

АДМИНИСТРАЦИЯ
сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 22 » ноября 2017 г. № 138

«Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения»

Руководствуясь статьей 28 Федерального закона № 131-ФЗ от 06.10.2003 года «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», статьями 4, 4.1. Федерального закона № 191-ФЗ от 29.12.2004г. «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Уставом сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области и Правилами землепользования и застройки сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, принимая во внимание Заключение по публичным слушаниям от 15.11.2017 г.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить проект планировки территории и межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: **«Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения»** в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава сельского поселения Домашка



Д.В. Григошкин

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 4139 "Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения" на территории муниципального района Кинельский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1.1	Исходно-разрешительная документация	5
1.2	Техническое задание	6
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий	-
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	Наименование и основные характеристики объекта	13
2.1.	Наименование линейного объекта	13
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	13
3.	Местоположение объекта	13
4.	Перечень координат характерных точек зон размещения объекта	23
5.	Мероприятия по охране окружающей среды, защите территорий от чрезвычайных ситуаций	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	35
	Приложения	
	Письмо «Касательно разработки ППТ/ПМТ»	-
	Постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области № 102 от 19 сентября 2017 г. «О подготовке документации по планировке территории»	-
	Публикации в СМИ	-
	Письмо «Касательно проведения публичных слушаний»	-
	Постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области № ____ от _____.2017 г. «Об организации и проведении публичных слушаний по ППТ/ПМТ»	-
	Публикация в СМИ	-
	Материалы публичных слушаний по ППТ/ПМТ	-
	Публикация в СМИ	-
	Постановление администрации сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области. «Об утверждении ППТ/ПМТ»	-
	Публикация в СМИ	-

	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ местного значения	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ регионального значения	
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки ООПТ федерального значения	
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов водного фонда	-
	Ответ на запрос о наличии/отсутствии на участке предстоящей застройки объектов лесного фонда	-4
	Заключение о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки	-
	Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области	-
	Ответ об отсутствии красных линий	-

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": 4139 "Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения" на территории муниципального района Кинельский 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 администраций сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области №102 от 19 сентября 2017 г. «О разработке проекта планирования территории и проекта межевания территории».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального района Кинельский Самарской области;
- Генеральный план сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский 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:
 Директор департамента
 ПИР
 ООО «СамараНИПнефть»

 Д.А. Глухенько
 « 0 2017 г.
 Доверенность № 122 от 30.12.2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проекта планировки
 территории и проекта межевания территории объекта: 4139П
 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» на
 территории муниципального района Кинельский, Волжский Самарской области.

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ:	<p>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.</p> <p>Общей площадью - 31 га.</p> <p>Площадка под обустройство проектируемой скважины 304- 1,36 га;</p> <p>Проектируемый выкидной трубопровод - 3,6 км;</p> <p>Проектируемая ВЛ 6кВ - 1,5 км;</p> <p>Проектируемый кабель ГАЗ - 0,4 км;</p> <p>Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) - 0,0225 га;</p> <p>Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50х100)х 2 шт. - 1 га;</p> <p>Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) - 0,2 км;</p> <p>Площадка под обустройство проектируемой скважины 308- 1,36 га;</p> <p>Проектируемый выкидной трубопровод - 0,25 км;</p> <p>Проектируемая ВЛ 6кВ- 0,35 км;</p> <p>Проектируемый кабель ГАЗ - 0,4 км;</p> <p>Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) - 0,0225 га;</p> <p>Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) - 0,2 км;</p> <p>Площадка под обустройство проектируемой скважины 322 - 1,36 га;</p> <p>Проектируемый выкидной трубопровод - 0,8 км;</p> <p>Проектируемая ВЛ 6кВ- 0,4 км;</p> <p>Проектируемый кабель ГАЗ - 0,4 км;</p> <p>Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) - 0,0225 га;</p> <p>Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50х100)х 2 шт. - 1 га;</p> <p>Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) - 0,2 км;</p> <p>Площадка под обустройство проектируемой скважины 333- 1,36 га;</p> <p>Проектируемый выкидной трубопровод - 0,75 км;</p> <p>Проектируемая ВЛ 6кВ- 0,35 км;</p> <p>Проектируемый кабель ГАЗ - 0,4 км;</p> <p>Проектируемая площадка под ГАЗ (15х15) - 0,0225 га;</p> <p>Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50х100)х 2 шт. - 1 га;</p> <p>Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) - 0,2 км;</p> <p>Площадка под обустройство проектируемой скважины 350- 1,36 га;</p> <p>Проектируемый выкидной трубопровод - 0,9 км;</p> <p>Проектируемая ВЛ 6кВ- 0,5 км;</p>

		<p>Проектируемый кабель ГАЗ – 0,4 км; Проектируемая площадка под ГАЗ (15x15) – 0,0225 га; Проектируемые площадки под УЗ СОД, УП СОД(50x100)х 2 шт. – 1 га; Проектируемая подъездная дорога к скважине (шириной 10 м) – 0,2 км.</p>
2	Местоположение	<p>Самарская область, Кинельский район. В границах сельского поселения Домашка Самарская область, Волжский район. В границах сельского поселения Просвет, Дубовый Умет</p>
3	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилюновская д.18.
4	Субподрядчик	
5	Цель выполнения работ	<p>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. 5.3. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории главами поселений с учетом протокола публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории и заключения о результатах публичных слушаний.</p>
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<p>6. Заказчик выдает: 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 орган местного самоуправления поселений 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 – Самара-нефтегаз. 6.6. Генеральный план в электронном виде. 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. 7.1.1. Разработка схемы расположения земельного участка для строительства и размещения сооружений и инженерных коммуникаций осуществляется на основании согласованной схемы площадок и трасс. 7.1.2. Организация и сопровождение работ по принятию решения о подготовке документации по планировке территории органами местного самоуправления поселений. Сопровождение опубликования в СМИ решения о подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ); 7.1.2. Организация подготовительных работ: - получение сведений государственного кадастра недвижимости, - получение сведений из ЕГРП. - изучение документов удостоверяющих права на землю и на объекты капитального строительства, - получение в органе местного самоуправления схемы территориального планирования муниципального района и генеральных планов поселений. - получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия (ООПТ местного значения); - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон</p>

		<p>действия публичных сервитутов.</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 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). <p>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;</p> <p>7.2.4. Разработка основной части проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка чертежей планировки территории в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.2.5. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - составление схемы расположения элемента планировочной структуры; - составление схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - составление схемы организации улично-дорожной сети и схему движения транспорта на соответствующей территории; - составление схемы границ территорий объектов культурного наследия; - составление схемы границ зон с особыми условиями использования территорий; - составление схемы вертикальной планировки и инженерной подготовки территории; - разработка иных материалов в графической форме для обоснования положений о планировке территории; - составление пояснительной записки в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.2.6. Подготовка проектов межевания территории в составе проектов планировки территорий.</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка чертежей межевания территорий в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ. <p>7.2.7. 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 органом местного самоуправления. 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» согласно приложению №1 к данному техническому заданию.</p>
8	Сроки выполнения работ	<p>Согласно календарному плану.</p> <p>Подрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утвержденным техническим заданием.</p> <p>При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки.</p> <p>В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.</p>
9	Результаты выполненных работ	<p>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</p> <p>9.1. Документацию, оформленную в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и электронном виде, графическую часть в программе MapInfo – содержание следующие материалы:</p> <p>9.1.2. 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 органов местного самоуправления 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> <p>10. 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 государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 №221-ФЗ.</p> <p>10.10. Федерального закона «О землеустройстве» от 18.06.2001 №78-</p>
10	Нормативно-правовая и техническая документация.	

		<p>ФЗ. 10.11. Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ. 10.12. Приказа Минэкономразвития России от 27.11.2014 г. № 762 – Зарегистрирован в Минюсте России 16 февраля 2015 г. № 36018. 10.13. СН 452-73; СН 459-74; №14278гм-т1; СН 456-73.</p>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Куратор
Начальник отдела №40



М.А. Чубенко
И.В. Алексеева



РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование и основные характеристики объекта

2.1. Наименование объекта

4139 "Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения".

2.2. Основные характеристики объекта

В соответствии с заданием на проектирование настоящей проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 для сбора продукции с обустраиваемых скважин принята напорная однострунная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция скважины № 304 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на существующую измерительную установку АГЗУ-3 для замера дебита скважины.

Продукция скважин №№ 308, 322 под устьевым давлением, развиваемым погружными электронасосами, по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на существующую измерительную установку АГЗУ-1 для замера дебита скважин.

Продукция скважины № 333 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на существующую измерительную установку АГЗУ-2 для замера дебита скважины.

Продукция скважины № 350 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на ранее запроектированную измерительную установку ИУ-1 (4026П) для замера дебита скважины.

Далее по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу совместно с продукцией существующих скважин Тверского месторождения поступает на УПСВ «Горбатовская».

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» данным проектом предусматривается строительство:

- ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ «Тверская»;
- ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-7 ПС 35/6 кВ «Тверская»;
- ответвлений ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-6 ПС 110/35/6 кВ «Тверская»;
- ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 110/35/6 кВ «Тверская».

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемых комплектных трансформаторных подстанций КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушными высоковольтными вводами и кабельными низковольтными выводами.

В соответствии с принятой схемой проектируются следующие сооружения:

Выкидные трубопроводы от скважины №№ 304, 308, 322, 333, 350:

- Знак пикетный.

Площадка скважины № 350:

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН).
- Площадка под ремонтный агрегат.
- Емкость дренажная.
- Узел пуска ОУ.
- Подстанция трансформаторная комплектная.
- Станция управления.

- Молниеотвод.
- Радиомачта.
- Шкаф КИПиА.
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420

Площадка узла приема ОУ от скв. 350:

- Узел приема ОУ.
- Молниеотвод.

Площадки скважин №№ 304, 322, 333:

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН).
- Площадка под ремонтный агрегат.
- Емкость дренажная.
- Узел пуска ОУ.
- Подстанция трансформаторная комплектная.
- Станция управления.
- Молниеотвод.
- Станция катодной защиты.
- Радиомачта.
- Шкаф КИПиА.
- Емкость производственно-дождевых стоков.

Площадки узлов приема ОУ от скважин №№ 304, 322, 333:

- Емкость дренажная.
- Узел приема ОУ.
- Молниеотвод.

Площадка скважины № 308:

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН).
- Площадка под ремонтный агрегат.
- Подстанция трансформаторная комплектная.
- Станция управления.

- Молниеотвод.
- Станция катодной защиты.
- Радиомачта.
- Шкаф КИПиА.
- Емкость производственно-дождевых стоков.

Обустройство устьев скважин

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

На устьях скважин №№ 304, 350 установлена фонтанная арматура АФК1 65х35 К1 по ГОСТ 13846-89 условным давлением 35 МПа, условным диаметром DN 65.

На устье скважин №№ 308, 322, 333 установлена фонтанная арматура АФК2 65х35 К2 по ГОСТ 13846-89 условным давлением 35 МПа, условным диаметром DN 65.

Скважины оборудуются погружными электронасосами:

- скважина № 304 - ЭЦН-250-3100, двигатель ПЭД-180;
- скважина № 308 - ЭЦН-80-2150, двигатель ПЭД-50;
- скважина № 322 - ЭЦН-80-2100, двигатель ПЭД-50;
- скважина № 333 - ЭЦН-500-2100, двигатель ПЭД-300;
- скважина № 350 - ЭЦН-160-3000, двигатель ПЭД-110.

На территории устьев скважин предусматриваются:

- приустьевая площадка;
- площадка под ремонтный агрегат;
- канализационная емкость.

Площадки под инвентарные приемные мостки не предусматриваются проектом, т.к. бригады, выполняющие капитальный и текущий ремонт скважин

укомплектованы инвентарными плитами для размещения передвижных мостков, не требующими специальной площадки.

В соответствии с техническими требованиями на выполнение проектных работ на горизонтальных участках выкидных трубопроводов предусматривается установка пробоотборников ручных для оперативного отбора проб перекачиваемой жидкости DN 80, PN 4,0 МПа.

Запорная арматура (задвижка клиновая с ручным приводом) в обвязке устьев скважин № 304, 350 на узле подключения к замерным установкам предусматривается из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Запорная арматура (задвижка клиновая с ручным приводом) в обвязке устьев скважин №№ 308, 322, 333 предусматривается из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкая к СКР), герметичность затвора класса А, на узле подключения к замерным установкам - из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Ввод ингибитора коррозии в затрубное пространство скважин предусматривается периодически передвижной установкой.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устьев скважин.

Выкидные трубопроводы

В соответствии с п.6 ГОСТ Р 55990-2014 жидкость, транспортируемая по выкидным трубопроводам от скважин №№ 304, 350, относится к категории 7.

В соответствии с п.6 ГОСТ Р 55990-2014 жидкость, транспортируемая по выкидным трубопроводам от скважин №№ 308, 322, 333, относится к категории 6.

Выкидные трубопроводы от скважин №№ 304, 350 проектируются из труб стальных бесшовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости диаметром и толщиной стенки 89x5 мм из стали 20А* по ГОСТ 31443-2012:

- подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;
- надземные участки – без покрытия.

Выкидные трубопроводы от скважин №№ 308, 322, 333 проектируются из труб стальных бесшовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости, стойкой к СКР, диаметром и толщиной стенки 89x5 мм из стали 20А* по ГОСТ 31443-2012:

- подземные участки – с заводским изоляционным покрытием усиленного типа;
- надземные участки – без покрытия.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 и ВСН 51-2.38-85 выкидные трубопроводы от скважин №№ 304, 350 относятся к III классу, I группе, категории Н. К категории С относятся:

- узлы пуска и приема ОУ, а также участки нефтегазосборного трубопровода протяженностью 250 м, примыкающие к ним.

В соответствии с ГОСТ 55990-2014 и ВСН 51-2.38-85 выкидные трубопроводы от скважин №№ 308, 322, 333 относятся к III классу, I группе, категории С.

Выкидные трубопроводы от скважины №№ 304, 350 укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.

Выкидные трубопроводы от скважин №№ 308, 322, 333 укладываются на глубину не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.

Расчетное давление выкидных трубопроводов принято равным 4,0 МПа.

<i>Проект планировки территории. Основная часть</i>	<i>Разделы 1, 2</i>	<i>Лист</i> 18
-----------------------------------------------------	---------------------	-------------------

В соответствии с п 1.6 ВНТП 3-85 выкидные от скважин №№ 308, 322, 333, детали трубопроводов должны поставляться в термообработанном состоянии.

Протяженность проектируемых трубопроводов по категориям приведена в таблице 1.

Таблица 0. - Протяженность трубопроводов по их категориям

Трубопровод	Протяженность участка, м			
	Категория Н	Категория С	Категория В	Суммарная
Выкидной от скважины № 304		775,85	1025,15	1801,00
Выкидной от скважины № 308		575,51		575,51
Выкидной от скважины № 322		1187,01	603,35	1790,36
Выкидной от скважины № 333		227,98	657,14	885,12
Выкидной от скважины № 350	1020,55	616,05		1636,60

Пересечения с подземными коммуникациями, линиями электропередач и искусственными препятствиями, а также параллельное следование с указанными объектами осуществляется в соответствии с техническими условиями их владельцев, а также требованиями нормативно-технической документации.

Узлы пуска и приема ОУ

Для очистки проектируемых выкидных трубопроводов от скважин №№ 304, 322, 333, 350 от грязепарафиноотложений предусматривается установка:

- узлы пуска ОУ УПП-1-80 в районе устьев скважин №№ 304, 322, 333, 350;
- узлы приема ОУ УПП-2-80 в районе замерных установок.

Узлы пуска/приема состоят из камер пуска/приема очистных устройств в комплекте с трубной обвязкой и запорной арматурой.

Дренаж узлов пуска и приема ОУ предусматривается в емкости подземные горизонтальные дренажные ДЕ-1÷8. Емкости дренажные ДЕ-1÷8 представляют собой горизонтальные цилиндрические аппараты объемом 1,5 м³ каждый, работающие под избыточным давлением не более 0,07 МПа и оборудованные воздушниками с огнепреградителями DN 80.

Откачка из емкостей производится передвижной спецтехникой. На трубопроводах откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

В соответствии с ГОСТ 32569-2013 дренажные трубопроводы относятся к группе А(б), II категории.

Дренажные трубопроводы проектируются из труб диаметром и толщиной стенки 89х4 по ГОСТ 8731-74*/ГОСТ 8732-78* и укладываются подземно на глубине не менее 0,8 м с уклоном в сторону дренажной емкости. Строительство и монтаж дренажных трубопроводов предусматривается в соответствии с ГОСТ 32569-2013.

Объекты электроснабжения

Проектом предусматривается:

- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ «Тверская»; для электроснабжения скважины № 304;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-7 ПС 35/6 кВ «Тверская»; для электроснабжения скважины № 308;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-7 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 322;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 333;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-6 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 350.

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

Для электроснабжения потребителей электроэнергии предусматривается установка наружных комплектных трансформаторных подстанций КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушными высоковольтными вводами и кабельными низковольтными выводами, с масляными силовыми трансформаторами ТМГ.

Комплект поставки КТП определяется Методическими указаниями компании «Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4 кВ и 6/0,4 кВ для кустов скважин (однотрансформаторные)» № П1-01.04 М-0012 и опросными листами.

Питание и управление погружными электродвигателями насосных установок нефтяных скважин осуществляется от специализированных трансформаторов ТМПНГ и станций управления, обеспечивающими регулирование частоты вращения и плавный пуск погружных электродвигателя

3. Местоположение проектируемого объекта

В административном отношении изысканный объект расположен в Волжском и Кинельском районах Самарской области.

Ближайшие населённые пункты:

- с. Домашкины Вершины, расположенное в 3,6 км северо-восточнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 2,9 км северо-восточнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 2,3 км северо-западнее скважины № 308 и в 2,5 км северо-западнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 3,4 км северо-западнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 2,4 км севернее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 2,6 км северо-западнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 4,9 км севернее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 5,5 км севернее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД;
- с. Культура, расположенное в 4,4 км западнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 5,5 км западнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 7,3 км

западнее скважины № 308 и в 7,6 км западнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 9,1 км западнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 6,9 км западнее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 6,4 км западнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 4,8 км северо-западнее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 3,9 км северо-западнее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД;

- с. Парфеновка, расположенное в 8,0 км северо-восточнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 6,8 км северо-восточнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 4,8 км северо-восточнее скважины № 308 и в 4,5 км восточнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 3,0 км северо-восточнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 5,3 км северо-восточнее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 6,0 км северо-восточнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 8,8 км северо-восточнее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 9,8 км северо-восточнее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД;

- с. Ровно-Владимировка, расположенное в 6,9 км юго-западнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 8,2 км юго-западнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 10,0 км юго-западнее скважины № 308 и в 10,5 км юго-западнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 11,9 км юго-западнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 9,7 км юго-западнее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 9,0 км юго-западнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 6,6 км юго-западнее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 5,5 км северо-западнее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой М-32, проходящей параллельно району работ, подъездными автодорогами к указанным выше населённым пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена р. Домашка.

Местность района работ открытая, пересеченная балками и оврагами.

