



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**5331П «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского
месторождения (программа замеряемости)»**

в границах сельского поселения Антоновка
муниципального района Сергиевский Самарской области

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

Генеральный директор

Н.А. Ховрин

Руководитель проекта

В.Г. Коверзенко



Экз. № ____

Самара 2019 год

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: 5331П «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области.

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1.	Исходно-разрешительная документация	5
	Техническое задание	6
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий	-
	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	20
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	24
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций, определение предельных параметров застройки	27
5.1.	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия	27
5.2.	Мероприятия по охране окружающей среды	27
5.3.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций	36
	Приложения	
1.	Постановление администрации сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области № 31 от 07.11.2018 г. «О подготовке документации по планировке территории»	-
2.	Публикация в СМИ	-
3.	Постановление администрации сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области № ___ от __.__.2019 г. «О назначении публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	-
4.	Публикация в СМИ	-
5.	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ	-
6.	Публикация в СМИ	-
7.	Постановление администрации сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области № ___ от __.__.2019 г. «Об утверждении ППТ ПМТ»	-
8.	Публикация в СМИ	-
9.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей	-

	застройки ООПТ местного значения	
10.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального значения	-
11.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов водного фонда	-
12.	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда	-
13.	Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	-
14.	Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области	-
15.	Ответ администрации муниципального района Сергиевский Самарской области о наличии/отсутствии красных линий и публичных сервитутов	-
16.	Схема согласования места размещения объекта строительства	-

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": 5331П «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» 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 администрации сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области № 31 от 07.11.2018 г. «О подготовке документации по планировке территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Сергиевский Самарской области;
- Генеральный план сельского поселения Антоновка 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.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора
ООО «Средневолжская землеустроительная
компания»

А.В.Нижегородов

Доверенность № 2 от 16.02.2015 г.

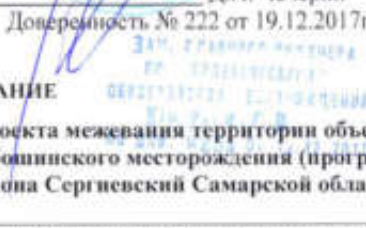


УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Главного инженера по
инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.А.Чечерин

Доверенность № 222 от 19.12.2017г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта:
5331П «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошнинского месторождения (программа
замерзлости)» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	Разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ) с приложением схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций. Общей площадью – 0,3 га. - Проектируемая кабельная линия для электроснабжения – 0,12 км; - Проектируемая дренажная емкость (V=5 м³) (4,7мх5,2м) – 0,003 га; - Проектируемый трубопровод к дренажной емкости – 0,01 км; - Проектируемая площадка под техн.блок (12,2мх8,5м) – 0,01 га; - Проектируемая площадка под аппаратный блок (6,2мх5,5м) – 0,004 га; - Демонтаж ВЛ-6 кВ – 0,05 км; - Демонтаж КТП (30мх30м) – 0,09 га.
2	Местоположение	Самарская область, Сергиевский район. В границах сельского поселения Антоновка.
3	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилоновская д.18.
4	Субподрядчик	
5	Цель выполнения работ	5.1. Выполнение требований Градостроительного кодекса РФ, касающихся линейных сооружений, разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории (ППТ и ПМТ). 5.2. Получение от собственников, пользователей и арендаторов земельных участков согласия о предоставлении этих земельных участков в аренду для строительства объектов. 5.2. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории.
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	6. Заказчик выдает: 6.1. Схему площадок и трасс согласованную заказчиком; 6.2. Заявление в орган местного самоуправления с ходатайством о проведении общественных обсуждений (слушаний); 6.3. Материалы для проведения общественных слушаний, включающих заявления на общественные слушания; 6.4. Мотивированное заявление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления с ходатайством о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ); 6.5. Утвержденный проект полосы отвода в электронном виде в программе Mapinfo, системе координат МСК – СамараНефтегаз.

		<p>6.6. Генеральный план в электронном виде.</p> <p>6.7. Топографическую съемку в электронном виде в программе MapInfo, с отображением характеристик всех инженерных коммуникаций.</p>
7	Состав, содержание работ и основные требования к ним	<p>7.1. Состав работ по разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>7.1.1 Разработка схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций осуществляется на основании согласованной схемы площадок и трасс.</p> <p>7.1.2. Организация и сопровождение работ по принятию решения о подготовке документации по планировке территории. Сопровождение опубликования в СМИ решения о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ);</p> <p>7.1.2. Организация подготовительных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получение сведений государственного кадастра недвижимости, - получение сведений из ЕГРН, - изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства, - получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений. - получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия (ООПТ местного значения); - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов. - получение Заключения в Управлении по недропользованию Самарской области (Самаранедра) об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках, полезных ископаемых сторонних недропользователей; - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, о возможности размещения линейных объектов на землях занятых лесными насаждениями (при выявлении любой площади лесных насаждений (кустарников, саженцев и т.д.); - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках поверхностных водных объектов, а также подтверждение того, что испрашиваемые земельные участки находятся вне береговой полосы и водоохранной зоны водных объектов; - получение подтверждение от Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, об отсутствии (наличии) на испрашиваемых земельных участках особо охраняемых природных территорий федерального регионального и местного значения; - получение предварительного согласия (решения) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта. При организации собрания представителей ОДС включить в протокол собрания участников ОДС пункт о выборе представителя для согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации) и подписания договора аренды земельного участка и соглашения о возмещении убытков (только при оформленной ОДС). 7.2.3. Провести общественные обсуждения (слушания) с целью информирования общественности о намечаемой хозяйственной или иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду по утвержденным положениям в каждом сельском поселении; 7.2.4. Разработка основной части проекта планировки территории: <ul style="list-style-type: none"> - разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ.

		<ul style="list-style-type: none"> - чертеж красных линий; - чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; - чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; - пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564. <p>7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - составление схемы расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); - 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, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; - составление схемы границ территорий, подтвержденных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); - составление схемы конструктивных и планировочных решений; - пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ и Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564. <p>7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка проекта межевания территорий осуществляется в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ; - материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованию части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации. <p>7.2.7. Формирование проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>7.2.8. Направление на проверку в органы местного самоуправления поселения документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории).</p> <p>7.2.9. 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. Организация и сопровождение работ по принятию решения об утверждении документации по планировке территории. Сопровождение опубликования в СМИ решения об утверждении документации по планировке территории (ППТ и ПМТ).</p> <p>7.3.1. Выполнить требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и охраны здоровья своего персонала на период выполнения ими работ/оказания услуг на производственных объектах Дочерних Обществ ПАО «НК «Роснефть».</p>
8	Сроки выполнения работ	<p>Согласно календарному плану.</p> <p>Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утвержденным техническим заданием.</p> <p>При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ</p>

		исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки. В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.
9	Результаты выполненных работ	<p>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</p> <p>9.1. Документацию, оформленную в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и электронном виде, графическую часть в программе MapInfo – содержание следующие материалы:</p> <p>9.1.2. Материалы по проведению общественных обсуждений (слушаний) с целью информирования общественности о намечаемой хозяйственной или иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду по утвержденным положениям в каждом муниципальном районе.</p> <p>9.1.3. Предварительное согласие (решение) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление данных земельных участков для строительства объекта.</p> <p>9.1.4. Проект планировки территории и проект межевания территории, по административным делениям.</p> <p>9.1.5. Объявление в местных СМИ об информировании населения о проведении публичных слушаний.</p> <p>9.1.6. Протоколы публичных слушаний по утверждению проектов планировки и межевания территорий.</p> <p>9.1.7. Решения уполномоченного органа об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории.</p> <p>9.1.8. Материалы передаются – 1 экз. в Администрацию муниципального района; 2 экз. Генподрядчика, 1 экз. в архив Субподрядчика</p>
10	Нормативно-правовая и техническая документация:	<p>Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов:</p> <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. Федерального закона «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения», № 101-ФЗ от 24.07.2002 г.</p> <p>10.9. Федерального закона «О кадастровой деятельности» от 24.07.2007 №221-ФЗ.</p> <p>10.10. Федерального закона «О землеустройстве» от 18.06.2001 №78-ФЗ.</p> <p>10.11. Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ.</p> <p>10.12. Федерального закона от 13.07.2015 N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости".</p> <p>10.13. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 – Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018.</p> <p>10.14. СН 452-73; СН 459-74; №14278гм-г1; СН 456-73.</p> <p>10.15. Постановление правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».</p>

И.о. начальника Управления землеустроительных работ



М.А. Чубенко

РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

5331П «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)».

