключения

Уважаемый Николай Михайлович!

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, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ при проведении работ на объектах АО «РИТЭК» «Обустройство скважин № 4, 5 Шиловского месторождения», «Обустройство скважин № 603, 2, 3 Шиловского месторождения» в муниципальном районе Сергиевский Самарской области» от 12.02.2018 г., подготовленный экспертом П.П. Барынкиным (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО «Гефест», направленные письмом от 15.02.2018 № 54 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанных объектах, 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 скважин № 4, 5 Шиловского

месторождения», «Обустройство скважин № 603, 2, 3 Шиловского месторождения» в муниципальном районе Сергиевский Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

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 скважин № 4, 5 Шиловского месторождения», «Обустройство скважин № 603, 2, 3 Шиловского месторождения» в муниципальном районе Сергиевский Самарской области.

Врио руководителя



В.М. Филипенко

Классен 2001744