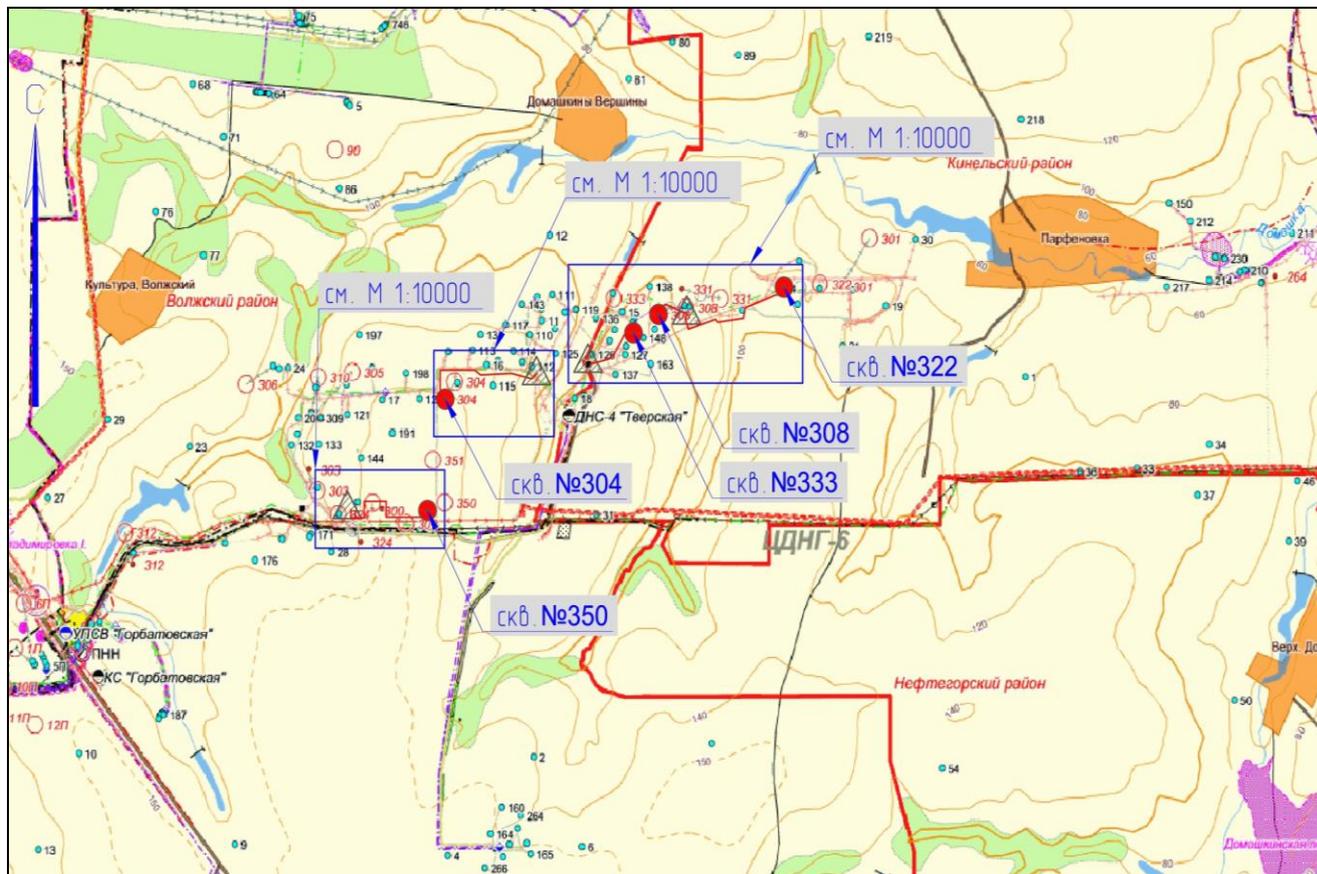


Рисунок 1 – Обзорная схема

4. Перечень координат характерных точек зон размещения объекта

N	X	Y
1	5856544.26	397609.71
2	5856570.52	397601.99
3	5856564.62	397596.84
4	5856560.20	397588.04
5	5856560.20	397573.62
6	5856663.52	397573.51
7	5856663.52	397588.04
8	5856661.47	397592.94
9	5856656.22	397596.52
10	5856683.69	397597.44
11	5856677.92	397592.28
12	5856674.30	397586.23
13	5856674.30	397481.16
14	5856598.08	397481.15
15	5856598.08	397431.75
16	5856571.00	397431.75
17	5856571.00	397394.17
18	5856540.84	397394.07

19	5856542.28	396968.38
20	5856740.23	396969.05
21	5856742.46	396311.38
22	5856617.34	396310.96
23	5856617.31	396318.97
24	5856734.43	396319.35
25	5856733.37	396630.41
26	5856724.36	396630.21
27	5856539.43	396629.58
28	5856540.07	396441.44
29	5856559.67	396441.44
30	5856559.67	396410.79
31	5856549.55	396400.02
32	5856544.43	396387.51
33	5856528.92	396387.51
34	5856528.91	396389.28
35	5856515.38	396389.28
36	5856515.38	396441.44
37	5856516.06	396441.44
38	5856515.39	396640.48
39	5856515.59	396651.23
40	5856527.35	396653.54
41	5856713.30	396654.17
42	5856712.33	396940.96
43	5856527.40	396940.33
44	5856516.59	396940.53
45	5856514.34	396952.33
46	5856512.36	397537.43
47	5856512.55	397548.22
48	5856524.34	397550.48
49	5856549.24	397550.56
50	5856549.24	397597.45
51	5856547.81	397603.56
52	5858284.77	399045.21
53	5858306.49	399043.87
54	5858312.09	399029.61
55	5858299.21	399024.92
56	5858293.23	398992.60
57	5858257.46	398977.83
58	5858255.20	398956.36
59	5858252.22	398955.96
60	5858239.24	398832.02
61	5858268.09	398796.31

62	5858270.51	398793.25
63	5858271.17	398789.40
64	5858283.75	398710.02
65	5858285.88	398693.82
66	5858287.16	398677.53
67	5858287.59	398661.20
68	5858287.70	398209.26
69	5858293.41	398187.70
70	5858317.95	398181.01
71	5858321.29	398179.26
72	5858351.53	398161.80
73	5858357.58	398157.97
74	5858358.12	398150.58
75	5858357.97	397738.82
76	5858354.16	397734.72
77	5858323.19	397703.75
78	5858319.17	397699.95
79	5858313.57	397699.75
80	5858164.63	397699.75
81	5858167.91	397649.32
82	5858159.93	397648.79
83	5858156.64	397699.75
84	5858087.92	397699.75
85	5858087.92	397683.51
86	5857968.25	397683.28
87	5857968.25	397620.72
88	5857970.66	397615.90
89	5857974.87	397612.87
90	5857952.37	397612.44
91	5857955.70	397615.44
92	5857956.60	397618.39
93	5857956.60	397787.81
94	5858037.76	397787.81
95	5858037.76	397793.04
96	5858067.33	397920.01
97	5858065.35	397920.49
98	5858067.69	397930.21
99	5858069.60	397929.75
100	5858070.71	397934.52
101	5858068.72	397934.99
102	5858071.08	397944.71
103	5858080.80	397942.35
104	5858078.43	397932.64

105	5858076.53	397933.09
106	5858075.43	397928.34
107	5858077.41	397927.86
108	5858075.07	397918.15
109	5858073.16	397918.60
110	5858043.76	397792.36
111	5858043.76	397787.81
112	5858087.92	397787.81
113	5858087.92	397752.30
114	5858162.35	397734.86
115	5858163.07	397723.71
116	5858309.24	397723.74
117	5858334.12	397748.62
118	5858334.12	398144.14
119	5858309.04	398158.58
120	5858281.00	398166.17
121	5858273.97	398168.61
122	5858271.84	398175.47
123	5858264.52	398202.77
124	5858263.70	398206.47
125	5858263.59	398215.31
126	5858263.59	398661.20
127	5858263.19	398676.27
128	5858262.01	398691.30
129	5858260.04	398706.25
130	5858247.86	398783.15
131	5858217.81	398820.27
132	5858214.44	398824.75
133	5858214.87	398830.26
134	5858228.49	398956.28
135	5858210.45	398958.19
136	5858214.71	398998.74
137	5858247.06	399013.65
138	5858251.57	399004.77
139	5858253.92	399002.04
140	5858272.20	399009.95
141	5858277.98	399042.73

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

5.1. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия

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

5.2. Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при обустройстве нефтяных месторождений являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия АО «Самаранефтегаз», 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.

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 7.1.3. «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов»), проектируемые сооружения Тверского месторождения относятся к III классу с необходимым размером СЗЗ – 300 м.

Ввод проектируемого объекта не повлияет на изменение класса опасности предприятия.

На территории СЗЗ жилые строения отсутствуют.

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. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- принято стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;
- применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
- контроль давления в трубопроводе;
- автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
- аварийную сигнализацию заклинивания задвижек;

- контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

В соответствии с «Рекомендациями по основным вопросам воздухоохранной деятельности» мероприятия по регулированию выбросов не разработаны, так как выбросы загрязняющих веществ от проектируемого объекта создают на границе ближайшей жилой застройки приземные концентрации менее 0,05 ПДК_{м.р.}

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

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м.

Согласно Водному кодексу, в границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;

- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Стоянки строительных машин находятся в пределах полосы отвода земель.

Мойка машин на территории стройплощадки не предусматривается (производится на базе). Заправка экскаватора, бульдозеров, бойлеров предусматривается также в пределах полосы отвода земель.

Стоянка и заправка спецтехники, места временного складирования отходов расположены на территориях, не затрагивающих прибрежно-защитные зоны.

Места размещения стоянок строительных машин и заправки приведены на стройгенплане.

Ширина водоохраной зоны в районе строительства р. Домашка составляет 100 м, прибрежной защитной полосы – 50 м. Для временных водотоков овражно-балочной сети ширина водоохраных зон совпадает с прибрежными – 50 м.

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

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.

При рубках леса должна неукоснительно соблюдаться технология, используемая при узколесосечных и чересполосных способах рубки. Особое внимание следует обратить на санитарное состояние насаждений в полосе отвода.

Основная масса производственных *отходов* образуется при производстве строительных работ и вопрос по их вывозу и утилизации решается разделе 2.7 настоящего тома.

Производственные отходы при проведении рекультивационных работ не предусматриваются. Бытовые отходы будут минимальные, поскольку работа на участке предусматривается не постоянная, а сезонная.

Промышленные отходы и ТБО 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.

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

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

- 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.

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

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

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

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Мероприятия по предотвращению гибели птиц на проектируемой ВЛ-6 кВ

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

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током проектируемая ВЛ оборудуется птицевозащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

5.3. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций

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

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

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- отключение станции управления при повышении и понижении давления в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины;
- телесигнализация об аварии станции управления;
- защита трубопроводов, арматуры и оборудования от почвенной и атмосферной коррозии;
- покрытие подземно прокладываемых трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- герметизация фланцевых соединений с помощью паронитовых уплотнительных колец;
- применение запорной арматуры с классом герметичности А согласно ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная запорная. Классы и нормы герметичности затворов»;
- испытание всех трубопроводов на прочность и плотность;
- покрытие надземных участков трубопроводов и арматуры в целях антикоррозионной защиты системы эпоксидного и полиуретанового покрытий;
- термообработка сварных стыков подземных трубопроводов.

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

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

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

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

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

Величина давления испытания выкидного нефтепровода:

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

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

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

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

Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- строительство трубопровода из труб, поверхность которых покрыта гидроизоляцией с наружным двухслойным защитным покрытием усиленного типа (2У) на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-004-32256008-03, выполненной в заводских условиях;
- применение средств электрохимзащиты (см. том 4.5.7.5 «Электрохимическая защита»);
- покрытие гидроизоляцией сварных стыков выкидного трубопровода изолировать с помощью термоусаживающих манжет «ТЕРМА-СТМП» по ТУ 2245-026-82119587-2008;
- детали (отводы крутоизогнутые штампованные) и сварные стыки деталей выкидного трубопровода изолировать по ГОСТ Р 51164-98 комплектом изоляционных материалов «ПИК» по ТУ 2293-006-94274904-2007.

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

- под комплект «ПИК» – «четвертая»;
- под комплект манжет «Терма-СТМП» – «вторая».

Работы проводятся в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.

Конструкция гидроизоляции на основе комплекта «ПИК»:

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

Покрyтия должны соответствовать ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»,

СП 245.1325800.2015 «Защита от коррозии линейных объектов и сооружений в нефтегазовом комплексе. Правила производства и приемки работ».

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

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

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

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

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

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

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

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

- сбор продукции скважин осуществляется по напорной однострубно́й герметизированной системе;
- выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции скважин в пределах технологического режима;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов скважин при отклонениях давления в выкидном трубопроводе - выше и ниже допустимого значения;
- применение термообработанных труб, покрытых изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидного трубопровода, деталей трубопроводов;
- обвалование площадок скважин с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;
- контроль сварных стыков трубопроводов неразрушающими методами;
- проведение гидравлических и пневматических испытаний по окончании строительства.

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

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

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

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

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

Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Площадка скважины № 304				
1	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	3600
2	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	4400
3	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	8000

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
4	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	6900
5	Устье скважины – канализационная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	13,46
6	Устье скважины – узел пуска ОУ	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	41,50
7	Устье скважины – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	54,43
8	Узел пуска ОУ – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	9,30
9	Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	89,29
10	Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	81,59
11	Канализационная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	6,00	79,75
12	Канализационная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,50	87,73
13	Дренажная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,00	96,31
14	Дренажная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	91,42
15	Узел пуска ОУ – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	87,96
16	Узел пуска ОУ – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	82,38
Площадка узла приема ОУ от скважины № 304				
17	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	2900
18	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	5500
19	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	6800
20	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	8200
21	Узел приема ОУ – дренажная емкость (сущ.)	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	10,18
22	Узел приема ОУ – трансформаторная подстанция (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	81,91
23	Узел приема ОУ – блок контроля и управления АГЗУ-3	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12,	60,00	90,35

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
	(сущ.)	ПУЭ табл.7.3.13		
24	Дренажная емкость – трансформаторная подстанция (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	84,82
25	Дренажная емкость – блок контроля и управления АГЗУ-3 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,00	95,90
26	Дренажная емкость – технологический блок АГЗУ-3 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 табл.1	9,00	93,26
Площадка скважины № 308				
27	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	2300
28	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	7300
29	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	4800
30	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	10000
31	Устье скважины – канализационная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	12,94
32	Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	87,64
33	Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	82,33
34	Канализационная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	6,00	86,30
35	Канализационная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,50	81,38
Площадка скважины № 322				
36	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	3400
37	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	9100
38	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	3000
39	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	11900
40	Устье скважины – канализационная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	13,46
41	Устье скважины – узел пуска ОУ	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	39,40
42	Устье скважины – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	41,71
43	Узел пуска ОУ – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	9,90

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
44	Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	92,29
45	Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	90,87
46	Канализационная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	6,00	101,53
47	Канализационная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,50	99,55
48	Дренажная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,00	95,91
49	Дренажная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	95,95
50	Узел пуска ОУ – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	82,81
51	Узел пуска ОУ – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	82,85
Площадка узла приема ОУ от скважины № 322				
52	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	2500
53	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	7600
54	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	4500
55	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	10500
56	Узел приема ОУ – дренажная емкость (сущ.)	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	9,36
57	Узел приема ОУ – блок контроля и управления АГЗУ-1 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	60,17
58	Дренажная емкость – блок контроля и управления АГЗУ-1 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,00	66,59
59	Дренажная емкость – технологический блок АГЗУ-1 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 табл.1	9,00	47,04
Площадка скважины № 333				
60	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	2400
61	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	6900

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
62	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	5300
63	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	9700
64	Устье скважины – канализационная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	12,92
65	Устье скважины – узел пуска ОУ	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	40,37
66	Устье скважины – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	53,30
67	Узел пуска ОУ – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	9,30
68	Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	88,60
69	Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	84,14
70	Канализационная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	6,00	77,30
71	Канализационная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,50	72,46
72	Дренажная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,00	130,54
73	Дренажная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	127,88
74	Узел пуска ОУ – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	117,58
75	Узел пуска ОУ – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	114,78
Площадка узла приема ОУ от скважины № 333				
76	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	2600
77	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	6400
78	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	6000
79	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	9000
80	Узел приема ОУ – дренажная емкость (сущ.)	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	9,30
81	Узел приема ОУ – трансформаторная подстанция (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	80,73

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
82	Узел приема ОУ – блок контроля и управления АГЗУ-2 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	80,15
83	Дренажная емкость – трансформаторная подстанция (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	82,06
84	Дренажная емкость – блок контроля и управления АГЗУ-2 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,00	80,04
85	Дренажная емкость – технологический блок АГЗУ-1 (сущ.)	СП 231.1311500.2015 табл.1	9,00	59,86
Площадка скважины № 350				
86	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	4900
87	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	4800
88	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	8800
89	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	6600
90	Устье скважины – канализационная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	13,48
91	Устье скважины – узел пуска ОУ	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	39,50
92	Устье скважины – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	40,10
93	Узел пуска ОУ – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	10,00
94	Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	100,84
95	Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	94,57
96	Канализационная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	6,00	104,12
97	Канализационная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	12,50	98,44
98	Дренажная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,00	101,92
99	Дренажная емкость – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	94,49
100	Узел пуска ОУ – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	88,91

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
101	Узел пуска ОУ – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	81,46
Площадка узла приема ОУ от скважины № 350				
102	с. Домашкины Вершины – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	5500
103	с. Культура – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	3900
104	с. Парфеновка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	9800
105	с. Ровно-Владимировка – площадка скважины	СП 231.1311500.2015 табл.1	300	5500
106	Узел приема ОУ – дренажная емкость (сущ.)	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	27,92
107	Узел приема ОУ – КТП (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	100,50
108	Узел приема ОУ – блок контроля и управления ИУ (сущ.)	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,00	74,54

5.3.3. Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

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

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

- проверку на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- молниезащиту;
- защита от статического электричества;
- электрохимзащита.

Классификация проектируемых сооружений по взрывоопасности и пожароопасности приведена в таблице 2

Таблица 2 - Классификация проектируемых сооружений по взрывоопасности и пожароопасности

№ п/п	Наименование зданий, сооружений	Категория взрывопожарной и пожарной опасности по СП 12.13130.2009	Наименование веществ, определяющих категорию и группу взрывопожароопасных смесей	Класс взрывоопасной или пожароопасной зоны по ПУЭ (ГОСТ Р 51330.9-99)	Категория и группа взрывоопасной смеси ГОСТ Р 51330.11-99, ПУЭ и ГОСТ Р 51330.5-99
1	Устье нефтяной скважины	АН	Нефть	класс 2 (В-1г)	ПА-Т3
2	Канализационная и дренажная емкости	АН	Нефть	класс 1 (В-1г)	ПА-Т3
3	Узлы пуска и приема СОД	АН	Нефть	класс 1 (В-1г)	ПА-Т3
4	Станция управления	ВН	Трансформаторное масло	П-III	-
5	КТП	В	Трансформаторное масло	П-I	-
6	Шкаф КИПиА	ДН	-	-	-

На площадках нефтяных скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения пожар относится к классу «В» (пожар горючих жидкостей).

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

Пожаротушение на площадках нефтяных скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения осуществляется первичными средствами.

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

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

Норма комплектации одного пожарного стенда немеханизированным инвентарем и инструментом приведена в таблице 3.

Таблица 3 – Комплектация пожарного стенда

Наименование первичных средств пожаротушения	Нормы комплектации для стенда «Комби»	
	класс В, шт.	класс Е, шт.
Огнетушитель порошковый вместимостью 10 л *	1	1
Лом	1	-
Крюк с деревянной рукояткой	-	1
Ведро	1	-
Комплект для резки электропроводов: ножницы, диэлектрические боты и коврик	-	1
Покрывало для изоляции очага возгорания	1	1
Лопата штыковая	1	-
Лопата совковая	1	1
Ящик с песком, V=0,5 м ³	1	1
При отсутствии рекомендуемого огнетушителя допускается применение одного из типов:		
*огнетушитель воздушно-пенный вместимостью 10 л – 2 шт.		
*огнетушитель порошковый вместимостью 5 л – 2 шт.		

Ближайшим подразделением пожарной охраны к проектируемым объектам является ПЧ-182 ООО «РН-Пожарная безопасность», которая дислоцируется в промзоне с. Ровно-Владимировка.

На вооружении ПЧ-182 имеется две автоцистерны. Автоцистерна АЦ-6,0-40 (КАМАЗ-43118) – в боевом расчете. Автоцистерна АЦ-6,0-40 (КАМАЗ-43118) – в резерве. Численность личного состава дежурного караула ПЧ-182 составляет 6 человек. Личный состав обеспечен боевой одеждой, пожарная автотехника укомплектована диэлектрическими средствами. Пожаротушение до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами.

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

Объекты автоматизации

Система отопления и вентиляции

Предусматривается электроотопление шкафов КИПиА на Тверском месторождении. Электрообогреватель, который рассчитывается и поставляется комплектно заводом – изготовителем, должен поддерживать температуру не ниже плюс 10 °С и оснащаться термостатом безопасности. Установленный электрический обогреватель имеет уровень защиты от поражения током класса 0.

Вентиляция шкафов КИПиА не предусмотрена. Проветривание происходит при открывании шкафов.

Отопление и вентиляция комплектных трансформаторных подстанций (КТП) типа «киоск» не предусматривается.

Система водоснабжения

Централизованных систем водоснабжения на проектируемом объекте не имеется. В соответствии с п.3.9 ВНТП 3-85 для хозяйственно-питьевого водоснабжения обслуживающего персонала проектируемых сооружений Тверского месторождения будет использоваться привозная вода питьевого качества, соответствующая требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая воды. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Доставка воды будет осуществляться спецавтотранспортом в объемах двухсуточной потребности воды. Емкость для доставки и хранения воды на объекте должна соответствовать требованиям органов Санэпиднадзора. Мытье и санобработка емкости должны осуществляться по графику, утвержденному районным санитарным врачом.

Система канализации

Производственно-дождевые сточные воды с приустьевых площадок нефтяных скважин №№ 304,308,322,333,350 Тверского месторождения через дождеприемные колодцы диаметром 1,00 м отводятся по самотечной сети с уклоном 0,02 в подземные емкости производственно-дождевых стоков с гидрозатвором объемом 5 м³.

В соответствии с принятой схемой канализации на площадках нефтяных скважин предусматривается следующий состав сооружений:

- емкость производственно-дождевых стоков объемом 5 м³;
- самотечная сеть производственно-дождевой канализации.

В качестве емкости производственно-дождевых стоков принят подземный железобетонный колодец объемом 5 м³, выполненный из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-90, диаметром 2000 мм, оборудованный гидрозатвором, воздушником с огнепреградителем и молниеотводом

Самотечная сеть производственно-дождевой канализации проектируется подземно из чугунных труб ВЧШГ-Т диаметром 200 мм по ТУ 1461-063-90910065-2013.

Глубина заложения дождевой канализации от 1,44 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы. Сеть производственно-дождевой канализации проектируется с уклоном в сторону емкости производственно-дождевых стоков.

Дождеприемный колодец диаметром 1,00 м принят из сборных железобетонных элементов по ТМП 902-09-46.88** «Камеры и колодцы дождевой канализации».