2.2. Основные характеристики объекта

Характеристика принятой технологической схемы производства

Данной проектной документацией предусматривается замена существующей гребенки № 2 Обошинского месторождения АО «Самаранефтегаз» на проектируемую автоматическую групповую замерную установку.

Проведение данных мероприятий позволит осуществлять замер жидкости, нефти и газа на Обошинском месторождении.

Компонентный состав пластовой и разгазированной нефтей, газа однократного разгазирования приведен в таблице 2.1.

Таблица 0.1 - Компонентный состав пластовой и разгазированной нефтей, газа однократного разгазирования

Наименование компонента	Значение			
	Обошинское месторождение			
	Нефть пластовая, % мольн	Нефть разгазированная, % мольн	Газ однократного разгазирования, % мольн	Газ однократного разгазирования, % масс.
-сероводород	-	-	0,003	0,003
- углекислый газ	0,01	-	0,09	0,11
- азот + редкие	2,32	-	16,66	12,944
- метан	3,44	0,14	24,84	11,048
- этан	3,39	0,9	20,42	17,026
- пропан	4,8	2,73	18,69	22,85
- изобутан	1,3	0,91	3,85	6,205
- н. бутан	3,35	2,73	7,23	11,652
- изопентан	2,87	2,71	3,77	7,542
- н. пентан	0,97	0,96	1,06	2,121
- гексаны	4,24	4,55	2,37	5,663
- гептаны	4,15	4,62	1,02	2,834
- остаток C ₈ +выше	69,16	79,75	-	-

Проектируемая измерительная установка ИУ предусматривается для осуществления автоматического замера дебита существующих скважин Обошинского месторождения.

Выбор и размещение оборудования на площадке выполнены с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта с учетом ресурса и срока эксплуатации, порядка технического обслуживания, ремонта и диагностирования.

Степень огнестойкости блок-бокса предусмотренного проектом оборудования в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» - IV.

Проектируемые сооружения

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» проектными решениями предусматривается строительство автоматизированной групповой замерной установки (ИУ) со сбросом дренажа в проектируемую дренажную емкость (ЕП).

Измерительная установка

Для замера дебита существующих скважин, взамен существующей гребенки № 2 Обошинского месторождения, предусматривается проектируемая измерительная установка ИУ производительностью 400 м³/сут. на 14 подключаемых трубопроводов.

На измерительной установке происходит поочередный автоматический замер дебита скважин. Принципиальные технологические решения обеспечивают:

- замер дебита жидкости по каждой скважине;

- однотрубный транспорт нефтегазовой смеси;
- надежность эксплуатации нефтегазопроводов и оборудования;
- герметизацию процессов;
- максимальное использование природных ресурсов;
- охрану окружающей природной среды;
- максимальную централизацию объектов обустройства на месторождении.

Измерительная установка представляет собой блок-бокс, состоящий из технологического блока и блока контроля и управления. Блок технологический предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы технологического оборудования и средств измерений установки. Блок контроля и управления предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы устанавливаемого в нем оборудования.

Предусмотренная проектом измерительная установка должна соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая» № П1-01.05 М-0086, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Дренаж ИУ предусматривается в емкость подземную горизонтальную дренажную ЕП.

Дренажная емкость

Для дренажа проектируемой ИУ предусматривается емкость подъемная дренажная ЕП.

Емкость дренажная ЕП представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат объемом 5,0 м³, работающий под избыточным

давлением не более 0,07 МПа. Внутренний диаметр емкости дренажной 1600 мм, вылет горловины 1700 мм. Климатическое исполнение – У1 по ГОСТ 15150-69.

Дренажная емкость ЕП оборудуется воздушником с огнепреградителем DN 80. Откачка из емкости производится передвижной спецтехникой. На трубопроводе откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновья с ручным приводом) из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

По мере заполнения, содержимое дренажной емкости откачивается с помощью передвижного агрегата.

Дренажная емкость должна соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Емкость подземная (с подогревом/без подогрева)» № П1-01.04 М-0009, ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» и ГОСТ Р 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия».

Технологический трубопровод

Срок службы трубопровода определен расчетом и составляет не менее 15 лет.

Для обеспечения срока службы трубопровода не менее 15 лет расчетом предусматривается прибавка на коррозию и износ, определяемая исходя из допустимой скорости коррозии 0,1 ÷ 0,2 мм/год.

Трубы по ГОСТ 8731-74* и ГОСТ 8733-74* должны иметь гарантированную ударную вязкость металла не менее 30 Дж/см² при температуре минус 40 °С, пройти гидравлическое испытание и проверку неразрушающими методами контроля в объеме 100 %.

Окончательная толщина стенки принималась с учетом номенклатуры выпускаемых труб, наличия труб у заказчика, и унификации применяемых в проекте типоразмеров труб.

В соответствии с п. 14.3.20 ГОСТ 32569-2013 отбраковочная толщина стенки дренажных трубопроводов принимается равной 2,0 мм.

Трубы и фасонные детали трубопроводов должны быть изготовлены из сталей, обладающих технологической свариваемостью, относительным удлинением металла при разрыве на пятикратных образцах не менее 21 % и ударной вязкостью не ниже $KCU = 30 \text{ Дж/см}^2$, $KCV = 20 \text{ Дж/см}^2$ при минимальной расчетной температуре стенки элемента трубопровода.

Строительство и монтаж технологического трубопровода предусматривается в соответствии с ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» (далее – Руководство по безопасности).

В соответствии с ГОСТ 32569-2013 дренажный трубопровод относится к группе А(б), II категории.

Дренажный трубопровод проектируется из труб диаметром и толщиной стенки 89x4 по ГОСТ 8731-74*/ГОСТ 8732-78*.

В соответствии с п. 10.1.34 ГОСТ 32569-2013 дренажный трубопровод укладывается подземно на глубине не менее 0,6 м с уклоном в сторону дренажной емкости.

По окончании строительно-монтажных работ дренажный трубопровод испытать на прочность и плотность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ 32569-2013 с последующим освобождением трубопровода от воды.

Величина давления испытания дренажного трубопровода в соответствии с ГОСТ 32569-2013 составляет:

- на прочность – $P_{исп} = 0,2$ МПа;
- на плотность – атмосферное.

Выполнить контроль качества сварных соединений трубопровода:

- систематический пооперационный контроль, осуществляемый в процессе сборки и сварки;
- визуальный контроль и обмер геометрических параметров готовых сварных соединений;
- проверку сварных швов неразрушающими методами контроля.

В соответствии с ГОСТ 32569-2013 контролю ультразвуковым или радиографическим методом подвергаются 10 % сварных стыков дренажного трубопровода.

Защита от коррозии

Антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхности дренажной емкости выполняется в заводских условиях в соответствии с требованиями технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002 версия 2.00.

Для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажного трубопровода покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа (конструкция № 6) по ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии». Перед нанесением изоляции поверхность металла очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, обеспыливается. Степень очистки поверхности металла – «четвертая» по ГОСТ 9.402-2004. Работы проводятся в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.

Конструкция антикоррозионной изоляции:

- праймер / битумная грунтовка (подготовительный слой);

- лента промышленная изоляционная мастичная / битумная на полимерной основе (изоляционный слой) толщиной не менее 2,0 мм – 1 слой;
- лента термоусаживающаяся промышленная (защитный слой) толщиной не менее 0,6 мм – 1 слой.

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

Для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопровода, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм;
- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм.

Антикоррозионная защита наружной поверхности трубопровода, арматуры, а также металлоконструкций должна выполняться в соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002.