Система электроснабжения

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» данным проектом предусматривается (см. схему однолинейную принципиальную

электроснабжения проектируемых потребителей электроэнергии см. 4139П-П-130.000.000-ИЛО5-01-Ч-003):

- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ «Тверская»; для электроснабжения скважины № 304;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-7 ПС 35/6 кВ «Тверская»; для электроснабжения скважины № 308;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-7 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 322;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 333;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-6 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 350.

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

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанции КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом. Комплект поставки КТП определяется «Методическими указаниями компании Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4 кВ и 6/0,4 кВ для кустов скважин (однотрансформаторные)» и опросным листом.

Основными потребителями электроэнергии проектируемых сооружений являются:

- электродвигатели погружных насосов нефтяных скважины (ПЭД);
- оборудование КИПиА;
- станции катодной защиты.

По степени надежности электроснабжения, потребители электроэнергии проектируемых сооружений относятся к третьей категории.

Электродвигатели погружных насосов приняты на напряжение:

- 3280 В – на скважинах №№ 304, 333;
- 2700 В – на скважине № 350;

- 2300 В – на скважинах №№ 308, 322.

Поставляются в комплекте с технологическим оборудованием в исполнении, соответствующем месту установки. Питание и управление погружными электродвигателями насосных установок нефтяных скважин осуществляется от специализированных трансформаторов ТМПНГ и станций управления, обеспечивающих регулирование частоты вращения и плавный пуск погружного электродвигателя.

Для подавления высших гармонических составляющих (ГВС) потребляемого тока и питающего напряжения станций управления на площадках скважин №№ 350, 304, 333 предусматриваются сетевые активные фильтры типа ФСА.

Для компенсации потребляемой электродвигателями ПЭД реактивной мощности:

- на площадках скважин №№ 308, 322 предусматривается установка станции управления с ЧРП.
- на площадках скважин №№ 350, 304, 333 предусматривается установка сетевых активных фильтров.

Технический учет электроэнергии выполняется электронными счетчиками СЭТ 4 ТМ, устанавливаемыми в РУНН и поставляемыми в составе проектируемых КТП.

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

Для удобства выполнения производственно-профилактических и ремонтных работ около приустьевых площадок, за пределами взрывоопасной зоны, устанавливаются высоковольтные распределительные коробки.

В связи со спецификой проектируемого объекта мониторинг стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий

(сооружений) проектируемого объекта настоящей проектной документацией не предусматривается.

Объем автоматизации

В качестве объектов автоматизации и телемеханизации рассматриваются проектируемые сооружения:

- приустьевые площадки нефтяных скважин;
- станции управления насосами скважин;
- подстанции трансформаторные;
- узлы пуска ОУ на выкидных трубопроводах от скважин №№ 304, 322, 333, 350;
- узлы приема ОУ на выкидных трубопроводах от скважин №№ 304, 322, 333, 350;
- дренажные емкости от узлов пуска ОУ на выкидных трубопроводах от скважин №№ 304, 322, 333, 350.
- дренажные емкости от узлов приема ОУ на выкидных трубопроводах от скважин №№ 304, 322, 333.

Технические средства автоматизации нефтяных скважин №№ 304, 322, 333, 350 обеспечивают:

- измерение температуры нефти в выкидных трубопроводах от устьев нефтяных скважин;
- измерение давления нефти в выкидных трубопроводах от устьев нефтяных скважин;
- измерение давления нефти в выкидных трубопроводах после узла пуска ОУ;
- контроль верхнего уровня в дренажных емкостях;
- местную звуковую сигнализацию верхнего уровня в дренажных емкостях;
- телеизмерение давления нефти в выкидных трубопроводах от устьев нефтяных скважин;

- телесигнализацию повышения и понижения давления нефти в выкидных трубопроводах от устьев нефтяных скважин;
- телесигнализацию понижения температуры в шкафах КИПиА ниже нормы;
- телесигнализацию открытия двери в шкафы КИПиА;
- телесигнализацию отсутствия напряжения питания;
- телесигнализацию об аварии станциях управления;
- телесигнализацию о пожаре в КТП;
- телесигнализацию о неисправности охранно – пожарной сигнализации;
- телесигнализацию открытия входной двери в КТП;
- отключение станции управления при повышении и понижении давления в выкидных трубопроводах от устьев нефтяных скважин;
- передачу данных от станций управления по интерфейсу RS-485.

Технические средства автоматизации нефтяной скважины № 308 обеспечивают:

- измерение температуры нефти в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины № 308;
- телеизмерение давления нефти в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины № 308;
- телесигнализацию повышения и понижения давления нефти в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины № 308;
- телесигнализацию понижения температуры в шкафу КИПиА ниже нормы;
- телесигнализацию открытия двери в шкаф КИПиА;
- телесигнализацию отсутствия напряжения питания;
- телесигнализацию об аварии станции управления;
- телесигнализацию о пожаре в КТП;
- телесигнализацию о неисправности охранно – пожарной сигнализации;
- телесигнализацию открытия входной двери в КТП;

- отключение станции управления при повышении и понижении давления в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины № 308;
- передачу данных от станции управления по интерфейсу RS-485.

Технические средства автоматизации узлов приема ОУ от скважин №№ 304, 322, 333 обеспечивают:

- измерение давления нефти в узлах приема ОУ по месту;
- контроль верхнего уровня в дренажных емкостях.

Технические средства автоматизации узла приема ОУ от скважины № 350 обеспечивают:

- измерение давления нефти в узле приема ОУ по месту.

Технические средства автоматизации трубопроводов выкидных обеспечивают измерение давления нефти в трубопроводах на подходе к существующим измерительным установкам по месту.

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

Обслуживающий персонал на проектируемых объектах постоянно не находится. Место постоянного нахождения персонала – существующая операторная на площадке УПСВ «Горбатовская». Операторная находится вне зоны воздействия поражающих факторов аварий на рядом расположенных ПОО.

Защита проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах, представляет собой комплекс мероприятий, осуществляемых в целях исключения или максимального ослабления поражения персонала проектируемых объектов, сохранения их работоспособности.

Выкидные трубопроводы прокладываются подземно, поэтому аварии на рядом расположенных ПОО на них влияния не окажут.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности объекта представлены в п. 3.7.3.

Аммиак (NH_3) - бесцветный газ с запахом нашатыря (порог восприятия - 0,037 мг/л). Применяется в холодильном производстве, для получения азотных удобрений. Сухая смесь аммиака с воздухом (4:3) способна взрываться. Аммиак хорошо растворяется в воде. Плотность аммиака при 20 °С составляет 0,77 кг/м³. В высоких концентрациях аммиак возбуждает центральную нервную систему и вызывает судороги. Чаще смерть наступает через несколько часов или суток после отравления от отека гортани и легких. При попадании на кожу может вызвать ожоги различной степени.

Для защиты органов дыхания должны применяться промышленные противогазы с фильтрующими коробками.

Дополнительно к мероприятиям по защите, в т.ч. от токсического поражения аммиаком, можно отнести:

- обучение порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварии персонала проектируемых объектов;
- пересечения проектируемых трубопроводов с подземными коммуникациями выполняются в соответствии с техническими условиями владельцев пересекаемых коммуникаций с соблюдением предельно допустимых расстояний и углов пересечения.
- осуществление обслуживающим персоналом повседневного химического контроля за содержанием в воздухе химически опасных веществ (аммиак и др.) переносными газоанализаторами (УГ-2, АНКАТ, КОЛИОН-1В-03);
- обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты (изолирующие костюмы, средства защиты органов дыхания, средства защиты рук, средства защиты головы). В качестве средств индивидуальной

защиты органов дыхания у обслуживающего персонала имеются промышленные противогазы с коробками ФПК;

- прогнозирование зон возможного химического заражения;
- предупреждение (оповещение) о непосредственной угрозе поражения АХОВ;
- временную эвакуацию обслуживающего персонала проектируемых объектов из опасных районов.
- оказание медицинской помощи пострадавшим.

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

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 5.

Таблица 5 - Мероприятия по инженерной защите зданий и сооружений

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам.</p> <p>Для защиты от сильных ветровых явлений оборудование устанавливается на бетонные фундаменты и закрепляется при необходимости болтовыми соединениями.</p> <p>Выкидные, дренажные, канализационные трубопроводы, канализационные и дренажные емкости устанавливаются подземно, и мероприятий от ветровых нагрузок не предусматривается.</p> <p>Наружные электросети для погружных электродвигателей насосных установок выполняются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • от КТП до оборудования управления ПЭД кабелем марки КГН с медными жилами, прокладываемым в металлорукаве по кабельным конструкциям с креплением к

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>строительным основаниям площадки;</p> <ul style="list-style-type: none"> • от ТМПНГ до насосных установок - специализированным гибким кабелем с медными жилами марки КПвПпБК-120. <p>Кабель КПвПпБК-120 прокладывается:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в траншеях на глубине 0,7 м от планировочной отметки в гибких гофрированных двустенных трубах с защитой кирпичом; • открыто в водогазопроводных трубах. <p>К остальным потребителям и электроэнергии электросети 0,4 кВ выполняются кабелями с медными жилами марки ВБШв, прокладываемыми:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в металлорукаве по кабельным конструкциям с креплением к строительным основаниям площадки; • в водогазопроводной трубе открыто с креплением к строительным конструкциям площадки и в подстилающем слое площадки; • в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки с защитой их кирпичом от механических повреждений. В местах пересечения с подземными коммуникациями и дорогами кабель прокладывается в жесткой гофрированной двустенной трубе. <p>Прокладка кабелей КИПиА по площадкам осуществляется в подстилающем слое площадки на глубине 0,2 м. Прокладка межплощадочных кабелей КИПиА осуществляется в траншее на глубине 0,7 м. При пересечении с дорогами, полосой заземления, трубопроводами и другими коммуникациями предусматривается защита кабелей КИПиА жесткой двустенной трубой. При вводе и выводе из земли, а также на высоте менее двух метров предусматривается защита кабелей КИПиА стальными водогазопроводными трубами.</p> <p>Кабели электрохимзащиты прокладываются в траншее на глубине 0,7 м. По пахотным землям кабели прокладываются на глубине 1,0 м. От механических повреждений кабели электрохимзащиты защищаются сигнальной лентой.</p> <p>Выкидные трубопроводы от скважины №№ 304, 350 укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Выкидные трубопроводы от скважин №№ 308, 322, 333 укладываются на глубину не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Глубина заложения дождевой канализации от 1,44 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы.</p> <p>На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» на стойках СВ 105.</p> <p>Длины пролетов между опорами в проекте приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038), в которой основными</p>
Проект планировки территории. Основная часть		Разделы 1, 2
		Лист 58

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>положениями по определению расчетных пролетов опор ВЛ стало соблюдение требований ПУЭ 7 изд.</p> <p>Закрепление опор в грунте выполнить в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».</p> <p>Опора коробки Оп1 выполнена из швеллера № 16 (ГОСТ 8240-97). Фундамент опоры монолитный из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2012), выполненный в сверленных котлованах Ø 150 мм на глубину 1,7 м. (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-002).</p> <p>Стойка С1 под трубопровод на приустьевой площадке выполнена из трубы Ø 114х5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленном котловане на глубину 2,1 м с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-001).</p> <p>На площадке емкости дренажной стойка С1 под трубопровод выполнена из уголка 90х7 (ГОСТ 8509-93), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте на глубину 1,2 м. Стойка Ск1 под кабель КИПиА выполнена из стальной трубы Ø114х5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте на глубину 1,2 м (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-005).</p> <p>Опорная конструкция под КТП установлена на опоры из железобетонных стоек СОН 22-29-1, СОН 30-29-1 с закреплением в сверленных котлованах на глубину 2,0 м и 2,8 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-006).</p> <p>Опорная конструкция под станцию управления выполнена из швеллера №14 (ГОСТ 8240-97) и установлена на опоры из железобетонных стоек СОН 22-29-1 с закреплением в сверленных котлованах на глубину 2,0 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-011).</p> <p>Опора молниеотвода выполнена из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Фундамент выполнен из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленном котловане на глубину 3,5 м. (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-016).</p> <p>Опора радиомачты выполнена из стальной трубы Ø 114х5 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 22266-2015) в сверленном котловане на глубину 2,5 м с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-018).</p> <p>Фундамент под шкаф КИПиА монолитный бетонный из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015), в копаном котловане на глубину 0,75 м на щебеночной подготовке толщиной 0,3 м (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-019).</p> <p>Ограждение люка канализационной емкости с воздушником выполнено из профилей 50х50х3 (ГОСТ 30245-2003) (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-020).</p> <p>Стойки С1, С2 под трубопроводы на площадках узлов</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>пуска и приема ОУ выполнены из железобетонных стоек СОН 30-29-1 в сверленных котлованах на глубину 2,5 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью.</p> <p>Фундаменты под стойки ограждения, выполненного из профилей 50x3, 50x25x3 (ГОСТ 30245-2003), площадок узлов пуска и приема ОУ, станции катодной защиты, емкости дренажной выполнены в сверленных котлованах Ø 150 мм на глубину 1 м с последующей заделкой бетоном класса В15. (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-021, 022, 023, 024).</p>
2	Сильный ливень, подтопление	<p>Для предотвращения повышения влажности грунтов при возведении и эксплуатации проектируемых сооружений следует не допускать нарушения естественного стока поверхностных вод, для чего выполнять все решения, разработанные маркой ГП. На площадках нефтяных скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350, на площадках узлов приема ОУ от скважин №№ 304, 322, 333, 350 принята вертикальная планировка сплошного типа. Отвод поверхностных вод - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок.</p> <p>Строительство выкидных трубопроводов из труб стальных бесшовных повышенной коррозионной и эксплуатационной стойкости из стали 20А* диаметром 89 мм (для выкидных трубопроводов от скважин №№ 308, 322, 333 – стойкой к СРК), покрытых гидроизоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях.</p> <p>Сварные стыки выкидных трубопроводов, детали трубопровода, защитные футляры покрываются гидроизоляцией усиленного типа; в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».</p> <p>В соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002 для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопровода, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится система эпоксидных и полиуретановых покрытий общей толщиной 250 мкм. Также выполняется антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхностей дренажных емкостей выполняется.</p> <p>Для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажных трубопроводов покрывается изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для скважин №№308, 322, 333, 350 и узлов приема от скв. №№350, 322, 333 на портландцементе по ГОСТ 10178-

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>85, марки по водонепроницаемости – W6;</p> <ul style="list-style-type: none"> • для скважины №304 и узла приема от скв. №304 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки по водонепроницаемости – W4. <p>Для защиты от коррозии надземные строительные металлоконструкции покрываются уретановой спецэмалью «Полимерон» (ТУ 2312-007-98310821-2008) в четыре слоя общей толщиной не менее 130 мкм.</p> <p>Железобетонные сваи покрыть кремнийорганической эмалью КО-174 по ТУ 6-02-576-75 в два слоя (общей толщиной не менее 100 мкм).</p> <p>Поверхности бетонных конструкций, трубы БНТТ соприкасающихся с грунтом и доступных для обмазки, кроме стоек СОН, обмазать горячим битумом БН 70/30 (ГОСТ 6617-76) за три раза.</p> <p>В проектной документации предусматривается электрохимическая защита от почвенной коррозии внешней поверхности выкидных трубопроводов Ø 89x5 мм, дренажных емкостей и обсадных колонн эксплуатационных скважин путем катодной поляризации с помощью станций катодной защиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ранее запроектированной СКЗ-1 типа В-ОПЕ-ТМ-1-63-48-У1, мощностью 3,0 кВт в районе площадки ИУ в объекте «Сбор нефти и газа со скважин №№ 302, 303, 304 Тверского месторождения» (4026П). Проектируемый выкидной трубопровод от скважины № 350 включается в общую систему электрохимической защиты трубопроводов подходящих к ИУ; • проектируемых СКЗ-1, 2, 3, 4 типа В-ОПЕ-ТМ-1-42-48-У1, мощностью 2,0 кВт в районе площадок скважин №№ 322, 304. 333, 308 соответственно. <p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевых площадок нефтяных скважин через дождеприемные колодцы диаметром 1,00 м отводятся по самотечной сети с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором объемом 5 м³.</p> <p>В качестве емкости производственно-дождевых стоков принят подземный железобетонный колодец объемом 5 м³, выполненный из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-90, диаметром 2000 мм, оборудованный гидрозатвором, воздушником с огнепреградителем и молниеотводом. Дождеприемный колодец диаметром 1,00 м принят из сборных железобетонных элементов по ТМП 902-09-46.88** «Камеры и колодцы дождевой канализации».</p> <p>Водонепроницаемость и защита емкостей производственно-дождевых стоков и дождеприемных колодцев от коррозии достигается путем нанесения на внутреннюю поверхность защитных покрытий согласно СП 28.13330.2012.</p> <p>Самотечная сеть производственно-дождевой</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>канализации проектируется подземно из чугунных труб ВЧШГ-Т диаметром 200 мм по ТУ 1461-063-90910065-2013.</p> <p>Глубина заложения производственно-дождевой канализации 1,44-1,85 м от поверхности земли до низа трубы.</p> <p>Емкость дренажная $V=1,5\text{ м}^3$ (для узла приема от скв. № 304) с пригрузом, установлена на подушку толщиной 385 мм из песка средней крупности. Пригруз выполнен из блоков ФБС 24.6.6-Т (ГОСТ 13579-78) (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-024).</p> <p>Устройство глиняного замка для защиты от попадания ливневых вод при обустройстве:</p> <ul style="list-style-type: none"> - железобетонных опор под КТП (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-006); - железобетонных опор под станцию управления (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-011) - опоры радиомачты (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-018) - стоек под трубопроводы на площадках узлов пуска и приема ОУ (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-021, 022).
3	Сильный снег	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке.</p> <p>Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре.</p> <p>Шкаф КИПиА, КТП герметичны относительно окружающей среды.</p>
4	Сильный мороз	<p>Выкидные трубопроводы от скважин №№ 304, 350 укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Выкидные трубопроводы от скважин №№ 308, 322, 333 укладываются на глубину не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Глубина заложения дождевой канализации от 1,44 м до 1,85 м от поверхности земли до низа трубы.</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для скважин №№308, 322, 333, 350 и узлов приема от скв. №№350, 322, 333 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки по морозостойкости – F150 (для бортовых камней F200). • для скважины №304 и узла приема от скв. №304 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки по морозостойкости – F150 (для бортовых камней F200). <p>Предусматривается электроотопление шкафов КИПиА на Тверском месторождении. Электрообогреватель, который рассчитывается и поставляется комплектно заводом – изготовителем, должен поддерживать температуру не ниже плюс 10 °С и оснащаться термостатом безопасности.</p> <p>Отопление комплектных трансформаторных</p>

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
5	Гроза	<p>подстанций (КТП) типа «киоск» не предусматривается.</p> <p>Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества.</p> <p>В проекте принята система заземления TN-S.</p> <p>По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1г (2) относятся ко II категории, допустимый уровень надежности защиты от прямых ударов молнии – 0,98.</p> <p>Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству.</p> <p>Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству.</p> <p>Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие.</p> <p>Для молниезащиты газоотводных труб (воздушников) дренажных и емкостей производственно-дождевых стоков, предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов.</p> <p>Для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входит в комплект поставки КТП).</p>
6	Морозное пучение грунтов	<p>Для предотвращения повышения влажности грунтов при возведении и эксплуатации проектируемых сооружений следует не допускать нарушения естественного стока поверхностных вод, для чего выполнять все решения, разработанные маркой ГП.</p> <p>Для предотвращения пучинистости грунта:</p> <ul style="list-style-type: none"> • под фундамент опоры под шкаф КИПиА выполнена подготовка из щебня толщиной 0,3 м (см. чертеж см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-019); • для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый грунт, уплотнение производить отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,7 т/м³. • обратная засыпка фундаментов песчано-гравийной засыпкой: <ul style="list-style-type: none"> - стойки под трубопровод на приустьевой площадке (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-001). - опоры для КТП (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-006); - опоры для станции управления (см. чертеж (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-011));
Проект планировки территории. Основная часть		Разделы 1, 2
		Лист 63

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<ul style="list-style-type: none"> - опоры радиомачты (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-018). - стоек под трубопроводы на площадках узлов пуска и приема ОУ (см. чертеж 4139П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-021, 022). • боковые поверхности бетонных конструкций, трубы БНТТ соприкасающихся с грунтом и доступных для обмазки, кроме стоек СОН, обмазать горячим битумом БН 70/30 (ГОСТ 6617-76) за три раза; • для защиты монолитных железобетонных конструкций от морозного пучения в сверленных котлованах предусмотреть скрутку из двух слоев гидроизола. • устройство глиняного замка для защиты от попадания ливневых вод при обустройстве: <ul style="list-style-type: none"> - железобетонных опор под КТП - железобетонных опор под станцию управления - опоры радиомачты - стоек под трубопроводы на площадках узлов пуска и приема. <p>Для защиты фундамента стойки под трубопровод на приустьевой площадке от морозного пучения используется погружение хризотилцементной трубы БНТТ 400-2200 ГОСТ 31416-2009, фундамента радиомачты - трубы БНТТ 400-2650 ГОСТ 31416-2009.</p> <p>Для защиты от морозного выпучивания поверхности железобетонных опор под станцию управления и КТП, соприкасающихся с грунтом, покрыть кремнийорганической эмалью КО-174 по ТУ 6-02-576-87 в два слоя (общей толщиной не менее 100 мкм).</p> <p>На участках с пучинистыми грунтами предусматривается заглубление трубопровода ниже глубины промерзания грунтов</p>
7	Эрозия почв	Защита от эрозии почвы предусматривается посевом многолетних трав на этапе рекультивации.
8	Природные пожары	<p>Проектные сооружения расположены на достаточном удалении от лесных массивов, чем обеспечивается исключение возможности перекидывания возможных природных пожаров на технологические площадки.</p> <p>Для предотвращения распространения степных пожаров предусматривается пропахивание территории по периметру вокруг площадок проектируемых сооружений в виде полосы шириной, обеспечивающей недопущение перекидывания пламени на защищаемые объекты.</p>

5.3.7. Решения по созданию на проектируемом объекте запасов

материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий

Для ликвидации ЧС, возникающих в результате возможных аварий на проектируемых сооружениях, предусмотрены резервы материальных средств, согласно постановления Правительства РФ от 10 ноября 1996 г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

АО «Самаранефтегаз» располагает всеми необходимыми резервами материальных ресурсов для ликвидации возможных ЧС природного и техногенного характера. Номенклатура пополняемого материально-технического резерва для Южной группы месторождений, к которой относится и Тверское месторождение, приведена в приложении Б в соответствии с исходными данными, предоставленными АО «Самаранефтегаз» (приказ № 2089П от 29.12.16 «Об утверждении материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций в 2017 году»).

Поскольку проектируемые объекты Тверского месторождения не носят крупномасштабный характер, обособленно выделять сведения по запасам резервов материальных средств не имеет принципиального значения.

Помимо всех представленных в приложении Б запасов резервов материальных ресурсов для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте предусматривается установка пожарных щитов ЩП-В с предельной защищаемой площадью 200 м² для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инвентаря на площадках скважин и узлов приема ОУ.

Указанный резерв материальных средств является достаточным и обеспечивает возможность ликвидации аварийных ситуаций на проектируемом объекте.

При необходимости, для ликвидации (локализации) аварий и их последствий в случаях ЧС на объектах нефтегазодобычи привлекаются технические средства и силы специализированных организаций, с которыми заключены следующие договора:

- договор с Федеральным государственным учреждением Аварийно-спасательным формированием «Северо-Восточная противодонная военизированная часть» (ФГУ АСФ «СВПФВЧ») на выполнение комплекса услуг по противодонному и газоспасательному обслуживанию объектов нефтедобычи: профилактическая работа по обеспечению противодонной и газовой безопасности на объектах нефтегазодобычи, работы по ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов, проведение аварийно-технических работ в газозрывоопасной среде, требующие применения средств индивидуальной защиты и специального оборудования;

- договор с ООО «РН Пожарная безопасность» на пожарно-профилактическое обслуживание объектов, оперативное реагирование на возникающие пожары, проведение действий по их тушению имеющимися силами и средствами.

Решение о привлечении специализированных служб и формирований принимается КЧС АО «Самаранефтегаз», исходя из условий оперативной обстановки и масштабов аварии.

ПРИЛОЖЕНИЯ



www.svzk.ru

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

Исх. № К – 1746 от 06.09.2017 г.

Касательно разработки ППТ и ПМТ

Главе сельского поселения
Домашка муниципального района
Кинельский Самарской
Области Григошкину Д.В.

Уважаемый Дмитрий Викторович !

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

1) вид документации по планировке территории - проект планировки с проектом межевания в его составе для строительства объектов АО «Самаранефтегаз»:

- «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения».

2) назначение документации по планировке территории - для размещения линейного объекта;

3) ориентировочная площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории согласно прилагаемым схемам;

4) описание границ территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории - в границах сельского поселения Домашка;

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

6) вид линейного объекта, для размещения которого осуществляется подготовка документации по планировке территории – трубопроводы, линии ВЛ.

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

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

9) срок проведения работ по подготовке документации по планировке территории - до IV квартала 2017 г.;

Приложения: 1) схемы границ разработки документации по планировке территории;
2) техническое задание.

Генеральный директор
ООО «Средневожская
землеустроительная компания»



Ховрин Н.А.

Ковышев И.В.
279 01 23

АДМИНИСТРАЦИЯ
сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от « 19 » сентября 2017 г. № 102

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаранефтегаз» о принятии решения по подготовке документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь нормативными положениями Устава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, администрация сельского поселения Домашка Самарской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Разрешить ООО «Средневолжская землеустроительная компания» подготовку документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.
2. Опубликовать настоящее Постановление газете «Междуречье».
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава сельского поселения Домашка



Д.В. Григошкин

Серихина Е.Н.
3-14-30

ОФИЦИАЛЬНО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 102
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» о принятии решения по подготовке документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со скважин №№ 204, 208, 222, 233, 235 Таврского месторождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь нормативными положениями Устава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, администрация сельского поселения Домашка Самарской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ООО «Средневолжская землестроительная компания» подготовку документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со скважин №№ 204, 208, 222, 233, 235 Таврского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».

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

Д.В. Грегоров, глава сельского поселения Домашка.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 103
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» о принятии решения по подготовке документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Беренского-Либовского месторождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь нормативными положениями Устава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, администрация сельского поселения Домашка Самарской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ООО «Средневолжская землестроительная компания» подготовку документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со скважин №№ 803, 822, 826, 851, 857 Беренского-Либовского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».

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

Д.В. Грегоров, глава сельского поселения Домашка.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 104
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» о принятии решения по подготовке документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Электроснабжение скважин №№ 231, 251 Таврского месторождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь нормативными положениями Устава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, администрация сельского поселения Домашка Самарской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ООО «Средневолжская землестроительная компания» подготовку документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Электроснабжение скважин №№ 231, 251 Таврского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».

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

Д.В. Грегоров, глава сельского поселения Домашка.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 105
от 19.09.2017 г.

«О подготовке документации
по планировке территории»

Рассмотрев обращение АО «Самаринфитгаз» о принятии решения по подготовке документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со скважин №№ 829, 840, 2385, 2386 Беренского-Либовского месторождения» и на основании Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь нормативными положениями Устава сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области, администрация сельского поселения Домашка Самарской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ООО «Средневолжская землестроительная компания» подготовку документации по планировке территории для строительства объекта АО «Самаринфитгаз» - «Сбор нефти и газа со скважин №№ 829, 840, 2385, 2386 Беренского-Либовского месторождения» в границах сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области.

2. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Междуречье».

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

Д.В. Грегоров, глава сельского поселения Домашка.

РЕКЛАМА. ОБЪЯВЛЕНИЯ

ПРОДАЖА КОРМОВ НАСЕЛЕНИЮ
КХ «Артемово» (с. Парфёновка) — ячмень, пшеница, горох, амарант, люцерна, цена договорная. Тел.: 8-927-2-037-637.
КФХ Габидуллин Р. Х. (с. Сырейка) — семя козлятника и оларцета в рулонах, цена договорная. Тел.: 8-927-260-42-07.
ИП Рогов В.С. (с. Красносамарское) — семя, опарцет + костер в рулонах, овес, ячмень, цена договорная. Тел.: 8-927-717-17-10.
ООО «СЛ Экзопродукт» (с. Богдановка) — ячмень, пшеница, цена договорная. Тел.: 8-927-729-32-92.
ООО «Агросист» (с. Парфёновка) — ячмень, пшеница, цена договорная. Тел.: 8-927-796-72-42.

ПРОДАЖА
1-комнатную квартиру, 30 кв.м., Кинель, ул. 27 партсъезда. Этаж 2/5 (оботванный). Тел.: 8-927-298-67-20.

Дачу в Кинельском районе, с. Покровка СДК «Лыжники». Участок 12 сот. дом садовый одноэтажный 45 кв.м., из блокаруса, баня, хозпостройки, туалет, беседка, зоны отдыха, декоративный пруд, бассейн, площадка для автомобиля, дача огорожена профнастилом, крыша из профнастила — все новое. На участке декоративные растения, яблоня, груши, вишня, сливы, ирга, смородина черная и красная, клубника, малина. Тел.: 8-987-885-30-79.
Отруби. Тел.: 8-987-083-40-08.
Доски сосновые 40 мм., 3000 рублей за куб.м. Тел.: 8-927-742-06-50.
Поросенок, 1,5 месяца, Сергеевский район, с. Черновка. Тел.: 8-927-180-08-83.
Дрова. Тел.: 8-927-655-74-22.
Ячмень, 5 тн. рублей за тонну, овёс, 4 тн. рублей за тонну, с. Бузавка. Тел.: 8-927-600-44-08.

УСЛУГИ

«Кинель-Сталь»: профнастил ГОСТ и НЕКОМ-ДИЦИЯ, металлорезица, столбы, металл-просек. Монтаж заборов и кровли. Тел.: 8-927-740-15-34, факс 821121888.

Ремонт стиральных машин. Тел.: 8-937-992-77-22, факс 82102800.

Отопление, водопровод (полипропилен). Умеренные цены. Тел.: 8-937-180-09-30. (факс 82022818).

Ремонт холодильников. Тел.: 8-927-739-50-65. (факс 82101818).

Ремонт компьютеров и кондиционеров на дому. Тел.: 8-927-755-43-51, факс 82022818.

Скважина на воду. Гарантия. Насос в подарок. Тел.: 8-937-997-87-99, факс 82022818.

Реставрация подушек и перин по вывозом по адресам. Тел.: 8-937-083-57-37.

Бурение скважин на воду. Паспорт. Гарантия. www.burgam.on.ru. Тел.: 8-937-181-81-19. (факс 82022818).

Чистка подушек, бесплатная доставка. Недорого. Катлин. prof@mail.com. Тел.: 8-987-048-70-59. (факс 82022818).

Ремонт стиральных машин-автоматов, холодильников. Тел.: 8-927-657-71-13, факс 82022818.

ТРЕБУЮТСЯ

Бухгалтер-экономист, в/о, о/р, (Кинельский район, с. Богдановка). Тел.: 8-927-007-27-36.

Разнорабочий (Кинельский район, с. Богдановка). Тел.: 8-927-294-13-29.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Щенят в добрые руки. Тел.: 8-987-444-97-02.

КУЛЬТУРА

КРС на мясо и племя. Тел.: 8-927-707-40-98.

ПОЗДРАВЛЕНИЯ

Администрация и Собрание представителей муниципального района Кинельский поздравляет с 65-летним юбилеем начальника артельного отдела **Марину Алексеевну ГРОШЕВУ!**

Администрация сельского поселения Кинельский поздравляет с юбилеем **Зинаиду Александровну КАСКИНОВУ, Юрия Васильевича ЧУВИЛЁВА!**

Администрация сельского поселения Чубовка поздравляет с юбилеем **Наталью Сергеевну ЧЕРНЫШЕВУ, Галину Фёдоровну ОРЛОВУ!**

Администрация сельского поселения Комсомольский поздравляет с юбилеем **Нину Алексеевну ЗАЙЦЕВУ, Ирину Витальевну БОДРОВУ, Веру Борисовну ПОРОШИНУ, Амину Сергеевну БЕРСАГУРОВУ, Раису Петровну УЛЬЯНИКОВУ!**

Администрация сельского поселения Сколково поздравляет с юбилеем **Ларису Витальевну ТИМОФЕВУ, Галину Ивановну САВЕЛЬЕВУ!**

Администрация сельского поселения Красносамарское поздравляет с Днем рождения **Людмилу Александровну ВАСИНУ!**

Администрация сельского поселения Малая Малышанка поздравляет с юбилеем **Светлану Яковлевну ТУМАЕВУ!**

с юбилеем дорогую, любимую маму, бабушку, замечательную женщину **Амину Сергеевну БЕРСАГУРОВУ!** Не три года богатством называют — бесценны мудрость и душевный свет, что даже в семейной жизни ярко позволяют. Сны дороже золотых монет. Здоровья крепкого вам, глазные, желаем, Энергия пусть будет всегда клочком. Тот, кто душою молод, точно знает, Согрет по жизни солнечным лучом.

Родные и близкие, пос. Комсомольский.

с 16-летием дорогого, любимого сына **Владимира Александровича АВДЕЕВА!** С наилучшими пожеланиями, мама, мама, сестренка, с. Малая Малышанка.

с 60-летием дорогого, любимого, названного сыночка **Евгения Петровича ЖИДКОВА!** С любовью и добрыми пожеланиями, мама и папа, с. Георгиевка.

с юбилеем подопечную **Марию Ивановну КОНИНУ!** Желаю долгого светлого здоровья, долгих лет жизни. С уважением, социальный работник Г. М. Маслова, с. Красносамарское.

с юбилеем дорогую подругу **Марию Ивановну КОНИНУ!** Здоровья, долгих лет жизни! Подруга М. П. Аронова, с. Красносамарское.

с Днем рождения **Людмилу Никитичну ЩЕРБАКОВУ!** Желаю здоровья! Соседи Олег и Валерий.

с коралловой свадьбой **Виктора Владимировича и Светлану Анатольевну КУТУЕВЫХ!** С наилучшими пожеланиями, председатель жансовета с. Бузавка, Т. А. Чаус.

с юбилеем дорогого мужа, папу, зятя **Алексея Александровича ГАЛКИНА!** С любовью, жена, дети, родители, бабуля, с. Бузавка.

с 65-летием **Галину Николаевну ТАНЬГИНУ!** С наилучшими пожеланиями, председатель жансовета с. Бузавка, Т. А. Чаус.

с Днем рождения **Евгению Владимировну БОРИСОВУ!** С наилучшими пожеланиями, муж, дети, родители, с. Бузавка.

с юбилеем **Сергея Игоревича ЯГОДИНСКОГО!** С наилучшими пожеланиями, дочери Катя, Вера, жена Лена, с. Александровка.

с Днем рождения папу, бабушку **Александра Михайловича КУДАШЕВА!** С наилучшими пожеланиями, Мельникова.





**Администрация муниципального района Кинельский
Самарская область**

446433 г. Кинель Самарская область
Ул.Ленина, 36

тел.(факс) 2-11-44

Исх. № К-2282
На № К-1086 от 21.06.2017 г.

12 07 2017 г.

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная
компания»

Н.А.Ховрину

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Кинельский Самарской области на Ваш запрос о предоставлении информации сообщает, что под участками предстоящей застройки в месте размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области, особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

В районе места размещения объекта АО «Самаранефтегаз» на территории сельского поселения Домашка может находиться объект культурного археологического наследия – курганный могильник – Парфёновка I, расположенный 3 км западнее юго-запада от села Парфёновка (см. приложение).

Также, администрация муниципального района Кинельский не имеет данных об отсутствии в районе места размещения объекта, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, в том числе, объектов археологического наследия.

В соответствии со ст.30 Федерального закона №73-ФЗ от 26.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Федеральный закон) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указанные земли являются объектами государственной историко-культурной экспертизы (далее – историко-культурная экспертиза).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (ст.31 Федерального закона).

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 (ст.32 Федерального закона).

Поскольку администрация муниципального района Кинельский не имеет сведений об отсутствии в районе места размещения объекта, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия,

уведомляем Вас о необходимости, до начала организации землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, проведения историко-культурной экспертизы соответствующего участка, и представления ее результатов в Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области по адресу: г.Самара, ул. Рабочая, д.85, телефон 8(846) 200-17-40, на согласование.

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области будет принято соответствующее решение.

Приложение: на 1 л в 1 экз.

Глава муниципального района Кинельский



Н.В. Абашин

Быкова 36610



**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 ИЮЛ 2017

№

22-03-02/14704

На № К-1085 от 21.06.2017

Генеральному директору
ООО «Средневожская
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

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

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваш запрос, сообщает следующее.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и координатам на следующих участках объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения», расположенного в муниципальном районе Кинельский Самарской области:

- Трасса выкидного трубопровода от скв. 308;
- Трасса ВЛ-6 кВ скв.308;
- Кабель ГАЗ к скв. 308;
- Трасса ВЛ-6 кВ скв.322;
- Подъездная дорога к скв. 308;
- Обустройство скважины № 308;
- Кабель ГАЗ к св. 322;
- Выкидной трубопровод от скв. 322;
- Узел приема ОУ от скв. № 322;
- Подъездная дорога к скважине № 322;
- ВЛ 6 кВ к скв. № 333;

- Кабель ГАЗ скв. № 333;
- Подъездная дорога к скв. 333;
- Узел приема ОУ от скважины № 333,

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

Зайцева 2667430



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

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

31 АВГ 2017

№

27-04-04/9914

на № К-1488 от 16.08.2017

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

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №27/19095 от 22.08.2017), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок, для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения», расположенный по адресу: Самарская область, Кинельский район, в границе КК 63:22:1303001, находится вне береговой полосы, частично в водоохранной зоне водных объектов. Также сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	17	5858913,68	198636,91	34	5858741,28	198496,49
1	5858914,78	198898,82	18	5858924,80	198601,70	35	5858737,47	198491,84
2	5858923,48	198893,87	19	5858974,40	198633,82	36	5858659,62	198396,93
3	5858918,53	198885,17	20	5858978,89	198636,73	37	5858657,11	198394,01
4	5858916,81	198886,16	21	5858983,23	198630,01	38	5858653,54	198392,59
5	5858914,37	198881,81	22	5858980,35	198628,12	39	5858639,07	198387,14
6	5858916,14	198880,75	23	5858920,34	198589,27	40	5858633,02	198384,85
7	5858911,00	198872,17	24	5858910,77	198619,55	41	5858597,50	198371,47
8	5858909,48	198873,08	25	5858909,53	198619,20	42	5858521,99	198279,42
9	5858834,28	198738,92	26	5858883,15	198611,42	43	5858500,02	198230,89
10	5858843,89	198742,46	27	5858812,14	198586,30	44	5858528,23	198156,00
11	5858863,17	198691,51	28	5858797,79	198580,03	45	5858530,36	198150,36
12	5858904,12	198703,51	29	5858796,92	198582,35	46	5858537,81	198130,58
13	5858918,95	198652,79	30	5858813,37	198538,69	47	5858539,11	198126,53
14	5858920,99	198645,82	31	5858815,42	198526,88	48	5858539,77	198117,76
15	5858920,67	198645,44	32	5858805,42	198522,85	49	5858540,91	198097,78
16	5858911,80	198642,86	33	5858743,90	198499,68	50	5858540,88	198090,29