Описание трасс

Трасса существующей ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Обошинская» от опоры № 0200/32 до ТП 6/0,4 кВ № 0203/100 (демонтаж), протяженностью 0,045 км.

Трасса ВЛ-6 кВ до проектируемой КТП от ВЛ-6 Ф-2 ПС-35/6 кВ «Обошинская» для электроснабжения площадки АГЗУ, протяженностью 0,1572 км. Проектируемая трасса ВЛ-6 кВ пересекает один недействующий нефтепровод и 3 действующих.

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Допустимое напряжение в проводе: $G_{-} = G_{г} = G_{в} = 116,0$ МПа, $G_{э} = 45,0$ МПа.

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадке – 0,1572 км.

Для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицевзащитные устройства ПЗУ ВЛ 6 -10 кВ из полимерных материалов.

Заход от концевой опоры на КТП выполняется проводом СИП-3 (1x70).

Охранные зоны устанавливаются:

вдоль воздушных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии - 10,0м для проектного номинального класса напряжения равного 10 кВ.

вокруг подстанций - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии - 10,0м, применительно к высшему классу напряжения подстанции.

Проектируемые сооружения производственного комплекса «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» располагаются в Сергиевском районе Самарской области. На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический

регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд пожарной техники.

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд пожарной техники.

3. Местоположение проектируемого объекта

В административном отношении изысканный объект расположен в Сергиевском районе Самарской области.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Антоновка, расположенный к юго-западу в 0,8 км от площадки существующей гребенки №2;
- с. Серноводск, расположенное к юго-западу в 6,0 км от площадки существующей гребенки №2;
- с. Красноярка, расположенное к северо-западу в 5,2 км от площадки существующей гребенки №2;
- с. Первомайский, расположенное к северо-востоку в 6,7 км от площадки существующей гребенки №2.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогами, соединяющими указанные выше села.

Рельеф района работ всхолмленный.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 1.



Рис. 1 – Обзорная схема района работ

Температура воздуха в среднем за год составляет 4°C с абсолютным максимумом плюс 40°C , минимумом – минус 47°C .

Средняя относительная влажность воздуха в течение года изменяется от 55 % до 84 %. Наибольший дефицит влажности отмечается в мае. Наибольшая насыщенность воздуха водяным паром – в ноябре. Средняя годовая относительная влажность воздуха 73 %. По схематической карте зон влажности район работ относится к сухой зоне.

Атмосферных осадки в среднегодовой сумме составляет 418 мм. Среднемесячный максимум наблюдается в июне-июле и равен 48 мм, минимум 20 мм – в феврале

Ветер на территории преобладает южного направления. Средняя годовая скорость ветра равна 3,5 м/с. Наиболее сильные ветра отмечаются в зимний период. Максимальная скорость ветра зафиксирована в феврале и составляет

30 м/с. По карте районирования территории по давлению ветра район работ относится к третьей зоне.

Из атмосферных явлений возможность появления гроз возникает с апреля по октябрь включительно. Наибольшее количество дней с грозой отмечается в июне-июле. Среднее число дней с грозой за сезон 24. Метели на территории отмечаются 32 дня в году. Наибольшее их количество (7-9 дней) приходится на декабрь-февраль. Туманы наблюдаются в течение всего года с преобладанием их в марте и ноябре – в среднем 3 дня в месяц.

Снежный покров на территории образуется обычно в конце ноября. Средняя высота снега около 20 см. Максимальной толщины снеговой покров достигает в конце февраля – начале марта. По данным наблюдений на ст. Кротовка в период с 1935 г. по 2001 г. наибольшая высота снега зафиксирована в марте 1956 г. и составляет 76 см. Снежный покров сходит к середине апреля.

Средняя температура на поверхности почвы изменяется от плюс 26 °С в июле до минус 14 °С в январе-феврале, составляя обычно за год плюс 6 °С. Максимальная глубина промерзания почвы за период наблюдений равна 150 см.

Из опасных метеорологических явлений здесь следует ожидать сильный снегопад (20 мм осадков и более), два дня возможны сильные ливни (осадки 30 мм и более за час), сильный туман (метеорологическая дальность видимости 100 м при продолжительности явления 12 ч и более).

В гидрологическом отношении район работ представлен верхними звеньями левобережной части бассейна р. Сок. Проектируемая гребенка располагается на водоразделе безымянных оврагов. Расстояние до пруда в безымянном овраге у с. Антоновка составляет более 0,7 км. Ближайший пруд в урочище Куропатовка удален от сооружений более чем на 0,8 км. Река Сок протекает севернее и северо-западнее участка изысканий. Пересечение водных преград отсутствует.

В геоморфологическом отношении проектируемый участок располагается в пределах коренного склона р. Сок и Сугрут и представляет собой относительно ровную, спланированную поверхность. В геологическом строении на проектируемом участке до глубины инженерно-геологических исследований (7,0-15,0 м) определяются развитые делювиальные четвертичные отложения (глина, суглинок), перекрытые с поверхности современным образованием (почва).

В результате анализа пространственной изменчивости геологического строения, лабораторных данных и в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2012 в геолого-литологическом разрезе проектируемого участка до глубины 7,0-15,0 м выделено два инженерно-геологических элемента.

- ИГЭ-1 Глина коричневая, полутвердая, слабонабухающая.
Мощность слоя 3,1-3,8 м.
- ИГЭ-2 Суглинок коричневый, полутвердый. Вскрытая
мощность слоя 2,2-11,4 м.

Почвенно-растительный слой (eQ), мощностью 0,2 – 0,5 м, залегает повсеместно на всей исследованной территории. Так как почвенно-растительный слой не будет являться основанием для проектируемых сооружений, его свойства не изучались, в процессе строительства подлежит срезке с последующей рекультивацией.

Подземные воды на проектируемом участке до глубины 7,0-15,0 м не вскрыты, по данным на август 2018 г.

Учитывая глубину заложения фундаментов проектируемых сооружений участок работ рекомендуется принять потенциально подтопляемым. Тип подтопления П-Б1 – потенциально подтопляемый в результате ожидаемых техногенных воздействий.

Грунты ИГЭ-1 непросадочные, слабонабухающие, незасоленные.

По степени морозной пучинистости грунты тугопластичные – слабопучинистые.

Величина удельного электрического сопротивления грунтов изменяется в пределах 3,0-15,0 Ом·м. Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали - высокая.

По совокупности факторов инженерно-геологических условий установлено, что данный объект относится ко II (средней) категории сложности инженерно-геологических условий.

По трудности разработки грунты соответствуют следующим пунктам классификации согласно ГЭСН-2001-01:

- почва – 9а;
- глина полутвердая – 8г;
- суглинок полутвердый – 35в.

В целом участок работ пригоден для строительства.

4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

Таблица 4 - Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта

№ п/п	X	Y
1	471933.33	2254546.29
2	471941.27	2254545.31
3	471940.67	2254541.02
4	471936.89	2254513.80
5	471945.13	2254515.51
6	471946.36	2254509.64
7	471936.21	2254507.51
8	471935.75	2254501.57
9	471944.30	2254501.04
10	471941.68	2254450.04
11	471920.11	2254455.59

12	471918.91	2254448.50
13	471917.40	2254439.63
14	471959.90	2254428.47
15	471962.14	2254441.68
16	471968.02	2254476.48
17	471964.31	2254477.15
18	471965.38	2254483.05
19	471974.91	2254481.33
20	471968.05	2254440.75
21	471965.71	2254426.95
22	472012.64	2254414.63
23	472011.81	2254432.05
24	472037.67	2254433.03
25	472042.39	2254467.46
26	472035.11	2254469.07
27	472033.82	2254469.35
28	472034.89	2254473.71
29	472036.22	2254476.39
30	472039.01	2254479.89
31	472042.62	2254482.56
32	472046.79	2254484.22
33	472051.24	2254484.75
34	472055.68	2254484.12
35	472059.81	2254482.37
36	472063.35	2254479.62
37	472066.06	2254476.06
38	472067.77	2254471.91
39	472068.37	2254467.46
40	472068.09	2254465.31
41	472067.81	2254463.02
42	472058.86	2254464.45
43	472054.32	2254432.81
44	472067.05	2254431.27
45	472067.46	2254420.30
46	472105.95	2254423.23
47	472108.52	2254458.43
48	472083.99	2254462.18
49	472084.05	2254463.09
50	472084.90	2254475.61
51	472093.62	2254475.96
52	472097.59	2254508.62
53	472075.35	2254511.91
54	472076.85	2254522.23