51	5858534,95	198086,09	124	5859391,24	200973,20	199	5859257,95	200976,07
52	5858526,00	198080,21	125	5859392,65	200950,75	200	5859232,99	200970,06
53	5858532,16	198065,47	126	5859389,00	200954,90	201	5859231,18	200977,73
54	5858503,99	198053,08	127	5859385,75	200956,56	202	5859257,23	200984,14
55	5858499,65	198062,90	128	5859359,71	200955,47	203	5859257,60	200984,15
56	5858483,01	198051,97	129	5859363,83	200862,88	204	5859257,46	200987,56
57	5858475,06	198047,07	130	5859264,86	200858,65	120	5859309,90	200989,75
58	5858468,54	198044,95	131	5859265,21	200850,28	205	5859352,23	200929,54
59	5858447,22	198048,02	132	5859256,82	200849,92	206	5859354,75	200869,59
60	5858443,04	198060,91	133	5859256,76	200851,24	207	5859294,80	200867,08
61	5858466,86	198067,79	134	5859212,23	200848,58	208	5859294,39	200876,88
62	5858469,83	198072,03	135	5859210,40	200854,42	209	5859292,29	200927,03
63	5858489,81	198085,15	136	5859249,14	200730,77	210	5859304,25	200927,53
64	5858469,32	198131,51	137	5859249,11	200726,53	211	5859340,42	200929,05
65	5858464,92	198132,98	138	5859248,19	200720,45	205	5859352,23	200929,54
66	5858461,22	198134,23	139	5859225,36	200676,99	212	5859293,04	200909,04
67	5858488,85	198141,68	140	5859202,31	200633,64	213	5859275,82	200908,32
68	5858484,79	198138,24	141	5859177,11	200586,49	214	5859278,36	200908,42
69	5858481,85	198131,45	142	5859110,98	200458,07	212	5859293,04	200909,04
70	5858490,32	198110,73	143	5859109,32	200455,14	215	5858892,46	199555,31
71	5858509,84	198118,89	144	5859103,50	200448,30	216	5858891,52	199551,45
72	5858516,59	198102,74	145	5859071,56	200411,47	217	5859003,57	199524,33
73	5858516,59	198102,74	146	5859067,63	200406,92	218	5858996,99	199524,32
74	5858515,81	198116,17	147	5859047,44	200383,65	219	5859020,85	199524,36
75	5858515,39	198121,90	148	5859042,53	200377,97	220	5859025,65	199500,80
76	5858515,14	198122,67	149	5859009,95	200340,42	221	5859022,53	199500,17
77	5858506,99	198144,31	150	5859008,18	200338,51	222	5859021,18	199492,90
78	5858504,87	198149,93	151	5859001,24	200332,73	223	5859040,93	199488,12
79	5858476,04	198226,46	152	5858970,18	200307,22	224	5859039,51	199476,93
80	5858474,28	198231,65	153	5858976,59	200299,43	225	5859048,75	199462,63
81	5858476,35	198236,81	154	5858980,01	200294,96	226	5859055,35	199459,94
82	5858500,48	198290,12	155	5858979,60	200289,43	227	5859063,11	199403,68
83	5858501,43	198292,18	156	5858955,37	200042,52	228	5859144,82	199230,70
84	5858502,87	198293,95	157	5858933,76	200051,50	229	5859147,77	199224,23
85	5858580,53	198388,63	158	5858932,02	200051,35	230	5859148,80	199221,86
86	5858583,04	198391,62	159	5858955,30	200287,53	231	5859155,22	199204,32
87	5858586,68	198393,04	160	5858947,18	200297,41	232	5859169,38	199169,93
88	5858634,00	198410,87	161	5858944,67	200300,48	233	5859183,16	199134,71
89	5858640,03	198413,15	162	5858937,99	200308,96	234	5859186,89	199124,56
90	5858642,70	198414,15	163	5858945,70	200318,17	235	5859176,70	199118,19
91	5858718,82	198506,94	164	5858985,95	200351,24	236	5859145,39	199105,95
92	5858722,63	198511,58	165	5858991,60	200355,92	237	5859113,42	199032,86
93	5858726,95	198516,87	166	5858992,03	200356,39	238	5859108,89	199023,08
94	5858729,45	198519,82	167	5859036,84	200408,07	239	5859097,20	199025,74
95	5858733,07	198521,25	168	5859041,77	200413,75	240	5859089,38	199029,17
96	5858786,69	198541,45	169	5859050,77	200424,11	241	5859071,30	199037,08
97	5858775,05	198572,33	170	5859054,70	200428,66	242	5859072,90	199036,38
98	5858772,91	198578,04	171	5859085,29	200463,94	243	5859086,28	199030,52
99	5858744,37	198653,79	172	5859089,58	200468,96	244	5859078,08	199011,63
100	5858740,78	198663,97	173	5859089,90	200469,56	245	5859070,92	199014,62
101	5858751,04	198670,20	174	5859224,92	200727,76	246	5859055,45	198979,27
102	5858749,03	198668,98	175	5859187,54	200847,11	247	5859062,92	198971,75
103	5858736,28	198702,69	176	5859080,54	200840,72	248	5859086,99	198947,48
104	5858825,61	198735,70	177	5859080,63	200838,64	249	5859089,99	198944,45
105	5858904,33	198876,17	178	5859070,63	200838,22	250	5859091,40	198943,03
106	5858902,42	198877,31	179	5859070,55	200840,14	251	5859138,89	198895,15
107	5858907,56	198885,89	180	5859065,56	200839,84	252	5859140,31	198896,57
108	5858909,22	198884,90	181	5859065,65	200837,76	253	5859147,36	198889,46
109	5858911,58	198889,13	182	5859055,66	200837,34	254	5859145,93	198888,05
110	5858909,84	198890,11	183	5859055,24	200847,32	255	5859149,55	198884,39
111	5858914,78	198898,82	184	5859065,23	200847,73	256	5859151,03	198885,82
112	5858838,89	198722,53	185	5859065,31	200845,84	257	5859157,92	198878,56
113	5858855,39	198678,68	186	5859070,30	200846,13	258	5859150,68	198871,67
114	5858859,49	198667,80	187	5859070,22	200848,21	259	5859143,78	198878,90
115	5858860,03	198666,37	188	5859080,21	200848,63	260	5859145,21	198880,27
116	5858803,92	198645,23	189	5859080,29	200846,73	261	5859141,68	198883,83
117	5858803,38	198646,66	190	5859185,75	200852,96	262	5859140,25	198882,42
118	5858799,25	198657,52	191	5859186,22	200851,33	263	5859133,21	198889,52
119	5858782,73	198701,37	192	5859184,71	200856,64	264	5859134,63	198890,93
120	5858787,48	198703,18	193	5859187,11	200861,70	265	5859084,31	198941,66
121	5858838,89	198722,53	194	5859206,51	200898,80	266	5859060,25	198965,93
122	5859309,90	200989,75	195	5859210,10	200905,07	267	5859048,32	198977,95
123	5859310,98	200963,88	196	5859217,52	200905,88	268	5859065,42	199017,04
124	5859384,88	200966,96	197	5859264,20	200907,83	269	5858985,64	199051,92
125	5859387,80	200968,63	198	5859260,86	200907,69	270	5859038,19	199172,02

271	5859071,26	199157,58	302	5859024,31	199459,61	330	5858970,73	199901,39
272	5859082,53	199195,30	303	5859021,81	199468,05	331	5858976,52	199896,65
273	5859088,06	199213,80	304	5859001,77	199472,90	332	5858976,07	199889,40
274	5859088,99	199216,89	305	5858999,08	199482,03	333	5858974,05	199868,87
275	5859083,83	199225,25	306	5859019,96	199486,30	334	5858973,72	199866,25
276	5858982,58	199389,23	307	5858993,53	199480,90	335	5858971,33	199857,50
277	5859004,70	199408,20	308	5858985,60	199519,78	336	5858929,74	199708,59
278	5859006,01	199409,29	309	5858988,99	199503,17	337	5858928,85	199705,36
279	5859010,25	199402,42	310	5858875,21	199530,71	338	5858928,01	199702,12
280	5859008,07	199400,54	311	5858864,75	199533,48	339	5858927,20	199698,88
281	5858992,98	199387,62	312	5858865,39	199545,48	340	5858914,80	199647,65
282	5859064,23	199272,24	313	5858866,18	199548,77	341	5858895,69	199568,66
283	5859097,69	199218,06	314	5858877,24	199551,14	342	5858879,36	199564,14
284	5859092,67	199201,29	215	5858892,46	199555,31	343	5858869,87	199564,00
285	5859090,20	199193,00	315	5859013,13	199108,35	344	5858888,99	199642,95
286	5859076,63	199147,61	316	5859068,08	199084,32	345	5858903,88	199704,52
287	5859078,65	199154,35	317	5859067,47	199082,95	346	5858904,75	199708,04
288	5859095,02	199147,20	318	5859062,86	199072,28	347	5858905,67	199711,55
289	5859109,75	199155,08	319	5859049,33	199041,37	348	5858906,62	199715,06
290	5859133,08	199167,55	320	5859044,67	199030,72	349	5858948,20	199863,89
291	5859137,62	199171,95	321	5859044,06	199029,35	350	5858950,13	199870,93
292	5859140,01	199177,45	322	5858989,09	199053,39	351	5858950,20	199871,52
293	5859130,90	199202,41	315	5859013,13	199108,35	352	5858951,58	199885,58
294	5859128,44	199208,48	323	5859060,90	199067,81	353	5858924,41	199905,05
295	5859125,85	199214,49	324	5859076,17	199061,14	354	5858918,70	199909,46
296	5859123,12	199220,44	325	5859080,18	199059,39	355	5858918,93	199916,91
297	5859039,84	199396,76	323	5859060,90	199067,81	356	5858919,87	199926,50
298	5859033,46	199442,95	326	5858930,42	200006,42	357	5858927,64	200005,67
299	5859029,37	199444,60	327	5858950,98	199997,94	326	5858930,42	200006,42
300	5859021,70	199462,83	328	5858944,04	199927,14			
301	5859022,19	199466,76	329	5858943,43	199920,94			

Заместитель министра



М.В.Шаро

Колыфанова 2639984



**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»
Ховрину Н.А.
ул. Ставропольская, д. 3, оф. 401
г. Самара, 443090

№ 220503/15908
На № К-1084 от 21.06.2017
27/14061 от 23.06.2017

Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта АО «Самаранефтегаз»: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения», расположенного на территории м.р. Кинельский Самарской области, в границе КК 63:22:1303001 к землям лесного фонда министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрено.

Сообщаем Вам, что данный участок, согласно представленному каталогу координат в формате *mid mid*, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат в геоинформационную систему (ГИС) ИнГео, к землям лесного фонда не относится.

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

Н.Ф. Милоков

Агейкин 2541029



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

16.08.2017 № СМ-ПФО-13-00-36/2070
на № К-1088 от 21.06.2017

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

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

Заключение

о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

На основании сведений, представленных Самарским филиалом ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» и Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщаем, что земельный участок объекта АО «Самаранефтегаз» «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения», расположенный в Кинельском районе Самарской области, с географическими координатами точек

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
1	52°55'32.46589"	50°30'46.10613"
2	52°56'03.76335"	50°31'15.39720"

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
3	52°56'24.32027"	50°33'14.94147"
4	52°56'9.52910"	50°34'21.07652"

находится в пределах контура нефтеносности Тверского месторождения нефти на Тверском участке недр (лицензия СМР 02069 НЭ, владелец – АО «Самаранефтегаз»).

Другие полезные ископаемые отсутствуют.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: Схема расположения земельного участка – на 1 л.

Заместитель начальника

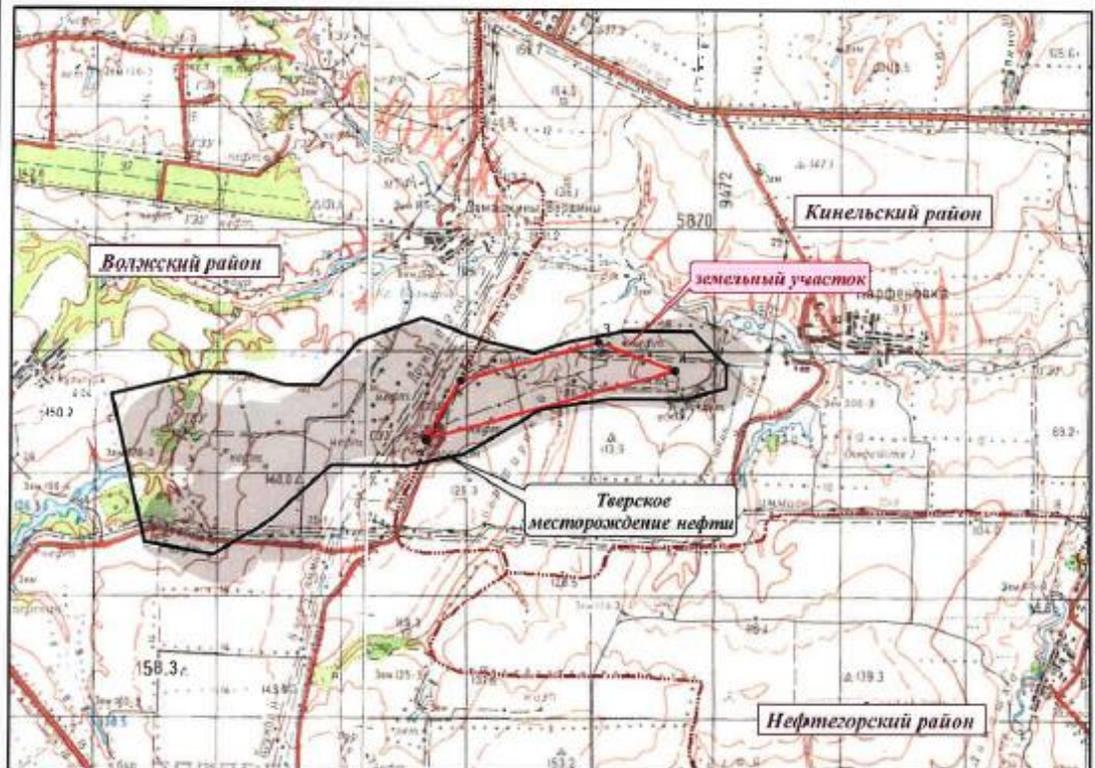


Н.Л. Ерофеева

Юрков
(846) 333 56 66

**Ситуационная схема расположения земельного участка под объект:
"Сбор нефти и газа со скважин №304,308,322,333,350 Тверского месторождения"
на территории Кинельского района Самарской области**

Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

 земельный участок

 горный отвод Тверского месторождения нефти (источник информации: лицензия СМР 02069 НЭ, владелец - АО "Самаранефтегаз")

 контур нефтеносности Тверского месторождения нефти (источник информации: геологический отчет-Пересчет балансовых и извлекаемых запасов УВ и сопутствующих компонентов, ТЭО КИН продуктивных пластов Тверского нефтяного месторождения на основе геологического и гидродинамического моделирования, автор: Гутман И.С.)

 границы административных районов



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

443041, г. Самара, ул. Рабочая, 85
Тел. (846) 200-17-40
email: ugoonk@nasledie.ru
http://nasledie.samregion.ru

19.07.2018 № 43/4055

Генеральному директору
ОАО «Самаранефтегаз»

Г.Г.Гилаеву

443071, г.Самара,
Волжский проспект, д.50

О выдаче заключения

Уважаемый Гани Гайсинович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, испрашиваемом под объект АО «Самаранефтегаз» 4139П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» в муниципальных районах Волжский и Кинельский Самарской области» от 18.06.2017г., подготовленный экспертом Т.А. Цыгвинцевой (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО «Гефест», направленные письмом от 22.06.2017 г. № 230 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, предназначенном под объект: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» в муниципальных районах Волжский и Кинельский Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение

землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке.

В соответствии со ст.32 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на земельном участке, предназначенном под объект: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» в муниципальных районах Волжский и Кинельский Самарской области.

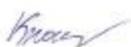
Приложение: Акт на 16 л в 1 экз.

Руководитель



В.М.Филипенко

Классен 2001744





**Администрация муниципального района Кинельский
Самарская область**

446430 г. Кинель Самарская область
ул. Ленина, 36

тел.(факс) 2-11-76

Исх. № К-2429
На № К-1284 от 24.07.2017 года

«26» 07 2017 г.

**Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная
компания»
Н.А. Ховрину**

**443090, Самара, ул.
Ставропольская 3**

Уважаемый Николай Анатольевич!

В ответ на запрос о наличии/отсутствии красных линий в границах земельных участков, по которым выполняется подготовка документации по планировке территорий для проектирования и строительства следующих объектов АО «Самаранефтегаз»: 1. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения»; 2. «Электроснабжение скважин №№ 331, 351 Тверского месторождения»; 3. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 850, 854 Бариновско-Лебяжинского месторождения»; 4. «Электроснабжение скважины № 208 Западно-Коммунарского месторождения»; 5. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 113, 115 Колпинского месторождения»; 6. «Сбор нефти и газа со скважины № 9030 Советского месторождения»; 7. «Сбор нефти и газа со скважин №№ 829, 840, 2285, 2286 Бариновско-Лебяжинского месторождения», сообщаем, что красные линии в границах приведённых земельных участков отсутствуют.

**Глава муниципального
района Кинельский**

Н.В.Абашин

Скрипникова Т.П. 8(84663)21665



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**4139 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350
Тверского месторождения»**

в границах сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области

**Раздел 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

**Раздел 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Начальник отдела землеустройства



И.А. Ховрин

И.В. Конищев

Экз. № ____

Самара 2017 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 4139 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
	Текстовая часть	
1.	Исходно-разрешительная документация	4
	Раздел 3. Материалы по обоснованию ППТ. Графическая часть	
	Схема расположения элемента планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта	-
	Схема организации улично-дорожной сети. Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории Схема конструктивных и планировочных решений	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема границ территории подверженной риску возникновения ЧС техногенного характера. Схема границ территории объектов культурного наследия.	-
	Раздел 4. Материалы по обоснованию ППТ. Пояснительная записка	
2	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	8
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	44
4	Ведомость пересечения существующих инженерных коммуникаций	47
	ПРИЛОЖЕНИЯ	

1. Исходно-разрешительная документация

При подготовке проекта планировки, проекта межевания территории для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 4139 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» на территории муниципального района Кинельский Самарской области использована следующая документация:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;
- Федеральный закон Российской Федерации от 6 октября 2003 г. N131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 г. №578 «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации (РДС 30-201-98);
- 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»;
- Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74;
- Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278ТМ-Т1;

В качестве топографической основы были использованы материалы комплексных инженерных изысканий, выполненных отделом инженерных

изысканий ООО «ИТ-Сервис» по объекту: 4139 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения».

Основанием для выполнения работ послужили:

- договор, заключенный с ООО «СамараНИПИнефть»;
- техническое задание на производство инженерных изысканий, утвержденное Заказчиком;
- программа производства инженерно-геодезических изысканий.

Инженерно-топографические планы составлены в системе координат МСК «Самаранефтегаз», Балтийской системе высот и в соответствии с требованиями методических указаний по созданию цифровой топографической информации (ЦТИ), классификатора ЦТИ масштабов 1:500 - 1:5000 и «Условных знаков для топографических планов масштабов 1:5000 – 1:500».

РАЗДЕЛ 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

РАЗДЕЛ 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В административном отношении изысканный объект расположен в Волжском районе Самарской области (рисунок 1). Ближайшие населённые пункты:

- с. Домашкины Вершины, расположенное в 3,6 км северо-восточнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 2,9 км северо-восточнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 2,3 км северо-западнее скважины № 308 и в 2,5 км северо-западнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 3,4 км северо-западнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 2,4 км севернее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 2,6 км северо-западнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 4,9 км севернее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 5,5 км севернее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД;

- с. Культура, расположенное в 4,4 км западнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 5,5 км западнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 7,3 км западнее скважины № 308 и в 7,6 км западнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 9,1 км западнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 6,9 км западнее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 6,4 км западнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 4,8 км северо-западнее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 3,9 км северо-западнее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД;

- с. Парфеновка, расположенное в 8,0 км северо-восточнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 6,8 км северо-восточнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 4,8 км северо-восточнее скважины № 308 и в 4,5 км восточнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 3,0 км северо-восточнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 5,3 км северо-восточнее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 6,0 км северо-восточнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 8,8 км северо-восточнее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 9,8 км северо-восточнее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД;

- с. Ровно-Владимировка, расположенное в 6,9 км юго-западнее скважины № 304 и узла запуска СОД и в 8,2 км юго-западнее АГЗУ-3 и узла приема СОД; в 10,0 км юго-западнее скважины № 308 и в 10,5 км юго-западнее АГЗУ-1 и узла приема СОД, в 11,9 км юго-западнее скважины № 322 и узла запуска СОД, в 9,7 км юго-западнее скважины № 333 и узла запуска СОД и в 9,0 км юго-западнее АГЗУ-2 и узла приема СОД, в 6,6 км юго-западнее скважины № 350 и узла запуска СОД и в 5,5 км северо-западнее проект. ИУ (заказ 4026П) и узла приема СОД.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой М-32, проходящей параллельно району работ, подъездными автодорогами к указанным выше населённым пунктам, а также сетью полевых дорог.

Население занято в сельском хозяйстве и на объектах добычи, подготовки и транспорта нефти.

Район относится к сейсмически спокойным.

Климат района континентальный. Лето обычно жаркое, с максимальными температурами в июле плюс 35 °С, зима холодная, с температурами, достигающими минус 30 °С - минус 35 °С.

Район входит в лесостепную зону Европейской части России.

На территории проектируемого объекта «4139 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» особо охраняемые природные территории местного, регионального и федерального значений, объектов, обладающих признаками объектов историко-культурного (археологического) наследия, скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

Обзорная схема участка работ приведена ниже на рис. 1.

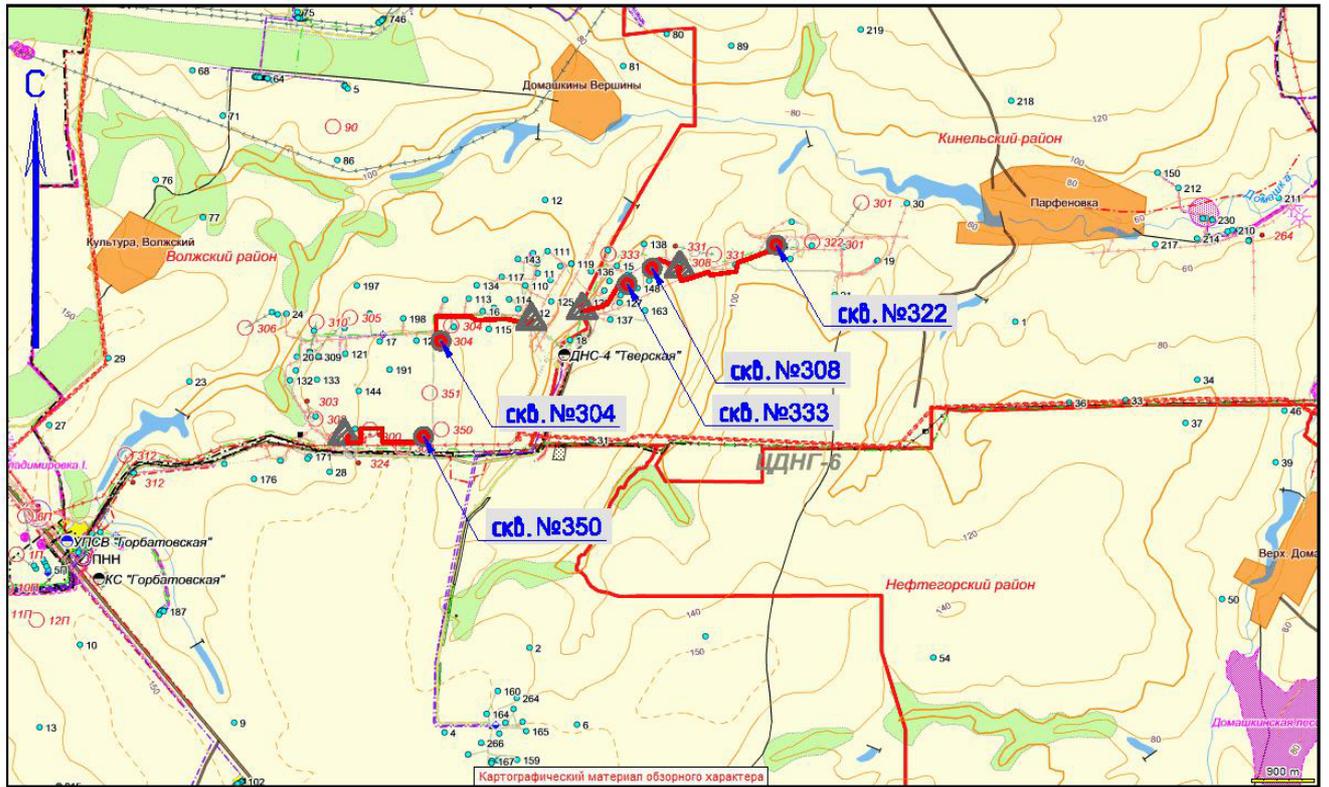


Рисунок 1 – Обзорная схема

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и равна 4,5 °С. Самым жарким месяцем в году является июль (плюс 20,9), самым холодным – январь (минус 12,4 °С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 40 °С, абсолютный минимум - минус 43 °С. Годовой ход температуры воздуха показан в таблице 0.1.

Таблица 0.1 - Средняя месячная температура воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-12,4	-11,8	-5,8	5,9	14,5	19,1	20,9	18,9	12,8	4,7	-3,5	-9,4	4,5

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, количеством водяного пара, содержащегося в атмосфере (упругость водяного пара), и степенью насыщения воздуха водяным паром (относительная влажность). Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 82 %, наиболее теплого месяца – 65 %. Минимальные значения упругости (парциального давления) водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,5 гПа), максимальные – в июле (15,6 гПа) (таблица 0.2). По схематической карте зон влажности район работ относится к сухой зоне.

Таблица 0.2– Среднее месячное парциальное давление водяного пара, гПа

Месяц											
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII
2,5	2,6	3,8	6,7	8,7	13,7	15,6	13,5	9,7	6,8	4,6	3,2

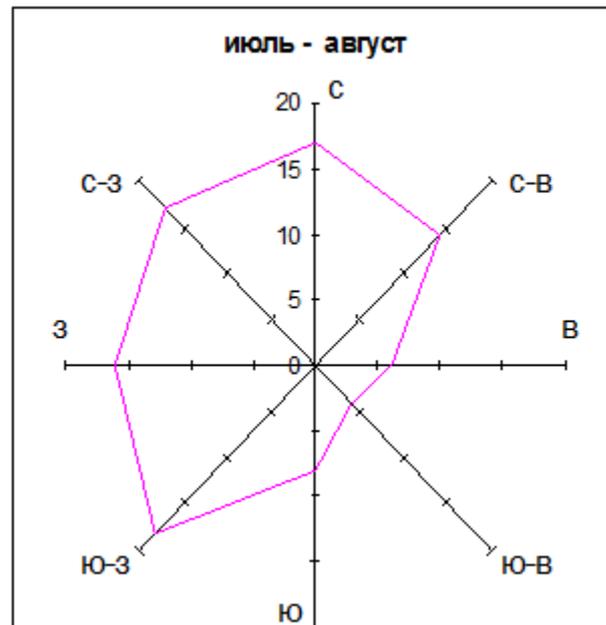
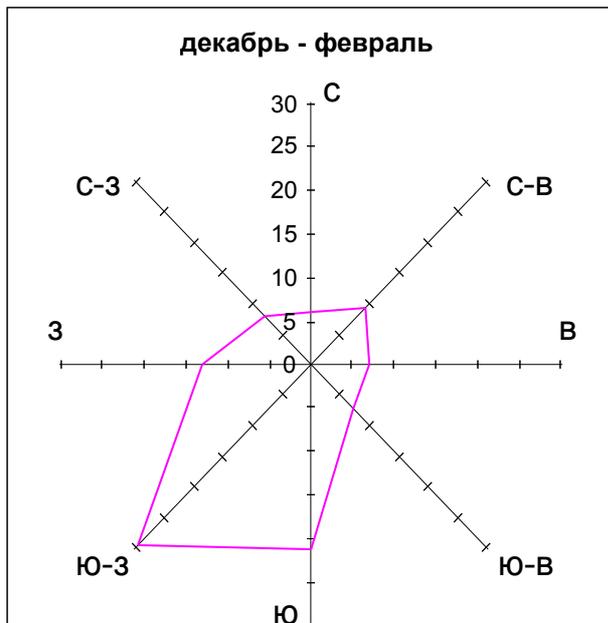
Атмосферные осадки обусловлены главным образом циклонической деятельностью. На исследуемой территории среднегодовое количество осадков составляет 480 мм. На теплый период года (апрель–октябрь) приходится 318 мм осадков, на холодный (ноябрь–март) - 162 мм (таблица 0.3). Наибольшее количество осадков по наблюдениям на МС Самара за сутки (72 мм) выпало 21 сентября 1916 г. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода.

Таблица 0.3– Сумма осадков, мм

Месяц											
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII
33	28	23	35	31	65	50	49	42	46	40	38

Среди *атмосферных явлений* гололедно-изморозевые отложения наблюдаются в период с октября по апрель. Гололед в среднем за год отмечается в течение 15 дней с наибольшей частотой в декабре (5 дней), изморозь – в течение 26 дней и чаще всего бывает в декабре-январе (6 дней). Метели возможны с октября по апрель (за год в среднем 15 дней), с наибольшей повторяемостью (до 4 дней) в январе. В течение всего года на территории наблюдаются туманы (обычно 19 суток за год) с наибольшей частотой в межсезонье. По карте районирования территории по толщине стенки гололеда участок работ относится к третьей зоне.

Ветра на территории преобладают юго-западные (29 %) в зимний период, северные и западные (16-18 %) - летом. Наибольшую годовую скорость имеют ветра юго-западного направления (3,3 м/с), наименьшую - восточного и южного (2,4 м/с). Повторяемость направлений ветра за отдельные периоды представлена на рисунке 0.1, годовой ход средней скорости ветра по направлениям - в таблице 0.4. По карте районирования территории по давлению ветра район работ относится к третьей зоне. По карте районирования территории по средней скорости ветра (м/с) за зимний период участок работ относится к пятой зоне.



Примечание – Одно деление шкалы соответствует 5 % повторяемости

Рисунок 0.1 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 0.4 – Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
3,1	2,7	2,4	2,8	2,4	3,4	3,3	2,8

Снег появляется чаще всего в третьей декаде октября (31 октября), но обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится 20 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к второй-третьей декаде февраля. В конце марта начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Высота снежного покрова на последний день декады представлена в таблице 0.5. Ввиду отсутствия данных по метеостанции «Аглос» сведения о максимальной высоте снегового покрова приводятся по метеостанции в г. Самаре. По наблюдениям до 80-х годов наиболее многоснежная зима была в 1961-1962 гг. Высота снега тогда составила 67 см. В СМИ максимальная высота снегового покрова зафиксирована 23 и 24 января 2008 г. и составляет 88 см. Окончательно снежный покров разрушается в начале апреля (средняя дата 13 апреля). По

карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова земли участок работ относится к четвертой зоне.

Таблица 0.5 - Высота снежного покрова на последний день декады, см

Месяц	XI			XII			I			II			III			IV		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	*	4	7	12	17	20	25	30	32	36	39	39	39	33	21	*	-	-

* - Снежный покров наблюдался менее чем в 50-ти % зим.

Температура грунтов по глубине на метеостанции «Авангард» не изучалась. Для характеристики показателя приводятся данные ближайшей метеостанции г. Самары (таблица 0.5).

Таблица 0.6 - Годовой ход температуры почвогрунтов, °С

Глубина, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,2	-2,9	-3,4	-2,1	3,1	12,2	18,0	20,3	19,4	14,0	6,6	0,5	-2,1	7,0
0,4	-1,8	-2,4	-1,5	2,0	10,0	15,6	18,3	18,2	14,2	7,9	2,5	-0,5	6,9
0,6	-0,2	-1,1	-0,8	1,4	8,0	13,5	16,5	17,1	14,1	9,0	4,1	1,2	6,9
0,8	0,6	-0,4	-0,3	1,2	6,8	11,9	15,0	15,9	14,1	9,7	5,3	2,2	6,8
1,2	2,6	1,2	0,7	1,5	5,2	9,7	12,9	14,3	13,5	10,6	7,0	4,0	7,0
1,6	3,7	2,5	1,6	1,8	4,2	8,1	11,2	12,8	12,9	10,9	8,1	5,4	6,9
2,4	5,7	4,5	3,6	3,1	3,7	5,8	8,2	9,8	10,8	10,5	9,0	7,3	6,8
3,2	6,9	5,9	5,0	4,3	4,2	5,2	6,7	8,1	9,2	9,7	9,1	8,2	6,9

Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина сезонного промерзания определена согласно СП 22.13320.2011 по данным метеостанции в с. Аглос и составляет для суглинков и глин 1,51 м; супесей и песков пылеватых и мелких – 1,83 м; песков от средних до гравелистых – 1,96 м.

По схематической карте климатического районирования исследуемая территория относится к зоне II В. Из опасных метеорологических явлений здесь по одному разу в год возможны сильные метели (продолжительность 12 часов и

более при скорости ветра 15 м/с и более), ливни (осадки в количестве 30 мм и более за 12 часов и менее) и крупный град (диаметр 20 мм и более).

Характеристика атмосферного воздуха

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

Коэффициент стратификации для района составляет 160. Лесистость в зоне воздействия объектов и сооружений нефтегазодобычи, определенная на основании лесоустроительных и землеустроительных карт Самарской области составляет величину менее 20 %, в связи с чем, по биологической продуктивности, адсорбирующей и фитонцидной способности леса территория в отношении атмосферного воздуха оценивается как неблагоприятная.

По метеопотенциалу, связанному с количеством инверсий, состояние территории оценивается как ограниченно благоприятное. То же касается оценки территории по способности воздушного бассейна к очищению от загрязняющих веществ за счет их разложения и вымывания атмосферными осадками.

Стационарные наблюдения за загрязнением воздушного бассейна службами по гидрометеорологии в рассматриваемом районе не проводятся.

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проведения проектируемых работ произведена по результатам обследования воздушной среды (по десяти компонентам загрязнения: диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, сажи, углеводородов (суммарно C_1-C_{10}), а также бензола, ксилола и толуола) в населенном пункте Парфеновка (приложение Д).

Таким образом, состояние воздуха района работ по наличию фоновых загрязняющих веществ атмосферы, не превышающих ПДК, является благоприятным.

Характеристика поверхностных вод

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория принадлежит бассейну р. Домашка и представлена водотоками временного стока в оврагах и балках.

Река Домашка – приток второго порядка р. Волга (Саратовское водохранилище). Берет начало юго-западнее с. Домашкины Вершины в месте слияния двух оврагов: Домашкины Вершины и Шалухин. Река протекает в общем восточном направлении и впадает в р. Самару с левого берега в ее среднем течении у с. Домашка Кинельского района Самарской области. Длина водотока составляет 31 км. Район работ расположен в верхней правобережной части водосбора.

Водосбор р. Домашка представляет собой открытую слабоволнистую равнину, сильно рассеченную овражно-балочной сетью. Природная зона – степная. Естественные ландшафты сохранились незначительно: большая часть водосбора (до 70 %) распахана. Лес занимает менее 10 % площади и расположен отдельными массивами в прирусловых участках водотоков и в виде узких лесозащитных полос вдоль полей. Основные древесные породы – береза, дуб и клен.

Долина реки узкая, трапецеидальной формы. Склоны умеренной крутизны, задернованы, выше по течению от с. Домашкины Вершины залесены. Пойма реки прерывистая, чередующаяся по берегам, местами двусторонняя с травянистой растительностью и редкими деревьями. У с. Домашкины Вершины пойма местами заболочена. Ширина поймы не превышает 100 м.

Верхние звенья гидрографической сети представлены временными водотоками в оврагах Широкий, Кажомин, Сосновый, Шалухин и Домашкины Вершины. Овраги Кажомин и Широкий раскрываются в долину р. Домашка с правого берега, овр. Шалухин – в долину овраг Домашкины Вершины. Длины рассматриваемых оврагов не превышают 10 км. Поперечные профили – трапецеидальные, дно заросло кустарниками и деревьями. Водотоки носят

временный характер. Течение воды здесь наблюдается в период весеннего половодья и обильных дождевых паводков. В летний период тальвеги оврагов обычно сухие.

Водоемы на исследуемой территории представлены прудами в оврагах Кажомин, Широкий, Домашкины Вершины и Шалухин. Основное назначение – аккумуляция стока и расходование его в течение года на различные хозяйственно-бытовые нужды.

Водный режим бассейна р. Домашки соответствует типу равнинных рек Высокого Заволжья, характеризуется высоким весенним половодьем и продолжительной низкой меженью. Весеннее половодье – главная фаза водного режима рек. По данным ближайших постов в этот период на р. Самаре проходит в среднем до 65 %, на р. Вязовка до 91 % и до 100 % на ручьях стока от его годовой величины. Половодье сменяется устойчивой меженью, в период которой основным источником питания являются грунтовые воды.

Весеннее половодье начинается чаще всего в первой пятидневке апреля и продолжается до 35 дней. Максимальные уровни устанавливаются, как правило, в середине апреля. Подъем уровня воды р. Домашке в половодья редкой вероятности превышения (ВП) составляет не более 3-4 м, в овражно-балочной сети не превышает 2,0 м. Течение в оврагах носит временный характер, продолжается около двух недель в весеннее половодье.

Межень на реках территории длительная, устойчивая, дождевые паводки редки. Летняя межень начинается обычно во второй половине апреля. Минимальные уровни летне-осенней межени наблюдаются чаще всего в июле-августе, зимней – в ноябре. Ручьи в оврагах летом пересыхают. Вода сохраняется в отдельных понижениях рельефа, но течения обычно не образует. Подъем уровня от дождей может быть значителен, но обычно не превышает подъема уровней от половодья.

Замерзание на водных объектах в бассейне р. Домашка по данным ближайших метеорологических постов начинается чаще всего в первую декаду ноября. Из ледовых явлений на р. Самаре характерны забереги (почти

ежегодно) и сало (до 60 % случаев). Ледяной покров образуется обычно в результате довольно быстрого роста смыкающихся заберегов в пределах одной недели. Малые водотоки могут замерзать в пределах одного дня.

Ледостав формируется обычно не позднее чем через неделю после появления первых ледяных образований. Средние даты ледостава приходятся на 17-21 ноября, самый поздний срок – 07.12.1947. Ледяной покров сплошной, ровный, лишь в отдельные оттепели возможно нарушение его целостности (в зиму 1948 г. река Самара местами вскрывалась и наблюдался ледоход). Средняя продолжительность периода с ледовыми явлениями равна 161 дням, наибольшая – происходила зимой 1941-1942 гг. и соответствует 192 дням). По данным гидрологических постов наибольшая толщина льда наблюдалась на р. Съезжая и составляет в среднем около 99 см, на р. Самара в среднем около 52 см. В особенно холодные зимы толщина льда доходит на р. Самаре до 90 см, на р. Съезжая – 186 см.

Вскрытие происходит в среднем в начале апреля, на р. Самаре сопровождается ледоходом. Средняя продолжительность весеннего ледохода составляет 5 дней. Ледоход на р. Самаре может сопровождаться заторами. По данным наблюдений на р. Самаре у с. Алексеевка высший уровень весеннего ледохода всегда меньше высшего годового уровня. По данным гидрологического поста на р. Бол. Вязовка ледоход наблюдается редко и проходит спокойно. В овражной сети ледоход отсутствует, лед тает на месте. Общая продолжительность периода с ледовыми явлениями составляет около пяти месяцев, в особо суровые зимы – до шести месяцев.

Таким образом, гидрологические условия в исследуемом районе в целом благоприятны для строительства. По материалам гидрологической изученности и результатам рекогносцировочного обследования, максимальные подъемы воды на р. Домашке не превышают 3-4 м, в овражно-балочной сети не выходят за пределы 2,0 м.

Водоохранные зоны

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Основная цель назначения водоохраных зон - предотвращение загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира. Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности.

Размеры водоохраных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км². Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особое ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

Согласно вышеназванному документу, в границах водоохраных зон запрещаются:

использование сточных вод для удобрения почв;

размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;

осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;

движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

распашка земель;

размещение отвалов размываемых грунтов;

выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

На основании Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохраной зоны в районе строительства р. Домашка составляет 100 м, прибрежной защитной полосы – 50 м. Для временных водотоков овражно-балочной сети ширина водоохранных зон совпадает с прибрежными – 50 м.

Границы водоохранных зон водных объектов района проведения работ показаны на рисунке 1.2.

Поверхностные воды

Характеристика качественного состояния поверхностных вод в районе работ выполнена согласно требованиям раздела 8 СП 47.13330.2012 и разделов 4 СП 11-102-97 и СП 11-103-97. Анализ химического состава поверхностных вод производится по результатам отборов проб воды из ближайших водных объектов:

пруд в овра. Домашкины Вершины у а/д на УПСВ «Горбатовская» (второе звено каскада);

пруд в овра. Домашкины Вершины, 6 км юго-западнее с. Домашкины Вершины (по протоколу: в овраге б/н, впадающего справа в овраг Шелухин);

р. Домашка, водохранилище выше по течению от с. Домашкины Вершины;

р. Домашка, 150 м ниже по течению с. Домашкины Вершины;
Пруд на западной окраине с. Парфеновка;
Пруд Большой на юго-западной окраине с. Домашкины Вершины.

Предельно допустимые концентрации (ПДК) приняты для объектов рыбохозяйственного значения согласно ГОСТ 17.1.3.13 86, исходя из более жестких требований в ряду одноименных нормативов качества.

По результатам ранних анализов химический состав воды р. Домашка на водохранилище выше по течению с. Домашкины Вершины сульфатно-хлоридный. Минерализация по сухому остатку равна 1450,0 мг/л. Вода очень жесткая со слабощелочной реакцией. Общая жесткость выше нормы (1,87 ПДК), водородный показатель не выходит за пределы нормативного интервала и равен 8,40. Веществами, нарушающими нормы качества, являются сульфаты (4,18 ПДК), хлориды (1,47 ПДК), железо (4,9 ПДК), марганец (11,0 ПДК), нитриты (1,5 ПДК) и органические соединения: перманганатная окисляемость (2,76 ПДК), бихроматная – 3,1 ПДК. Биохимическое потребление кислорода за 5 суток равно 1,02 ПДК. СПАВ присутствуют в количестве 0,08 ПДК. Фенолы в воде не обнаружены. Содержание нефтепродуктов составляет 0,013 мг/л (0,92 ПДК).

Вода р. Домашка, 150 м ниже по течению с. Домашкины Вершины хлоридно-сульфатная смешанного катионного состава с повышенной минерализацией по сухому остатку (2,47 ПДК) и жесткостью (2,79 ПДК). Мера активной кислотности не выходит за пределы нормативного интервала и свидетельствует о слабощелочной реакции среды. Наибольшее превышение допустимых значений выявлено по большинству определяемых показателей: кальций – 1,22 ПДК, магний – 2,65 ПДК, сульфаты – 10,9 ПДК, хлориды – 3,76 ПДК, железо – 5,5 ПДК, марганец – 20,5 ПДК и органические соединения перманганатной и бихроматной окисляемости составляют 3 ПДК и 3,23 ПДК соответственно, БПК-5 – 3,38 ПДК). СПАВ обнаружены в количестве 0,012 мг/л (0,12 ПДК). Фенолы в воде отсутствуют. Содержание нефтепродуктов выше нормы в 1,68 раз и равно 0,084 мг/л.

Вода пруда в овра. Домашкины Вершины у а/д на УПСВ «Горбатовская» (второе звено каскада) имеет наихудшие показатели качества, резко выраженный хлоридный (до 94 %экв) состав с преобладанием ионов натрия и подчиненным значением ионов кальция и магния. Минерализация по сухому остатку выше нормы в 11,65 раза, жесткость – в 13,3 раза. Мера активной кислотности не выходит за пределы нормативного интервала и свидетельствует о слабощелочной и нейтральной, не свойственной чистым природным водам, реакции среды. Выявлено загрязнение кальцием (до 7,35 ПДК), магнием (до 8,21 ПДК), сульфатами (до 3,28 ПДК), хлоридами (до 22,8 ПДК), железом (до 12,0 ПДК), марганцем (до 7,5ПДК) и органическими соединениями. Окисляемость перманганатная и бихроманатная выше допустимого уровня в 4,90 и 5,38 раз соответственно. Количество синтетических поверхностно-активных веществ (СПАВ) незначительно (0,1 ПДК). Фенолы не обнаружены. Содержание нефтепродуктов ниже нормы и составляет 0,030 мг/л (0,60 ПДК).

Вода пруда в овра. Домашкины Вершины в 6 км юго-западнее с. Домашкины Вершины по химическому составу хлоридная натриевая с повышенным содержанием солей (до 5,120 ПДК по сухому остатку) и высокой жесткостью (5,29 ПДК). Реакция среды нейтральная. Превышение допустимых нормативов обнаружено по содержанию кальция (2,06 ПДК), магния (5,62 ПДК), сульфатов (3,31 ПДК), хлоридов (9,73ПДК), марганца (1,7 ПДК) и органических соединений (по БПК 5 в 2 раза). Содержание СПАВ и фенолов ниже нормы. Концентрация нефтепродуктов не превышает допустимое значение 0,02 - 0,05 ПДК.