55	472077.53	2254527.01
56	472113.18	2254521.85
57	472113.24	2254522.72
58	472121.22	2254522.14
59	472121.11	2254520.70
60	472130.20	2254519.39
61	472129.65	2254515.60
62	472128.75	2254509.40
63	472136.59	2254508.13
64	472131.26	2254467.87
65	472141.57	2254464.49
66	472139.97	2254455.31
67	472139.67	2254453.66
68	472116.46	2254457.21
69	472113.42	2254415.66
70	472067.77	2254412.26
71	472068.75	2254386.18
72	472014.09	2254384.34
73	472013.01	2254406.99
74	471910.34	2254433.90
75	471912.95	2254449.44
76	471914.23	2254457.11
77	471907.38	2254458.87
78	471889.99	2254507.26
79	471891.78	2254507.81
80	471913.86	2254514.70
81	471929.17	2254519.47
82	471929.61	2254519.55
83	471932.76	2254542.18

В соответствии со статьей 1 п.11 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ, красные линии – линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно – кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения (далее – линейные объекты).

В данном проекте предусмотрено установление красных линий, являющихся границами земельных участков, на которых расположены линейные объекты.

Каталог координат поворотных точек проектируемых красных линий, определяющих их точное расположение на местности, приведен на чертеже красных линий.

5. Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций, определение предельных параметров застройки

5.1. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия

Согласно заключению Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № 43/4633 от 23.10.2018 г., объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками культурного наследия, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

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

5.2. Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при обустройстве нефтяных месторождений, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия, хотя при существующей системе материально-технического снабжения не обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей природной среды.

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными

организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

5.2.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов.

Для снижения опасности производства на проектируемых объектах в проекте предусмотрены следующие технологические решения:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;
- применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2014;
- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов;
- снабжение электроэнергией объектов системы сбора и транспорта нефти в соответствии с ПУЭ для бесперебойного управления технологическим процессом и своевременного отключения объектов установки при возникновении аварийных ситуаций;
- мероприятия по молниезащите и защите от статического электричества;
- оснащение воздушниками и сигнализаторами верхнего уровня дренажной емкости

Согласно результатам расчета рассеивания, максимальные концентрации всех загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают установленных санитарно-гигиенических нормативов (1,0 ПДК_{м.р.}), поэтому разработка мероприятий по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферу не требуется.

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

Проектная документация разработана с учетом требований по охране почв и создания оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных культур на рекультивируемых участках. Восстановление и повышение плодородия этих земель является частью общей проблемы охраны природы.

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.

Основная масса производственных *отходов* образуется при производстве строительных работ и вопрос по их вывозу и утилизации решается разделе 4.4 данного проекта.

Производственные отходы при проведении рекультивационных работ не предусматриваются. Бытовые отходы будут минимальные, поскольку работа на участке предусматривается не постоянная, а сезонная. Проект рекультивации нарушенных земель является составной частью общего проекта и не отражает расчеты отходов производства и потребления.

Промышленные отходы и ТКО необходимо хранить в контейнерах на площадках с твердым покрытием. Вывоз отходов производит специализированная подрядная организация, имеющая соответствующую лицензию, на полигон. Образованный в процессе эксплуатации объекта металлический лом хранить на территории бригад и участков на специально-обозначенных площадках с твердым покрытием.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключающие загрязнение полей горюче-смазочными материалами.

5.2.3. Мероприятия по охране недр

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

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

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

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

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

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

Эксплуатация проектируемых сооружений не оказывает негативного влияния на качество подземных вод. Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием.

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

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

5.2.4. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Принятые проектные решения по водоснабжению и канализации проектируемого объекта предусматривают выполнение ряда мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые приведены в таблице 0.2.

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений необходимо соблюдать требования к водоохраным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Таблица 0.2 - Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Период эксплуатации
1 Анतिकоррозийная изоляция и гидроизоляция емкостного оборудования и трубопроводов	<u>ГОСТ Р 51164-98</u> «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»; СП 28.1330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии»
2 Испытание оборудования и трубопроводов на прочность	СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»
3 Контроль сварных соединений стальных трубопроводов	<u>ГОСТ 3242-79</u> «Сварные соединения. Методы контроля качества»
4 Лабораторный контроль за качеством поверхностных и подземных вод	<u>СанПиН 2.1.5.980-00</u> , <u>СП 2.1.5.1059-01</u>

5.2.5. Мероприятия по охране растительного и животного мира и среды их обитания

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

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

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

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншею, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

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

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;
- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

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

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

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

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

Осуществляется систематический контроль за процессом обращения с отходами.

К основным мероприятиям относятся:

- все образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, загрязненную ветошь и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного накопления с последующим вывозом специализированным предприятием согласно договору и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;
- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;
- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

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

использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

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 снижения опасности производства, предотвращения аварийных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;
- материальное исполнение оборудования и трубопроводов соответствует коррозионным свойствам среды;
- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условиям района строительства;
- применяются трубы и детали трубопроводов с толщиной стенки трубы выше расчетной;
- использовано минимальное количество фланцевых соединений;
- для упругоизогнутых участков трубопроводов определены минимальные радиусы упругого изгиба оси трубопроводов, при котором соблюдаются условия прочности;
- контроль и измерение технологических параметров ИУ;
- в соответствии с п. 10.1.34 ГОСТ 32569-2013 дренажный трубопровод укладывается подземно на глубине не менее 0,6 м с уклоном в сторону дренажной емкости;
- по окончании строительно-монтажных работ дренажный трубопровод испытать на прочность и плотность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ 32569-2013 с последующим освобождением трубопровода от воды;

- величина давления испытания дренажного трубопровода в соответствии с ГОСТ 32569-2013 составляет:

- на прочность – $P_{исп} = 0,2$ МПа;
- на плотность – атмосферное;

- выполнить контроль качества сварных соединений трубопровода:
 - систематический пооперационный контроль, осуществляемый в процессе сборки и сварки;

- визуальный контроль и обмер геометрических параметров готовых сварных соединений;

- проверку сварных швов неразрушающими методами контроля;

- в соответствии с ГОСТ 32569-2013 контролю ультразвуковым или радиографическим методом подвергаются 10 % сварных стыков дренажного трубопровода;

- конструкция антикоррозионной изоляции:

- праймер / битумная грунтовка (подготовительный слой);

- лента промышленная изоляционная мастичная / битумная на полимерной основе (изоляционный слой) толщиной не менее 2,0 мм – 1 слой;

- лента термоусаживающаяся промышленная (защитный слой) толщиной не менее 0,6 мм – 1 слой.

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

- для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопровода, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм;

– полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению
– один слой толщиной 125 мкм.

- антикоррозионная защита наружной поверхности трубопровода, арматуры, а также металлоконструкций должна выполняться в соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002;

Состав рекомендуемого комплекса организационных мероприятий по снижению риска включает:

- соблюдение технологических режимов эксплуатации сооружений;
- соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- постоянный контроль за герметичностью трубопроводов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;
- поддержание в постоянной готовности и исправности оборудования, специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, а также проведение обучения обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- проведение на предприятии периодических учений по ликвидации возможных аварийных ситуаций;
- поддержание в высокой готовности к ликвидации возможных аварийных ситуаций всех подразделений предприятия, ответственных за проведение такого рода работ, путем поддержания на должном уровне технического оснащения.