По результатам современного отбора из пруда Большой и пруда западнее с. Парфеновка химический состав солоноватого типа (2,95 ПДК) с преобладанием слабощелочной реакции (водородный показатель в пределах нормативного интервала) и повышенной жесткостью (3,88 ПДК). Среди катионов преобладают натрий и кальций, среди анионов – хлориды и сульфаты. Загрязнения обнаружены по содержанию кальция (1,74 ПДК), магния (3,5 ПДК), сульфатов (4,08 ПДК), хлоридов (3,91 ПДК), нитритов (1,37 ПДК),

аммония (2 ПДК), марганца (73 ПДК), перманганатной окисляемости (1,17 ПДК). Также выявлено превышение по химическому (3,63 ПДК) и биохимическому потреблению кислорода (2,44 ПДК). Загрязнение по фенолам обнаружено в пруду, западнее с. Парфеновка (2 ПДК), по нефтепродуктам не выявлено.

По результатам исследования в районе работ преобладает вода преимущественно хлоридная натриево-кальциевая, с содержанием солей до 11,6 ПДК, очень жесткая (до 13,3 ПДК) со слабощелочной реакцией. Системным является превышение норм по сульфатам, хлоридам, магнию, кальцию, железу, марганцу и органическим соединениям. В отдельных пробах обнаружено загрязнение азотистыми соединениями по нитритам и аммонии. Фенолы и СПАВ ниже нормы. Локальное распространение и временный характер имеет обнаруженное в двух случаях загрязнение нефтью (до 1,68 ПДК). По коэффициенту комплексности загрязненности вода преобладает третьей категории качества (высокий уровень загрязненности).

Геологическая характеристика района работ

В геологическом строении участка выделяются отложения пермской, неогеновой и четвертичной систем. Глубина изучения разреза в соответствии с целями проекта ограничивается зоной активного водообмена.

Пермская система – Р

Отложения пермской системы представлены породами верхнего отдела.

Верхний отдел - Р₂

В составе верхнего отдела вычленяются казанский и татарский ярусы.

Казанский ярус - Р₂kz

Отложения казанского яруса распространены повсеместно. В пределах изучаемой площади на доплиоценовую и дневную поверхности не выходят. Вскрыты практически всеми структурными скважинами на описываемой

территории. Залегают на размытой поверхности кунгурских отложений, перекрываются татарскими отложениями.

Верхнеказанский подъярус - P_{2kz2}

Отложения верхнеказанского подъяруса на исследуемой территории распространены повсеместно, за исключением палеодолин, где частично размыты. На исследуемой территории подъярус представлен четырьмя свитами.

Гидрохимическая свита - P_{2gd}

Гидрохимическая свита представляет нижнюю часть подъяруса. Отложения свиты распространены повсеместно.

Свита представлена ангидритами серыми, темно-серыми и голубовато-серыми, микрокристаллическими и гипсами белыми, светло-серыми, кристаллическими. В виде прослоев, иногда значительной мощности (на севере и западе территории), встречается каменная соль. В подчиненном положении в разрезе встречаются прослой доломитов. Мощность прослоев от нескольких сантиметров до 3 м. Доломиты трещиноватые, трещины выполнены гипсом. Глинистый и мергелистый материал в разрезе свиты наблюдается в виде механических примесей.

Преобладающая мощность - 18-22 м.

Сосновская свита - P_{2ss}

Отложения сосновской свиты распространены повсеместно.

Сосновская свита начинается резким переходом от ангидритов гидрохимической свиты к доломитам и мергелям. В разрезе свиты преобладают доломиты и мергели, чередующиеся с известняками, гипсами и ангидритами. Иногда гипсы и ангидриты перемежаются, образуя гипсоангидритовую породу мощностью 4-7 м. Трещины выполнены гипсом.

Доломиты светло-серые, серые и темно-серые, сильно загипсованные, кристаллические и пелитоморфные, реже афанитовидные. Прослоями

доломиты глинистые неравномерно сульфатизированные. В верхней части свиты участками кремнистые, часто слоистые.

Мергели зеленовато-серые, темно-серые до черных, трещиноватые (трещины выполнены гипсом), глинистые и доломитизированные, часто слоистые. В толще мергелей часты тонкие прослойки гипса и ангидрита.

Мощность свиты достигает 20-46 м.

Сокская свита – P₂sks

Сокская свита распространена на значительной части территории.

Свита сложена глинами красно-бурыми, известковистыми, алевролитистыми, часто сильно загипсованными, трещиноватыми (трещины выполнены селенитом), алевролитами, мергелями. Гипсы, и ангидриты находятся в подчиненном положении. В основании свиты гипсы белые, серые и розовые с примесью глинисто-карбонатного материала, микрокристаллические и волокнистые.

На большей части мощность свиты составляет 38-42 м.

Татарский ярус – P₂t

Отложения татарского яруса распространены повсеместно, за исключением глубоких врезов палеодолин, где они полностью размыты. Татарскими отложениями сложены доплиоценовые междуречья. Выходы на дневную поверхность отмечены в бортах долины р. Домашка.

Отличительной особенностью татарских отложений является их литологическое однообразие, не позволяющее произвести более дробное деление яруса.

Отложения татарского яруса представлены мощной толщей красноцветных пород – глин и алевролитов с подчиненными прослоями мергелей, песчаников и карбонатных пород.

Глины, составляющие около двух третей разреза татарского яруса, красно-коричневые, кирпично-красные, прослойками серые и зеленовато-серые, плотные, алевритистые. Содержание алевритового материала от 8,5 % до 39,7 %. Представлен он кварцем, полевым шпатом и слюдами с мелкими вкраплениями пирита.

Алевролиты равномерно распределены в толще глин в виде прослоев мощностью от нескольких сантиметров до 5 м. Мощность прослоев обычно увеличивается к подошве яруса. Алевролиты коричневые, зеленовато-серые, кирпично-красные и красно-коричневые, плотные, глинистые. Содержание глинистых частиц достигает 47 % и в этом случае алевролиты визуальнo не отличаются от глин. К подошве яруса в алевролитах наблюдается увеличение карбонатного материала.

Песчаники встречаются по всему разрезу в виде одиночных прослоев. Песчаники красно-коричневые и буровато-серые различной зернистости, средней крепости, глинистые и известковистые, часто загипсованные. Мощность прослоев не превышает 2 м.

Мергели и доломиты встречаются в нижней части яруса в виде прослоев и слоев мощностью до 1,5 м. Доломиты крепкие, трещиноватые и кавернозные. Трещины и каверны выполнены кальцитом и гипсом. Вся толща отложений татарского яруса сульфатизирована.

Мощность татарских отложений изменяется от 80 м до 227 м.

Неогеновая система – N

Акчагыльский ярус - N_{2a}

Отложения акчагыльского яруса повсеместно трансгрессивно залегают на породах пермского возраста. Акчагыльскими отложениями выполнены палеодолины, а на поверхность они выходят по склонам современных долин рек, оврагов и балок. Кровля акчагыла не поднимается выше абсолютных отметок 120 м.

Верхняя граница яруса проводится по подошве слоя погребенной почвы в основании эоплейстоценовых (сыртовых) глин.

Несмотря на то, что акчагыльские отложения вскрыты почти всеми скважинами структурного бурения, этот интервал практически не изучен. Скважины пройдены без отбора керна и без надлежащей геологической документации. Имеющиеся материалы картировочного бурения на территории II очереди Красносамарского массива орошения не освещают всей мощности акчагыльских отложений т.к. при бурении скважин документация их была выполнена с большим осреднением описываемых интервалов. Что не позволяет выделить существенные для настоящего проекта литологические разности. Наиболее достоверными следует, вероятно, признать материалы, полученные при бурении скважин для водоснабжения.

На переуглубленных участках доплиоценового рельефа акчагыльские отложения представлены глинами серыми и зеленовато-серыми, алевролитистыми, песками буровато-серыми, разнозернистыми, глинистыми. Средняя часть разреза акчагыльского яруса сложена преимущественно песками мелкозернистыми, кварцево-глауконитовыми, алевролитистыми, с тонкими прослоями зеленовато-серых глин. В верхней части преобладают глины серые, зеленовато - и темно-серые, слоистые, с тонкими прослойками светло-серых или желтовато-серых кварцевых мелкозернистых песков и алевролитов.

Непосредственно на изучаемой территории разрез акчагыльских отложений схематически может быть представлен следующим образом. В верхней части разреза преобладают глины, подошва которых отмечается на абсолютных отметках 40-56 м. Ниже до нулевой абсолютной отметки - частое переслаивание глинистых песков и песчанистых глин с преобладанием в разрезе первых. Еще ниже (до кровли доплиоценовых отложений) в разрезе преобладают глины с двумя-тремя интервалами глинистых тонкозернистых песков.

Мощность акчагыльского яруса изменяется в значительных пределах и контролируется положением и порядком палеодолин. Максимальная вскрытая структурным бурением мощность 275 м отмечена в палеодолине р. Чапаевка.

Эоплейстоцен - Q_E

Эоплейстоценовые отложения распространены на водораздельных пространствах. Залегают на породах акчагыльского или значительно реже татарского ярусов.

Эоплейстоцен представлен глинами и суглинками коричневыми, красно-коричневыми и буровато-коричневыми, ожелезненными, часто алевритистыми, с включениями вторичных карбонатов. В нижней части разреза иногда содержатся тонкие прослой песка. Ниже абсолютных отметок 90-100 м эоплейстоценовые отложения не встречаются.

Максимальная мощность может достигать 45-50 м.

Нерасчлененные элювиально-делювиальные отложения – edQ_{I-III}

Элювиально-делювиальные отложения слагают поверхности плоских и плоско-выпуклых водоразделов. К ним отнесены глины пылеватые и тяжелые, выветрелые и видоизмененные, переходящие в суглинки, а также сформировавшиеся на них почвы.

Мощность отложений от 1 до 4 м.

Аллювиальные современные отложения – a Q_{IV}

Современные аллювиальные отложения слагают пойму р. Домашки.

Современный аллювий представлен суглинками желтовато-коричневыми с маломощными прослоями песков.

Мощность отложений не превышает 3-5 м.

Гидрогеологическая характеристика района работ

Территория в описываемых пределах, согласно гидрогеологическому районированию, относится к Сыртовскому артезианскому бассейну. Бассейн

характеризуется большой мощностью осадочного плиоценового чехла, значительной мощностью, постепенно увеличивающейся к югу, палеозойских пород и региональным направлением потока напорных вод в сторону р. Волги.

В настоящем разделе рассматриваются воды, заключенные в породах осадочного чехла от современного четвертичного до верхнепермского (татарского) возраста.

Подземные воды района исследований разнообразны по химическому составу, условиям залегания, питания и разгрузки. Учитывая цели настоящего отчета, геолого-литологические и гидрогеологические особенности строения района, на рассматриваемой территории выделены следующие гидрогеологические подразделения:

- водоносный четвертичный аллювиальный комплекс;
- локально слабоводоносный эоплейстоценовый горизонт;
- водоносный акчагыльский комплекс;
- водоносный татарский комплекс.

Водоносный четвертичный аллювиальный комплекс

Воды четвертичных аллювиальных образований в силу сходных гидродинамических особенностей, условий питания, транзита и разгрузки объединены в водоносный четвертичный аллювиальный комплекс. Гидрогеологическая характеристика комплекса приводится по материалам геологосъемочных работ на смежных территориях листа N-39-XXVII (1965 г.) масштаба 1:200000 и крупномасштабных геолого-мелиоративных съемок (масштаба 1:50000) на смежных территориях.

Водовмещающими породами данного комплекса являются пески, суглинки, супеси и пылеватые глины.

Описываемый водоносный комплекс развит в долине реки Домашка, а также оврагах и балках. Гипсометрически комплекс приурочен к самым низким участкам территории.

Фильтрационные свойства современных отложений низкие, коэффициенты фильтрации (по литературным данным), достигают 2,6 м/сут.

Мощность их редко достигает 3-8 м. Водоупорные породы в подошве комплекса представлены глинами акчагыльского и татарского ярусов. Часто водоупорные породы прорезаны четвертичным аллювием, в результате чего образуются своеобразные «гидравлические окна», через которые осуществляется переток вод из смежных водоносных гидрогеологических подразделений.

Воды безнапорные. Глубина зеркала грунтовых вод изменяется от нуля на пойме до 3,5 м на склонах. Уклон зеркала грунтовых вод - 0,002-0,02. Водоотдача пород невысока, что иллюстрируется низкими удельными дебитами скважин, изменяющимися от 0,3-0,4 л/с·м (в песках) до 0,02-0,005 л/с·м (в глинах). Обычно удельные дебиты скважин возрастают по мере увеличения мощности аллювия.

Питание комплекса осуществляется за счет перетока вод из смежных подразделений, инфильтрации атмосферных осадков, а весной талых вод. Режим подземных вод аллювия сезонного типа, преимущественно весеннего и умеренного осеннего питания. Максимальный подъем уровня грунтовых вод приходится на вторую декаду апреля. Амплитуда колебаний уровня 0,9-1,7 м в прирусловой части долин и 0,2-0,5 м в прибортовых частях. Небольшой подъем уровня наблюдается в осенний период (сентябрь-ноябрь). Минимальные уровни подземных вод отмечаются в конце февраля - начале марта и летом в июле – августе.

Транзит вод осуществляется вдоль речных долин. Области питания и область разгрузки совпадают.

Разгрузка вод комплекса осуществляется в русло р. Самары, а в теплые сезоны года испарением с зеркала грунтовых вод и транспирацией растениями. При наличии в речной долине «гидравлических окон», когда пески аллювия лежат на более древних водонасыщенных породах, формируется единая пьезометрическая поверхность.

Воды комплекса, обычно, пресные с минерализацией до 1 г/л на участках разгрузки солоноватых вод акчагыльских и татарских отложений

минерализация их увеличивается до 1,5 г/л. На участках с минерализацией до 1,5 г/л воды гидрокарбонатные и гидрокарбонатно-хлоридные с преобладанием в катионном составе кальция. При большей минерализации преобладают воды смешанного (а часто и гидрокарбонатно-хлоридного и сульфатно-хлоридного) типа с примерно равным содержанием в катионном составе кальция и натрия. Воды умеренно жесткие, жесткие и, редко очень жесткие. Общая жесткость изменяется от 5,8 до 69,9 мг-экв/л. Химический состав пресных вод в течение года изменяется незначительно. На участках с повышенной минерализацией режим химического состава подземных вод не изучен.

Воды комплекса используются весьма ограничено для хозяйственного водоснабжения в селах. Из-за незначительных запасов и нестабильного качества воды четвертичных аллювиальных отложений для централизованного водоснабжения бесперспективны.

Локально слабодонасный эоплейстоценовый горизонт

Эоплейстоценовый горизонт вскрывается первым от поверхности в пределах водораздельного склона. Водовмещающими породами являются опесчаненные разности глин и суглинки с редкими прослоями и линзами песков. Уровни грунтовых вод в процессе съемки на Алексеевском массиве орошения фиксировались на глубине от 2 до 19 м.

Водообильность горизонта низкая, коэффициенты фильтрации водовмещающих пород составляли 0,003-0,2 м/сут. Дебиты скважин в процессе откачек, выполненных на Алексеевском массиве орошения не превышали 0,0007-0,22 л/с при понижениях 0,72-0,45 м.

По химическому составу воды хлоридно-сульфатные и сульфатно-хлоридные со смешанным катионным составом. Минерализация вод увеличивается с глубиной залегания водоносных прослоев, изменяется в широких пределах от 0,1-0,6 до 5,7-11,9 г/л. Жесткость высокая – 11-36 мг-экв/л.

Практическое использование вод горизонта ограничено в силу слабой водообильности и несоответствия требованиям, предъявляемым к водам питьевого качества,.

Водоносный акчагыльский комплекс

Водоносный комплекс приурочен к отложениям акчагыльского яруса, развитым в палеодолинах рек Самары и Чапаевки, распространен на значительной части рассматриваемой территории. На водораздельных склонах он залегает первым от поверхности, на водоразделе – под эоплейстоценовым горизонтом, в долине р. Домашка – под водоносным четвертичным аллювиальным комплексом.

Водоносный комплекс состоит из этажно-расположенных, невыдержанных по площади песчаных прослоев и линз в толще алевритистых или песчанистых глин. Мощность прослоев изменяется от 1-2 до 39 м. Водовмещающие прослои чаще всего встречаются в нижней и верхней частях разреза.

Верхние горизонты комплекса чаще безнапорные, иногда напорно-безнапорные, гидравлически связаны с водами аллювиальных отложений. Более глубокие горизонты имеют напор, на участках напорного режима его величина достигает 26 м. Водопорами являются акчагыльские глины или плотные породы татарского возраста.

Коэффициент фильтрации песков изменяется от 0,7 до 5-10 м/сут. Водообильность пород неоднородная. Так удельные дебиты водоснабженческих скважин изменяются от 0,11 л/с·м до 2,05 л/с·м. Объясняется это, скорее всего, фациальной изменчивостью пород акчагыла. По результатам режимных наблюдений, уровень межпластовых и напорных вод формируется под влиянием климатических факторов, амплитуда сезонных колебаний уровня составляет 0,16-0,50 м.

По химическому составу воды верхней части комплекса, в основном, гидрокарбонатные со смешанным катионным составом, минерализацией до

1 г/л от мягких до жестких. Воды, залегающие ниже сульфатно-хлоридные натриевые с минерализацией до 3,3 г/л.

Питание водоносного комплекса осуществляются за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод на участках выхода акчагыльских отложений на поверхность, в пределах речной долины источниками питания являются водоносный комплекс четвертичных отложений и сама река. По бортам палеодолины питание водоносного комплекса осуществляется путем перетока вод из более древних отложений.

Разгружаются воды комплекса в бортах современных речных долин в четвертичный аллювий и, частично, возможно, в нижележащие смежные гидрогеологические подразделения.

Подземные воды рассматриваемого комплекса имеют большое практическое значение, являясь источником централизованного водоснабжения сел.

Водоносный татарский комплекс

Водоносный комплекс распространен в доплиоценовых междуречьях. В местах, где он не перекрыт более молодыми породами неогеновой и четвертичной систем в понижениях современного рельефа отмечены его выходы на дневную поверхность. На таких участках, чаще всего, на водораздельных склонах комплекс является первым от поверхности гидрогеологическим подразделением. В толще отложений татарского яруса выделяются два водоносных горизонта. Первый приурочен к верхней части яруса и выходит на доплиоценовую, а иногда и дневную поверхность в виде отдельных островных участков. Второй приурочен к нижней части яруса. Распространен повсеместно. Гидравлически горизонты разобщены, что подтверждается более высокими уровнями воды в нижнем горизонте (55-78 м абсолютной высоты) по сравнению с верхним (36-50 м) и более высокой минерализацией (практически на порядок) вод нижнего горизонта.

Водовмещающими породами верхнего горизонта являются континентально-морские осадки, представленные песчаниками, алевролитами и

мергелями, невыдержанными по мощности и простиранию. Благодаря близости доплиоценовой поверхности породы элювиированы.

Мощность горизонта изменяется от 30 м до 0 (при полном выклинивании). В кровле и подошве описанного горизонта залегают одновозрастные глины, плотные, аргиллитоподобные. Этими глинами представлены верхний и нижний водоупоры. Воды, в основном, напорные. Напор может достигать 30-78 м. Глубина пьезометрического уровня определяется рельефом дневной поверхности. На смежных площадях за пределами территории она изменяется от 4-25 м в долинах рек до 72-93 м на водоразделах. Пьезометрические уровни снижаются в направлении речных долин.

Воды обычно пресные или слабо минерализованные. Водообильность пород низкая. На исследуемой территории удельные дебиты скважин не превышают 0,06-0,07 л/с·м.

Второй (нижний) горизонт распространен шире, чем первый в связи с его приуроченностью к подошве отложений татарского яруса. Водовмещающие породы представлены большей частью породами морского происхождения – мергелями и доломитами. Значительно реже они представлены трещиноватыми аргиллитами с прослоями песчаников и алевролитов.

Мощность водовмещающих пород 6-16 м. Кровля и подошва горизонта ограничены одновозрастными глинами. В подошве кроме глин встречаются загипсованные мергели. Воды напорные. Пьезометрический уровень достигает абсолютной отметки 74 м. Намечается общее направление подземного стока к речной сети, как древней, так и современной. Водообильность пород второго горизонта значительно ниже, чем первого. Удельные дебиты скважин не превышают 0,007 л/с·м.

Питание подземных вод татарского комплекса осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков на ограниченных участках рассматриваемой территории на склонах долины р. Самары, преимущественно же оно происходит за пределами описываемой территории. Фильтрация вод

происходит при этом через толщу покровных суглинков, эоплейстоценовых глин и суглинков и глин в кровле татарского яруса. Транзит вод происходит в направлении речных долин, а частичная разгрузка - в более молодые водоносные подразделения.