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

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

- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- автоматизация технологического процесса, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из операторной;
- контроль верхнего уровня жидкости в дренажной емкости ЕП предусматривается с помощью сигнализатора уровня жидкости;
- в качестве ограждающих конструкций и перегородок в сооружениях блок-боксов применяются сэндвич-панели;
- установка запорной арматуры, герметичностью затвора класса А;
- для дренажа проектируемой ИУ предусматривается емкость подъемная дренажная ЕП;
- дренажные емкости оборудуются воздушниками с огнепреградителями.

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

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей

ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

5.3.3. Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

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

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- герметизация системы добычи и сбора нефти;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- оснащение проектируемых сооружений системой автоматизации и телемеханизации;
- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;
- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;

- дренажные емкости оборудуются воздушниками с огнепреградителями;
- установленные в шкафах КИПиА электрические обогреватели оснащены термостатами безопасности и имеют уровень защиты от поражения током класса 0;
- молниезащита, защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;
- для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений типа (входят в комплект поставки КТП);
- применение кабельной продукции, не распространяющей горение при групповой прокладке, с низким дымо- и газовыделением;
- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
- периодический инструктаж обслуживающего персонала по правилам и приемам безопасного ведения работ, противопожарным мероприятиям и практическому использованию противопожарных средств;
- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

Классификация проектируемых сооружений по взрывоопасности и пожароопасности приведена в таблице 5.2

Таблица 5.2

Наименование зданий, сооружений	Категория пожарной опасности зданий, сооружений, помещений и наружных установок по СП 12.13130.2009	Категория и группа взрывоопасной смеси ПУЭ	Класс взрывоопасной или пожароопасной зоны по Федеральному закону № 123-ФЗ от 22.07.2008 (ПУЭ)
КТП - трансформаторный отсек - отсек РУНН - отсек УВН	В В1 В4 В4	- П-I П-IIa П-IIa	- - - -
Технологический блок измерительной установки - помещение технологического блока	А А	класс 2 (В-1а)	IIА-ТЗ
Блок контроля и управления измерительной установки - помещение блока контроля и управления	Д В4	П-IIa	-
Дренажная емкость	АН	класс 1 (В-1г)	IIА-ТЗ

Степень огнестойкости проектируемых сооружений, класс их функциональной и конструктивной пожарной опасности, класс пожарной опасности строительных конструкций приведены в таблице 5.3

Таблица 5.3

Наименование здания	Степень огнестойкости	Класс функциональной пожарной опасности	Класс пожарной опасности строительных конструкций	Класс конструктивной пожарной опасности
ВЛ-6 кВ к АГЗУ:				
- линия воздушная 6 кВ	-	-	-	К0
Площадка АГЗУ:				
- емкость дренажная	-	наружная установка	-	К0
- установка измерительная (технологический блок)	IV	Ф5.1	С0	К0
- установка измерительная (блок контроля и управления)	IV	Ф5.1	С0	К0
- подстанция трансформаторная комплектная	IV	Ф5.1	С0	К0
- молниеотвод	-	-	-	К0
- радиомачта	-	-	-	К0

Вентиляция шкафов КИПиА не предусмотрена. Проветривание происходит при открывании шкафа. Шкафы герметичны относительно окружающей среды.

Вентиляция ИУ блока контроля и управления - приточно-вытяжная с естественным побуждением. Вентиляция ИУ технологического блока - приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением. В аварийной ситуации вентиляция технологического блока включается автоматически при повышении концентрации загазованности в помещении на 10 % от предельно допустимой.

Ближайшим подразделением пожарной охраны к проектируемому объекту, является подразделение пожарной ПЧ-175 ООО «РН-Пожарная безопасность», которая дислоцируется в поселке Суходол Сергиевского района Самарской области на расстоянии 14 км. Время прибытия на объект, в случае возникновения пожара, составляет 21 минуту (при скорости движения пожарного автомобиля 40 км/ч).

На вооружении пожарной части имеется 3 автоцистерны АЦ-5,0-40 (Урал-5557), АЦ-5,0-40 (КАМАЗ-43114), АЦ-2,5-40 (ЗИЛ-4334), один автомобиль пенного тушения АПТ-8,0-40 (КАМАЗ - 43118), один рукавный автомобиль АР-2 (КАМАЗ-43114), пожарная насосная станция ПНС-110 (КАМАЗ-43114) - из них две автоцистерны - в боевом расчете, одна автоцистерна, автомобиль пенного тушения, рукавный автомобиль и пожарная насосная станция - в резерве.

Численность личного состава дежурного караула составляет 8 человек. Личный состав обеспечен боевой одеждой, пожарная автотехника укомплектована диэлектрическими средствами.

Численность личного состава дежурного караула составляет 8 человек. Личный состав обеспечен боевой одеждой, пожарная автотехника укомплектована диэлектрическими средствами.

Проектируемый объект располагается за пределами территорий сельских поселений и городских округов.

Личный состав обеспечен боевой одеждой, пожарная автотехника укомплектована диэлектрическими средствами. Тушение пожара до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами пожаротушения.

5.3.4. Решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной устойчивости радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации

Централизованный контроль за работой проектируемых сооружений предусматривается осуществлять из существующего здания операторной, расположенного на площадке УПСВ «Якушкинская». Указанное здание, в котором находятся основные системы управления и контроля за технологическим процессом в зоны опасных воздействий при авариях на проектируемых объектах не попадает.

В связи с вышеизложенным, специальных мероприятий по защите операторной, как пункта управления производственным процессом, от негативных последствий аварийных ситуаций в проектной документации не предусматривается.

В проектной документации в соответствии с техническими условиями не предусматривается создание дополнительных и резервных автоматизированных систем, обеспечивающих дублирование системы контроля и управления технологическим процессом проектируемых сооружений.

Резервного и специального пункта управления на объекте не имеется. Передвижной пункт управления разворачивается при ликвидации последствий аварий и ЧС в штабном автомобиле повышенной проходимости на базе внедорожника «Старатель», который выезжает на место проводимых работ.

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

Для защиты персонала, проектируемого технологического оборудования и сооружений предусматривается:

- размещение проектируемых сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности и с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов;
- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условиям района строительства;
- защита от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, защита от статического электричества;
- установка электрооборудования, соответствующего по исполнению классу взрывоопасной зоны, категории и группе взрывоопасной смеси;
- опорные конструкции технологических, электротехнических эстакад приняты несгораемыми;
- применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- применение краски, не поддерживающей горение;
- применение кабелей КИПиА с пониженной горючестью;
- пожаротушение технологических площадок передвижными и первичными средствами;
- использование индивидуальных средств защиты;
- эвакуация персонала из зоны поражения;
- дистанционный останов скважины из диспетчерского пункта.

Основными способами защиты персонала от воздействия АХОВ в условиях химического заражения являются:

- использование индивидуальных средств защиты;
- эвакуация персонала из зоны заражения;

металлические конструкции защищены от окисляющего действия хлора нанесенным на них антикоррозионным составом.

5.3.6. Технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях

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

В случае возникновения ЧС на проектируемом объекте порядок оповещения предусматривается по следующей схеме:

- получение информации о ЧС дежурным оператором (место постоянной дислокации персонала) от первого обнаружившего аварию;
- доведение информации о ЧС от дежурного оператора на площадке УПСВ «Якушкинская» до диспетчера ПЧ – 175 по ведомственной телефонной сети;
- передача информации о ЧС от дежурного оператора на площадке УПСВ «Якушкинская» дежурному диспетчеру ЦДНГ-7 или диспетчеру ЦЭРТ-1 по ведомственной телефонной сети;
- доведение информации о ЧС от дежурного оператора на площадке УПСВ «Якушкинская» до обслуживающего персонала по добыче нефти и газа, эксплуатации и ремонту трубопроводов по радиосвязи;
- передача информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-7 диспетчеру пожарной части МЧС России по государственной телефонной сети;
- передача информации о ЧС от диспетчера ЦДНГ-7 диспетчеру ФГУ «АСФ» Северо-Восточная противоботанная военизированная часть по государственной телефонной сети;
- оповещение диспетчерских служб АО «Самаранефтегаз» по ведомственной телефонной сети (диспетчеры РИТС и ЦИТС);
- оповещение оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области.

При получении информации о ЧС диспетчером автоматизированной системы диспетчерского контроля и управления (АСДУ) ЦСОИ «Суходол» от средств контроля и автоматики оповещение происходит по следующей схеме:

- передача информации о ЧС от диспетчера АСДУ ЦСОИ «Нефтегорск» диспетчеру ПЧ - 175 по ведомственной телефонной сети, диспетчеру пожарной части МЧС России по государственной телефонной сети;
- оповещение дежурного оператора на площадке УПСВ «Якушкинская» диспетчером АСДУ ЦСОИ «Суходол» по ведомственной телефонной сети;
- оповещение обслуживающего персонала дежурным оператором на площадке УПСВ «Якушкинская» при помощи переносной радиостанции (обслуживающий персонал по эксплуатации и ремонту трубопроводов, обслуживающий персонал по добыче нефти и газа).

При получении информации о ЧС Администрация муниципального образования Нефтегорский доводит информацию по государственной телефонной сети до оперативного дежурного ГУ МЧС России по Самарской области, дежурно-диспетчерских служб организаций, эксплуатирующие потенциально опасные производственные объекты и населения, проживающего на территории соответствующего муниципального образования.

Принципиальная схема оповещения по сигналам ЧС выполнена в соответствии с «Положением о системах оповещения населения» (приказ МЧС России, Мининформсвязи России и Минкультуры России от 25 июля 2006 г. № 422/90/376).

Принципиальная схема оповещения при ЧС на проектируемом объекте приведена на рисунке 2.

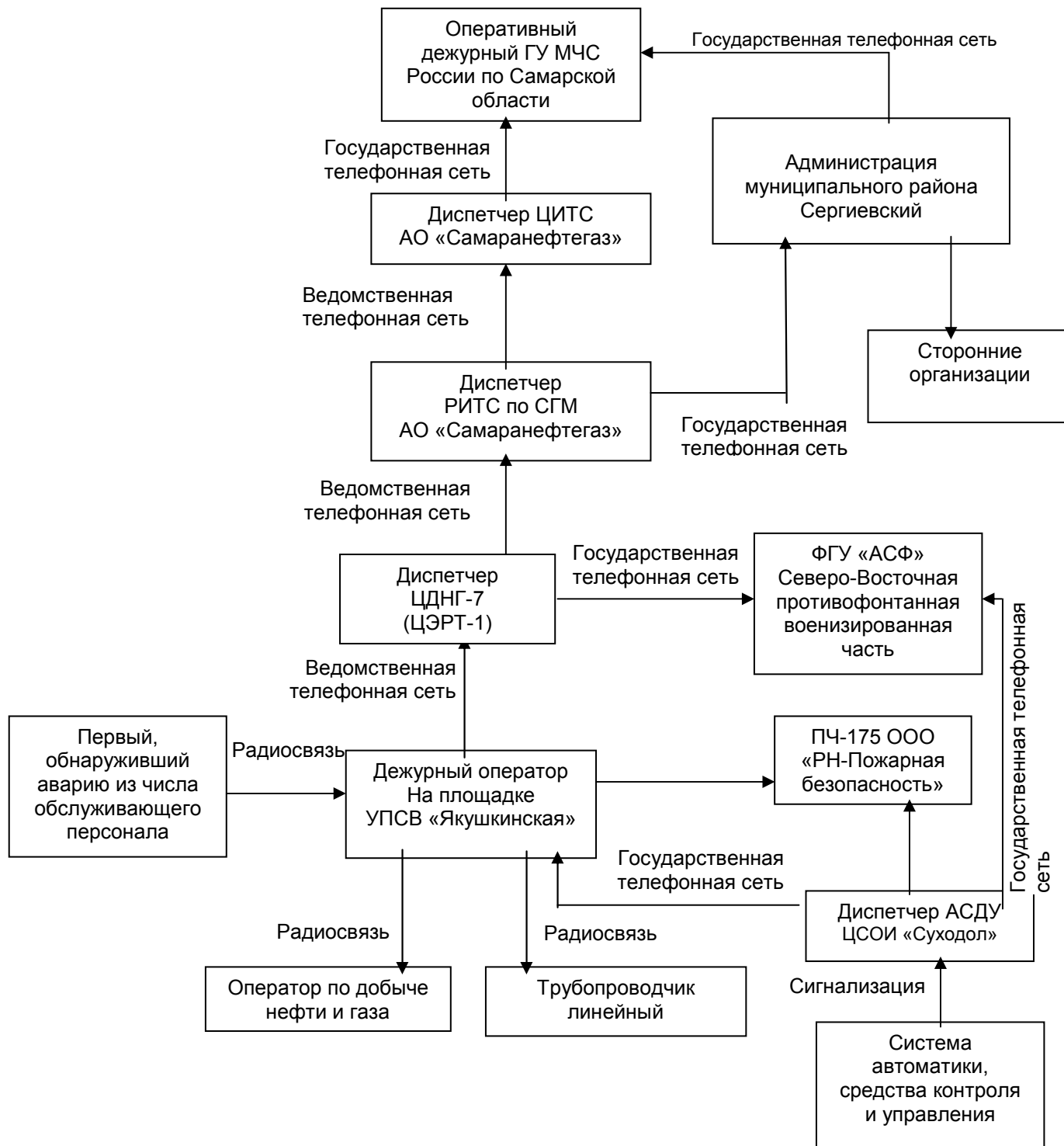


Рисунок 2. - Принципиальная схема оповещения при ЧС на проектируемом объекте

ПРИЛОЖЕНИЯ

Администрация
сельского поселения
Антоновка
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«07» ноября 2018 г.
№ 31

О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замераемости)» в границах сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области

Рассмотрев предложение ООО «Средневолжской землеустроительной компании» о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, в соответствии со статьей 45 и 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Администрация сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Подготовить проект планировки территории и проект межевания территории объекта «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замераемости)» в отношении территории, находящейся в границах сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области, на земельных участках с кадастровыми номерами: 63:31:0000000:633; 63:31:0000000:45; 63:31:0000000:4853(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 «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замераемости)» в срок до 31.03.2019 года.


В указанный в настоящем пункте срок ООО «Средневолжской землеустроительной компании» обеспечить представление в администрацию сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский Самарской области подготовленный проект планировки территории и проект межевания территории объекта «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)».

2. Установить срок подачи физическими и (или) юридическими лицами предложений, касающихся порядка, сроков подготовки и содержания документации по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего Постановления, до 16.11.2018 года.

3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Сергиевский вестник».

4. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения Антоновка
муниципального района Сергиевский  К.Е. Долгаев



СЕРГИЙСКИЙ ВЕСТНИК

Число № 05 ноября 2013 года, № 68 599

- 2018 год – 60,50 тыс. рублей.
 - 2019 год – 50 тыс. рублей (проект).
 - 2020 год – 40 тыс. рублей (проект).
- 1.2. В целях предоставления информации о состоянии финансирования мероприятий программы, реализуемых в сфере культуры, в следующем разделе «Сфера культуры» областного финансового бюджета (составляющей бюджета областного бюджета) на 2018 год – 60,50 тыс. рублей, на 2019 год – 50 тыс. рублей (проект), на 2020 год – 40 тыс. рублей (проект).
- Осуществлено разделение Программы государственного задания на 2013-2020 годы «Сфера культуры» на отдельные подпрограммы в соответствии с разделом 14 областного бюджета на 2013-2020 годы:
1. Подпрограмма № 2 в Программе по культуре в сфере культуры, реализуемая на федеральном уровне, реализуемая в сфере культуры.
 2. Подпрограмма на создание подпрограммы в сфере культуры.
 3. Подпрограмма по созданию культуры в сфере культуры.
 4. Категория на выполнение обязательств по созданию культуры на территории областного бюджета.
- А.Н. Баскин.

Глава областного поселения Антоновское муниципальный район Сергиевский А.А. Баскин

Присоединение М/У «Муниципальное образование Антоновское муниципальный район Сергиевский» № 2/106 от 30/11 ноября 2013г.

Цели и задачи (по функциональным блокам), сроки выполнения, ответственные лица и иные сведения о реализации мероприятий

№ п/п	Наименование целевого показателя (показателей)	Период измерения	2013	2019	2020
1.	Количество муниципальных учреждений, предоставляющих услуги (образовательные, культурно-досуговые, спортивные, молодежные, молодежные клубы)	Да/Нет	6	3	3
2.	Количество муниципальных учреждений, предоставляющих услуги (культурно-досуговые, спортивные, молодежные, молодежные клубы)	Да/Нет	3	3	3
3.	Количество муниципальных учреждений, предоставляющих услуги (культурно-досуговые, спортивные, молодежные, молодежные клубы)	Да/Нет	6	8	8
4.	Количество муниципальных учреждений, предоставляющих услуги (культурно-досуговые, спортивные, молодежные, молодежные клубы)	Да/Нет	3	3	3
5.	Количество муниципальных учреждений, предоставляющих услуги (культурно-досуговые, спортивные, молодежные, молодежные клубы)	Да/Нет	1	1	1

Заключение о результатах выполнения программы в соответствии с условиями муниципальной программы «Создание условий для развития культуры в муниципальном образовании Антоновское муниципальный район Сергиевский»

1. Для проведения муниципальных мероприятий – с 10.09.2018 года по 08.11.2018 год.
2. Для формирования бюджета на реализацию муниципальных мероприятий – 08.11.2018г.
3. Место проведения муниципальных мероприятий – Антоновское муниципальное образование, Сергиевский район, Смоленская область.
4. Основание проведения муниципальных мероприятий – постановление Главы сельского поселения Антоновское муниципальный район Сергиевский Смоленской области от 31.08.2018 г. № 60 «Об утверждении бюджета расходов на адресное финансирование в рамках реализации программы «Создание условий для развития культуры в муниципальном образовании Антоновское муниципальный район Сергиевский» Смоленской области».
5. Адрес, адресатский на проведение мероприятий – адрес: поселение Антоновское муниципальное образование, Сергиевский район, Смоленская область.
6. В соответствии с условиями муниципальной программы «Создание условий для развития культуры в муниципальном образовании Антоновское муниципальный район Сергиевский» Смоленской области на 2013-2020 годы.
7. Место проведения муниципальных мероприятий по формированию условий для реализации программы – Антоновское муниципальное образование, Сергиевский район, Смоленская область.
8. Общественные обсуждения, проводимые по проекту муниципальной программы «Создание условий для развития культуры в муниципальном образовании Антоновское муниципальный район Сергиевский» Смоленской области на 2013-2020 годы.

№	Содержание информации	Исполнитель
1.	Предоставление информации о состоянии выполнения обязательств по формированию условий для реализации муниципальной программы «Создание условий для развития культуры в муниципальном образовании Антоновское муниципальный район Сергиевский» Смоленской области	Глава сельского поселения Антоновское муниципальный район Сергиевский А.А. Баскин

2. Местонахождение в виде карты

ОБЩЕСТВО

8. Не внося изменений планированию по исполнению программы, предоставляется информация о выполнении программы за период с 01.11.2018 г. по 31.10.2018 г. Глава сельского поселения Антоновское муниципальный район Сергиевский А.А. Баскин

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ АНТОНОВКА МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СЕРГИЙСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

07 ноября 2018 г. NMI
О выполнении проекта в сфере культуры и спорта муниципального образования Антоновское муниципальное образование в рамках муниципальной программы «Создание условий для развития культуры в муниципальном образовании Антоновское муниципальное образование» на территории муниципального образования Антоновское муниципальное образование Сергиевский Смоленской области

Рассмотрев представление ООО «Саратовский архитектурный комплекс» о предоставлении информации о выполнении проекта планирования территории и проекта землеустройства по статье 47 и 48 Гражданского кодекса Российской Федерации, Администрация муниципального образования Антоновское муниципальное образование Сергиевский Смоленской области

1. Предоставить проект планирования территории и проект землеустройства территории муниципального образования Антоновское муниципальное образование в рамках программы «Создание условий для развития культуры в муниципальном образовании Антоновское муниципальное образование» на территории муниципального образования Антоновское муниципальное образование Сергиевский Смоленской области.
2. Установить порядок предоставления информации о выполнении проекта планирования территории и проекта землеустройства по статье 47 и 48 Гражданского кодекса Российской Федерации, Администрации муниципального образования Антоновское муниципальное образование Сергиевский Смоленской области.
3. Установить порядок предоставления информации о выполнении проекта планирования территории и проекта землеустройства по статье 47 и 48 Гражданского кодекса Российской Федерации, Администрации муниципального образования Антоновское муниципальное образование Сергиевский Смоленской области.
4. Рассмотреть и утвердить проект планирования территории и проекта землеустройства территории муниципального образования Антоновское муниципальное образование Сергиевский Смоленской области.
5. Утвердить проект планирования территории и проекта землеустройства территории муниципального образования Антоновское муниципальное образование Сергиевский Смоленской области.

Глава сельского поселения Антоновское муниципальный район Сергиевский А.А. Баскин



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsrk.rndm2@samtel.ru

03.10.2028 № 2838

на № К-1672 от 26.09.2018г.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А. Ховрину

443090, Самара, ул. Ставропольская, д. 9, офис 401
Тел: (846) 279-0-123

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

С уважением,
Глава муниципального
района Сергиевский

А.А.Веселов

Коновалов С.И.
8(84655)2-11-43



**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

01 ОКТ 2018

№ *2703-03/23004*

На № К-1671 от 26.09.2018

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
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 «Самаранефтегаз» рассмотрен.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат (X, Y) на следующих участках объекта: «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)», расположенного в муниципальном районе Сергиевский Самарской области общей площадью 6932 кв. м:

- земельный участок под проектируемую однострансформаторную КТП 6/0,4 кВ типа КТПК (ВК), площадью 900 кв. м;
- земельный участок под проектируемую измерительную установку, площадью 4000 кв. м;
- земельный участок под проектируемую Вл-6 кВ к проектируемой КПП, площадью 1197 кв. м;
- земельный участок под проектируемые кабельные линии электропотребления потребителей, площадью 811 кв. м;

- земельный участок под демонтаж участка существующей ВЛ-6 кВ, площадью 24 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



**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

22 ОКТ 2018

№ 2204-04/24932

на № К-1669 от 26.09.2018

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/24050 от 27.09.2018), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)», расположенный по адресу: Самарская область Сергиевский район, в границах КК 63:31:1805001, находится вне береговой полосы, вне водоохранной зоны водных объектов. Также сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y
1	254541,24	5971911,16
2	254537,20	5971939,21
3	254541,16	5971939,78
4	254540,28	5971945,80
5	254536,33	5971945,22
6	254534,11	5971960,66
7	254479,52	5971952,78
8	254476,99	5971968,51
9	254471,07	5971967,57
10	254472,72	5971957,42
11	254467,02	5971956,40
12	254464,96	5971966,63
13	254459,06	5971965,46
14	254460,95	5971956,18
15	254459,76	5971955,98
16	254446,39	5972034,94
17	254428,77	5972032,62
18	254426,33	5972051,91
19	254411,74	5972050,08
20	254408,92	5972077,67

21	254516,80	5972120,13
22	254515,79	5972128,23
23	254400,34	5972082,83
24	254403,83	5972049,08
25	254396,57	5972048,15
26	254400,34	5972018,38
27	254430,10	5972022,15
28	254429,53	5972026,63
29	254441,45	5972028,25
30	254454,96	5971949,04
31	254462,07	5971899,75
1	254541,24	5971911,16

Заместитель министра



М.В.Шаро

Собко 2639984

Итого в документе прописано, проинформировано и специально
перечислено *1000 руб.* (десять тысяч рублей)

Владимир Владимирович
Сидоров



**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

05 ОКТ 2018

№ 2705-02/23570

№ №	К-1670	от	26.09.2018
	27/24049	от	27.09.2018

Директору ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Ховрину Н.А.

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

Ваш запрос о принадлежности земельного участка для согласования размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» на территории муниципального района Сергиевский 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 на 1 л. в 1 экз.

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства



Е.В.Ефремова

Соклакова 2541030

Схема расположения земельного участка для строительства объекта АО "Самаравитязь"
 "Техническое перевооружение Гребной №2 Общественного водохранилища (программа заземляемости)"
 на территории Сергеевского района Самарской области



Проектируемые кабельные линии для электрооборудования проектируемых и существующих потребителей, протяженность 200 м, площадь 811 кв.м

№п/п	Длина	Углы	Угол	Длина
1	8 871 662,79	204 493,33	207 473 27"	24,00
2	8 871 840,24	204 464,03	207 473 27"	86,18
3	8 872 028,28	204 441,45	207 473 27"	11,86
4	8 872 028,61	204 433,88	207 473 27"	8,94
5	8 872 032,00	204 433,88	207 473 27"	12,78
6	8 872 034,34	204 446,44	172 232 39"	63,38
7	8 871 882,38	204 463,33	207 473 27"	1,21
8	8 871 868,48	204 463,00	207 473 27"	8,48
9	8 871 868,48	204 463,00	207 473 27"	16,43
10	8 871 868,48	204 463,00	207 473 27"	5,78
11	8 871 868,48	204 463,00	207 473 27"	10,28
12	8 871 867,42	204 473,72	207 473 27"	10,28
13	8 871 867,42	204 473,72	207 473 27"	8,08
14	8 871 868,21	204 476,88	172 232 39"	16,83
Итого	8,08	8,08	Протяженность	811,03

Демонтируемые участки расположенной ВЛ - 6 кВ, протяженность 36 м, площадь 24 кв.м

№п/п	Длина	Углы	Угол	Длина
1	8 871 662,77	204 493,29	207 473 27"	8,07
2	8 871 840,22	204 463,03	207 473 27"	8,08
3	8 871 840,00	204 463,00	171 473 27"	8,08
4	8 871 868,75	204 464,18	207 473 27"	4,00
Итого	8,08	8,08	Протяженность	34,00

Общая площадь: 8532 кв.м

Проектируемые ВЛ-6 кВ к проектируемой КТП, протяженность 150 м, площадь 1197 кв.м

№п/п	Длина	Углы	Угол	Длина
1	8 872 028,28	204 441,45	172 232 39"	8,18
2	8 872 032,13	204 433,88	207 473 27"	112,84
3	8 872 077,87	204 464,02	172 232 39"	37,78
4	8 872 082,00	204 473,72	207 473 27"	7,88
5	8 872 046,38	204 433,88	207 473 27"	31,83
6	8 872 063,85	204 433,88	207 473 27"	124,83
Итого	8,08	8,08	Протяженность	1197,08

Проектируемые измерительная установка, площадь 4000 кв.м

№п/п	Длина	Углы	Угол	Длина
1	8 871 862,78	204 463,00	207 473 27"	86,00
2	8 871 862,24	204 463,03	207 473 27"	86,00
3	8 871 862,08	204 463,11	171 473 27"	86,01
4	8 871 811,16	204 541,24	207 473 27"	86,02
Итого	8,08	8,08	Протяженность	4 000,02

Проектируемые саркофагостроительная КТП (6,0/4 кВ типа КТПК (БК), площадь 500 кв.м

№п/п	Длина	Углы	Угол	Длина
1	8 872 014,28	204 433,88	207 473 27"	30,00
2	8 872 048,25	204 386,37	87 473 27"	30,00
3	8 872 081,81	204 433,88	172 232 39"	30,00
4	8 872 022,00	204 433,13	207 473 27"	30,00
Итого	8,08	8,08	Протяженность	800,00



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

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

29.10.2018 № СМ-ПФО-13-00-36/2975
на № К-1673 от 26.09.2018

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Земельный участок предстоящей застройки, испрашиваемый под объект АО «Самаранефтегаз» «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)», расположенный в Сергиевском районе Самарской области, с географическими координатами угловых точек:

№ п/п	Северная широта	Восточная долгота	№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	53°57'26.46264"	51°20'18.66523"	3	53°57'20.86261"	51°20'27.35021"
2	53°57'28.09705"	51°20'25.67773"	4	53°57'20.20764"	51°20'20.11995"

находится в пределах Обошинского месторождения нефти на Обошинском участке недр, предоставленном в пользование АО «Самаранефтегаз» (лицензия СМР 02095 НЭ).

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

Ситуационная схема расположения земельного участка под объект АО "Самаранефтегаз":
"Техническое перевооружение гребенки №2 Обоинского месторождения (программа
замеряемости)" на территории Сергиевского района Самарской области

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

-  земельный участок
-  контур горного отвода Обоинского месторождения нефти
(источник информации - лицензия СМР 02095 НЭ, владелец - АО "Самаранефтегаз")
-  контур нефтеносности Обоинского месторождения нефти. (Источник информации - геологический отчет: Пересчет балансовых и извлекаемых запасов УВ и сопутствующих компонентов, ТЭО КИН продуктивных пластов Обоинского нефтяного месторождения на основе геологического и гидродинамического моделирования. Автор: Ильин А.С. 2010г.)
-  границы административных районов



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 337-83-26

email: ugookn@samregion.ru;

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631101001

13.10.2018 № 43/4633

О выдаче заключения

Генеральному директору
ООО Научно-производственного
центра «ЦЕРА»

И.Н. Кареву

ул. Урицкого, 62, оф. 2027,
г. Пенза, 440000

Уважаемый Игорь Николаевич!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, отведенных под размещение объекта АО «Самаранефтегаз» 5331П «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» в Сергиевском районе Самарской области» от 13.09.2018 г., подготовленный экспертом А.Ю. Тарасовым (далее – Акт), приложения к Акту и Ваше обращение, направленные письмом от 17.09.2018 № 2-1/519 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельных участках, отводимых для проведения работ по объекту АО «Самаранефтегаз» 5331П «Техническое перевооружение

гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» в Сергиевском районе Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванных земельных участках.

Испрашиваемые земельные участки расположены 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 по объекту АО «Самаранефтегаз» 5331П «Техническое перевооружение гребенки №2 Обошинского месторождения (программа замеряемости)» в Сергиевском районе Самарской области.

Врио руководителя



В.М. Филипенко

Классен 3372690



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

03.10.2018 № 2856

на № К-1672/1 от 26.09.2018г.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Н.А. Ховрину

443090, Самара, ул. Ставропольская, д. 9, офис 401
Тел: (846) 279-0-123

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос по нанесению красных линий для подготовки схем планировочных организаций земельного участка объекта АО «Самаранефтегаз»: «Техническое перевооружение гребенки № 2 Обошинского месторождения (программа замераемости)» на территории Сергиевского района Самарской области, сообщает, что вышеуказанный объект расположен за границами населенных пунктов муниципального района Сергиевский, красные линии отсутствуют.

Решения об установлении публичного сервитута на территории муниципального района Сергиевский в соответствии с требованиями Главы V.7. Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г. не принимались.

Однако в соответствии с пунктами 1, 2 статьи 39.38 Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г. публичный сервитут может быть установлен:

1) решениями уполномоченных федеральных органов исполнительной власти - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений федерального значения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с железнодорожными путями общего пользования, автомобильными дорогами федерального

значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам федерального значения, размещения автомобильных дорог федерального значения, железнодорожных путей в туннелях;

2) решениями уполномоченных исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений регионального значения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами регионального или межмуниципального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам регионального или межмуниципального значения, размещения автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения в туннелях.

Сведения о принятии данными структурами решений об установлении публичного сервитута в Администрации муниципального района Сергиевский отсутствуют.

Кроме того обращаем внимание, что в соответствии с требованиями Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г., Федерального закона №218-ФЗ от 13.07.2015 "О государственной регистрации недвижимости" сведения о наличии публичного сервитута, его границах, сроке действия вносятся в Единый государственный реестр недвижимости.

Следовательно, за предоставлением сведений о наличии (отсутствии) публичных сервитутов, ООО "СВЗК" необходимо обратиться в Управление Росреестра по Самарской области с соответствующим запросом.

С уважением,
Глава муниципального
района Сергиевский



А.А.Веселов