По химическому составу описываемые воды весьма разнообразны, что объясняется множеством факторов определяемых условиями залегания водовмещающих пород, их фильтрационными свойствами, особенностями питания, транзита и разгрузки. При неглубоком залегании воды пресные, гидрокарбонатные магниевые-натриево-кальциевые. При увеличении глубины залегания минерализация вод увеличивается, достигая 3,8-7,7 г/л, состав меняется на хлоридно-сульфатный натриево-кальциевый.

Воды татарского комплекса эксплуатируются водозаборными скважинами в селах Домашкины Вершины, Парфеновка.

Характеристика почв

По природно-сельскохозяйственному районированию страны территория изысканий относится к Заволжской провинции степной зоны, характеризующейся преобладанием обширных пространств со степной ксерофитной растительностью, недостаточным увлажнением и почти полным отсутствием лесов.

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировались черноземы обыкновенные обычные и карбонатные.

Черноземы – это богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных

оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структурой.

Генетический профиль черноземов характеризуется ясно выраженной верхней толщей с накоплениями гумуса, обменных оснований и биогенных зольных элементов, глубже которой находится карбонатно-иллювиальная (или карбонатно-гипсово-иллювиальная) толща, постепенно переходящая в не измененную почвообразованием материнскую породу [50].

Морфологический профиль черноземов складывается из пяти генетических горизонтов: А-АВ-В-ВС-С.

А – гумусовый, однородный темно-окрашенный горизонт с зернистой и зернисто-комковатой структурой;

АВ – гумусовый, темноокрашенный с общим побурением книзу или неоднородно окрашенный с чередованием темных гумусированных участков и темно-бурых пятен, но с преобладанием темной гумусовой окраски. Обычно имеет зернистую структуру;

В – переходный к породе, имеет преимущественно бурую окраску с постепенной или неравномерно-затечной, языковатой, ослабевающей книзу гумусированностью;

ВС – переходный горизонт неоднородной окраски с преобладанием цвета почвообразующей породы, на фоне которого имеются очень тонкие гумусовые потеки и выделения карбонатов;

С – почвообразующая порода, не измененная процессом почвообразования. Выделяется горизонт аккумуляции гипса.

Черноземы обыкновенные характеризуются характерными типоморфными признаками черноземного почвообразования, но несколько ослабленным накоплением гумуса. Приурочены к умеренно засушливым настоящим степям. Морфологический профиль обыкновенных черноземов характеризуется гумусовым горизонтом средней мощности (40-80 см).

Содержание гумуса в пахотном слое тяжелого и среднего гранулометрического состава составляет 6-8 %.

На территории изысканий распространены 2 рода черноземов обыкновенных:

- *обычные* – выделяются во всех подтипах; развиты на достаточно однородных по сложению мелкоземистых и умеренно карбонатных материнских породах – легкоглинистых, суглинистых, пылевато-супесчаных; морфологические признаки и свойства соответствуют основным характеристикам подтипа. В полном наименовании чернозема название рода опускается;

- *карбонатные* - характеризуются устойчивым поверхностным вскипанием, то есть наличием карбонатов во всем почвенном профиле, начиная с поверхности. Карбонатные выделения ясно различимы в гумусовом горизонте (Егоров)

Среди черноземов обыкновенных на исследуемой территории встречаются:

- по содержанию гумуса – малогумусные (4-6 %), среднегумусные (6-9 %), слабогумусированные (2-4 %);

- по мощности гумусового горизонта – маломощные (20-40 см), среднемощные (40-80 см);

- механический состав преимущественно легкоглинистый (50-65 %), тяжелосуглинистый (40-50 см);

- по степени эродированности – не смытые, слабосмытые, среднесмытые;

- засоленные почвы по глубине залегания солевого горизонта – глубокозасоленные (>150 см)

На территории Тверского месторождения контроль за состоянием почвенного и растительного покрова осуществляется обходчиками и операторами визуально. Регулярных наблюдений химического состояния почв

не проводится. Оперативному обследованию, с целью определения площади и степени загрязнения почв, подлежат лишь аварийно-загрязненные нефтью и нефтепромысловыми сточными водами участки земель.

Непосредственная участок работ охватывает земли сельскохозяйственного назначения, как пахотные, так и непригодные для распашки в связи с близостью оврагов. Растительный покров представляет собой степное сообщество, а также вторично остепненные земли после распашки. При маршрутном обследовании территории загрязнение территории визуально не обнаружено.

В феврале 2017 года на территории изысканий проведено экологическое исследование почв. Пробы почв отбирались из верхнего пахотного (0-30 см) горизонта методом «конверта» в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84, ГОСТ 28168-89. Химические анализы проб почвы выполнены в лаборатории ООО НПФ «Резольвента», а также в аккредитованном испытательном центре почв, агрохимикатов, кормов, сельскохозяйственной и пищевой продукции ФГБУ ГЦАС «Свердловский», имеющих соответствующую аккредитацию.

По результатам разовых лабораторных исследований реакция среды солевого раствора в образцах нейтральная (рН – 7,2-7,7).

По результатам анализа водной вытяжки сухой остаток составляет 0,08-0,14 %. Анализ содержания хлоридов, гидрокарбонатов и сульфатов показал, что засоление на территории изыскания отсутствует.

Количественные показатели содержания нитратов в почвенных образцах находятся в пределах ПДК.

Концентрация бенз(а)пирена в пробе №5 превышает ПДК (1,6ПДК) не превышая Кмах.

Содержание гумуса в почве соответствует микрогумусным, слабогумусированным и малогумусным почвам.

Растительный и животный мир

По природным условиям Тверское месторождение относится к северной части степного Заволжья. Наибольшее распространение на участке работ получили настоящие степи, по днищам балок низинные луга.

Класс настоящих степей представлен на описываемом участке двумя подклассами – настоящие степи по крутым и покатым (среднеэродированным) склонам и настоящие степи на солонцеватых и засоленных почвах.

Подкласс настоящих степей по крутым и покатым (среднеэродированным) склона располагаются в основном по крутым и покатым склонам водоразделов, в условиях недостаточного атмосферного увлажнения. Растительный покров степей неоднороден и на территории работ представлен среднесбитой полынно – топчаковой модификацией. В травостое преобладает ковыль Тырса, типчак, нередко значительна примесь пырея ползучего. Разнотравье характеризуется сравнительно богатым набором трав таких как: одуванчик поздний, шалфей степной, икотник серозеленый, полынок, а так же присутствует грудница шерстистая. Проективное покрытие травостоя составляет 51 %. Средняя урожайность 4 ц/га

Подкласс настоящих степей на солонцеватых и засоленных почвах приурочены к слабопокатым водораздельным склонам южной экспозиции. Представлен двумя типами: бескильницево – белопольной среднесбитой модификацией. На них разрослись сорнопастбищные травы. Наиболее характерные растения: полынок, рогач песчаный, эхинопсилон очитковидный, а так же кохия простертая, мятлик луковичный, мортук восточный, полынь белая. Кроме того, в травостое участвует типчак, изредка ковыли. Проективное покрытие – 50%. Урожайность составляет 3 ц/га сухой поедаемой массы среднего качества

Класс низинных и западных лугов представлен *подклассом низинных и западных влажных лугов*, которые расположены по днищам оврагов и балок в условиях повышенного атмосферно-натечного увлажнения. Растительность подкласса представлена среднесбитой разнотравно – белополевицовой

модификацией. Основная растительность: полевица белая и клевер ползучий. Проективное покрытие – 45%. Урожайность составляет 8 ц/га сухой поедаемой массы среднего качества.

Древесно-кустарниковая растительность представлена полезными лесополосами и приовражными лесонасаждениями. Видовой состав лесонасаждений: вяз мелколистный, береза, клен, ясень остролистный и татарский, жимолость и акация. Леса и кустарники играют большую почвозащитную и водоохранную роль.

Животный мир рассматриваемой территории представлен, в основном, синантропными видами, привнесенными по условиям изменявшейся среды, заходящими видами и небольшой группой аборигенных видов.

Синантропные виды хорошо приспособлены к различным антропогенным воздействиям. Они везде находят пищу, защитой от хищников для большинства из них служит присутствие человека. Высокая степень воспроизводства также способствует сохранению данных видов. Это - крыса серая, мышь домовая, воробей домовый, скворец, голубь сизый, ласточка-касатка. К синантропным видам также можно отнести грача и воробья полевого, так как они тяготеют к проживанию вблизи человека. Синантропные виды животных и птиц достаточно многочисленны, наличие многих из перечисленных видов вблизи человека скрашивает его жизнь.

Охотничье-промысловая фауна представлена на территории проектируемых работ следующими видами: зайцем-русаком, зайцем-беяком, лисой обыкновенной, ондатрой, чибисом, чирком-свистунком, чирком-трескунком, кряквой, лысухой, перепелом, серой куропаткой. Встречаются также косуля, кабан, хорь степной, ондатра. В водоемах ловятся окунь, щука, плотва, карп, карась.

В районе проведения работ растения и животные, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории

На территории проектируемого объекта 4139 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения» особо охраняемые природные территории местного, регионального и федерального значений, объектов, обладающих признаками объектов историко-культурного (археологического) наследия, скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

Оценка возможных изменений природных объектов

Основными объектами воздействия при реализации намечаемой деятельности будут являться: атмосферный воздух, почвогрунты, подземные и поверхностные воды, растительность и животный мир.

При производстве работ по строительству проектируемого объекта основное негативное воздействие на атмосферный воздух будут оказывать источники неорганизованных выбросов: строительные машины и механизмы, спецтехника, а также сварочные и покрасочные работы. При работе специальной техники в атмосферный воздух выбрасываются азота оксид и диоксид, углерода оксид, углеводороды, диоксид серы, сажа.

Основное воздействие на поверхностные воды будет оказано при движении строительной техники через водные преграды при строительстве подводных переходов трубопроводов траншейным способом, а также при проведении земляных работ в русле и на пойме рек. При этом возможны загрязнения водной среды горюче-смазочными материалами (ГСМ), хозяйственно-бытовыми и производственными отходами, нарушение рельефа дна, увеличение концентрации взвешенных минеральных частиц грунта в воде в процессе механизированной разработки (обратной засыпки) береговых и русловых траншей, что приводит к ухудшению условий обитаний и воспроизводства рыбы.

В период строительства не исключается возможность проникновения загрязняющих веществ в подземные воды за счет вскрытия траншеями грунтовых вод (верховодки), разгерметизации оборудования, не

соответствующего хранения и (или) разлива реагентов, жидких отходов, ГСМ и др.

Воздействие на почвенно-растительный покров выражается в производстве земляных работ, в том числе снятии плодородного слоя, что повлечет за собой нарушение целостности почвенно-растительного покрова, перемешивание генетических горизонтов после засыпки траншеи. Кроме того, при проведении строительных работ повысится опасность загрязнения почвогрунтов нефтепродуктами, тяжелыми металлами, отходами производства, что нанесет значительный ущерб почвенно-растительному покрову.

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, в период строительства проектируемых объектов относятся: отчуждение земель, вырубка леса, фактор беспокойства, вызванный интенсивным шумовым загрязнением от работы строительной техники, автотранспорта, оборудования. Коренное преобразование местообитаний млекопитающих и птиц происходит на небольших площадях, непосредственно под проектируемые объекты и сооружения. Мелкие животные (главным образом грызуны, отчасти мелкие птицы), населяющие эти участки, переселяются в ближайшие биотопы. Вероятная гибель животных в этом случае не превышает изменений численности популяций видов в процессе естественной динамики. Кроме млекопитающих и птиц, строительство проектируемых объектов влияет и на состояние почвенных беспозвоночных. Однако воздействие оказывается лишь на локальных территориях строительства или загрязнения.

Для снижения негативного воздействия на этапе строительства должны выполняться следующие требования:

- строительно-монтажные работы выполнять в строгом соответствии с проектом;
- соблюдать границы территории, отведенной под строительство;
- строительство подъездной автомобильной дороги для проезда тяжелой строительной техники проводить на стадии подготовительных работ;

- осуществлять производственные процессы на площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных;
- слив горюче-смазочных материалов производить в местах базирования строительной техники;
- организовать места временного хранения отходов в соответствии с нормативными требованиями природоохранного законодательства;
- не допускать несанкционированного захоронения отходов;
- исключить проливы нефтепродуктов и реагентов на производственной площадке;
- для производства работ использовать технически исправные машины и механизмы;
- запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных мест;
- осуществление производственного контроля за загрязнением окружающей среды и соблюдение природоохранных мероприятий с момента начала работ;
- после завершения строительства производится восстановление рельефа, рекультивация нарушенных земель, устройство откосов вдоль дорог, благоустройство территории.

Воздействие при строительстве имеет временный и локальный характер ограниченный сроками строительства. При соблюдении условий рационального использования отведенных земель и природоохранных мероприятий негативное влияния на этапе строительства будет минимальным и не окажет существенного воздействия на окружающую среду. После окончания строительства и рекультивации нарушенных земель, как правило, происходит самовосстановление природной среды.

Воздействие на окружающую среду при эксплуатации промышленных объектов характеризуется как непрерывное и длительное, приводящее к

нарушению равновесия в экосистемах. Основными факторами экологической нагрузки в процессе обустройства месторождения являются утечки нефти через устьевую арматуру, возможные аварийные ситуации и транспорт.

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Выбранное место размещения линейных объектов в наибольшей степени соответствует всем требованиям норм и правил, обеспечивающих благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду и население района, а также предупреждение возможных экологических и иных последствий.

Прохождение трасс принято исходя из кратчайшего расстояния между начальным и конечным пунктами трассы в подземном исполнении без вывода из пользования сельскохозяйственных земель, с минимальной шириной полосы отвода на землях лесного фонда, с минимально-возможным прохождением трубопровода в прибрежных и водоохранных зонах водотоков и охраняемых природных территорий.

Проектируемое строительство не оказывает существенного влияния на геологическую среду, вследствие чего активизации опасных геологических процессов и изменения геологической среды не предвидится.

Особо охраняемых природных территорий, включая памятники природы, ландшафтные заказники и заповедники на территории рассматриваемого участка не имеется.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещением площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского хозяйства землях;
- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;

- рекультивацией нарушенных при строительстве земель;
- возмещением землепользователям убытков, связанных с изъятием земель.

В проекте приняты решения, обеспечивающие повышение надежности добычи и транспортировки нефти и, как следствие, повышение пожарной безопасности проектируемого объекта. Предусмотренные проектом решения представлены комплексом организационных, технологических и технических мероприятий, конструкционных решений, принятых в соответствии с требованиями государственных стандартов, норм и правил. Принятые проектные решения направлены, в первую очередь на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых линейных объектов и площадочных сооружений.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых выкидных трубопроводов и нефтепровода устанавливается охранная зона, которая в соответствии с п.7.4.1 РД 39-132-94, составляет 25 м от оси.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых ВЛ устанавливается охранная зона, которая составляет 10 м от оси.

Полоса земли шириной не менее 3 м от оси с каждой стороны трубопроводов содержится в расчищенном состоянии (от деревьев, кустарников, поросли).

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в

долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение площадки в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных ископаемых. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов и предоставления таких земельных участков в аренду.

Полосы отводов для размещения проектируемых объектов рассчитаны в соответствии с нормами отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74; нормами отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1. В соответствии с утвержденными нормами ширина отвода для строительства выкидного трубопровода диаметром до 150 мм, при условии строительства его на землях, где в предусмотрено снятие и последующее восстановление плодородного слоя – 24 м. Ширина отвода для строительства ВЛ мощностью до 20 кВ – 8 м. Ширина проектируемой на время строительства грунтовой подъездной автодороги – 10 м.

4. Ведомость пересечения существующих инженерных коммуникаций

Таблица 1 - Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса ВЛ-6 кВ на скважину 350								
1	0+25,1	нефтепровод (нед.)	114	1,2	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса выкидного трубопровода от скважины 304								
2	5+69,0	ЛЭП-6 кВ, 3пр., ф-303	-	-	89	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 1, 20,1 м
3	5+74,6	нефтепровод (нед.)	114	0,8	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
4	8+79,0	нефтепровод	114	0,8	72	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
5	8+81,7	нефтепровод (нед.)	114	1,0	71	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
6	11+61,2	нефтепровод (нед.)	114	1,2	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
7	15+63,9	кабель ВОЛС «Самара-Никольское-Брянск-Гос.гр. Республики Беларусь»	-	1,2	76	АО «Связь объектов транспорта и добычи нефти», филиал АО «Связьтранснефть» - «Средневолжское ПТУС»	г. Самара, ул. Пугачевский тракт, 64-а тел. 8(846)9998 141	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								47

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						Подъем – Михайловский цех электросвязи		
8	15+92,6	кабель ВОЛС (Система обнаружения утечек и контроля активности)	-	1,2	79	Самарское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть – Приволга» НПС «Любецкая»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	-
9	15+94,1	нефтепровод «Куйбышев – Тихорецк»	1020	1,2	79	Самарское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть – Приволга» НПС «Любецкая»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	-
10	17+19,8	нефтепровод	114	0,8	85	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
11	17+37,0	водовод (нед.)	168	1,8	69	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
12	17+50,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., ф-300	-	-	72	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 40, 15,8 м
13	17+50,3	нефтепровод	114	0,9	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
14	17+82,2	нефтепровод	114	0,9	58	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса ВЛ-6 кВ на скважину 304								
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								48

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
15	0+8,1	нефтепровод (нед.)	114	0,8	90	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
16	0+12,5	нефтепровод (нед.)	114	0,7	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
17	0+18,3	водовод	219	1,8	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса выкидного трубопровода от скважины 333								
18	1+41,2	кабель ЭХЗ	-	0,7	85	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
19	4+23,4	нефтепровод ГПМТ	90	0,8	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
20	7+19,7	нефтепровод	114	0,7	83	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
21	7+22,6	нефтепровод	114	0,8	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
22	7+25,7	нефтепровод	114	1,0	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
23	7+42,6	нефтепровод	114	1,2	85	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								49

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
24	7+43,6	ЛЭП-6 кВ, 3пр., ф-100	-	-	67	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 43, 14,6 м
25	7+48,5	нефтепровод	114	0,7	66	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
26	7+92,9	нефтепровод	114	0,7	60	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
27	7+93,7	нефтепровод	114	0,7	60	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса выкидного трубопровода от скважины 322								
28	0+74,9	нефтепровод	114	0,8	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
29	0+84,6	ЛЭП-6 кВ, 3пр., ф-700	-	-	89	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 101, 19,3 м
30	1+30,3	нефтепровод	114	1,3	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
31	1+87,3	нефтепровод	114	1,3	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
32	7+04,1	нефтепровод (нед.)	114	1,0	58	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								50

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						егаз»		
33	7+40,7	нефтепровод	114	0,8	63	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
34	7+50,6	нефтепровод (нед.)	114	1,4	63	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
35	7+56,8	2 нефтепровода	114	0,8	62	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
36	8+09,9	водовод	168	1,8	81	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
37	15+78,9	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. «Кудиновская»	-	-	76	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 82, 11,4 м
38	16+01,5	нефтепровод (нед.)	114	0,9	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
39	16+06,8	нефтепровод (нед.)	114	1,3	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
40	16+08,4	нефтепровод (нед.)	114	0,8	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
41	16+10,1	нефтепровод	114	1,0	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								51

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						егаз»		
42	16+12,5	ЛЭП-6 кВ, 3пр., ф-700	-	-	88	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 75, 8,4 м
43	16+17,7	нефтепровод	114	1,3	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
44	16+30,3	нефтепровод (нед.)	114	0,8	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
45	16+72,3	нефтепровод (нед.)	114	0,8	83	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
46	16+80,4	нефтепровод (нед.)	114	1,0	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
47	16+90,1	нефтепровод (нед.)	114	1,0	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
48	17+02,9	нефтепровод (нед.)	159	0,8	90	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
49	17+11,4	нефтепровод (нед.)	159	0,8	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
50	17+16,0	нефтепровод (нед.)	168	1,8	65	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								52

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						егаз»		
51	17+20,4	нефтепровод (нед.)	114	0,8	65	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса ВЛ-6 кВ на скважину 322								
52	0+14,0	нефтепровод	114	0,8	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса линии анодного заземления от скважины 322								
53	0+14,0	нефтепровод	114	0,8	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
54	0+18,3	ЛЭП-6 кВ, 3пр., ф-700	-	-	89	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 100, 26,1 м
55	0+36,2	нефтепровод	114	1,3	63	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса выкидного трубопровода от скважины 308								
56	1+70,7	нефтепровод	114	1,2	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
57	1+89,2	нефтепровод (нед.)	114	1,2	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
58	1+95,7	2 нефтепровода (нед.)	114	1,0	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								53

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
59	1+99,2	водовод (нед.)	168	1,9	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
60	4+66,9	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., ф-706	-	-	61	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 6, 6,0 м
Трасса линии анодного заземления от скважины 308								
61	0+91,5	нефтепровод	114	1,2	68			
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								54

ПРИЛОЖЕНИЯ

Согласно постановлению Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «О составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» обязательными приложениями к материалам по обоснованию проекта планировки территории являются:

- 1. Решение о подготовке проекта планировки территории (приложено в Разделе 2. Положение о размещении линейных объектов)**
- 2. Материалы инженерных изысканий (приложены к Разделу 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка в электронном виде на компакт-диске)**



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**4139 "Сбор нефти и газа со скважины №№ 304, 308, 322, 333, 350
Тверского месторождения"**

в границах сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Н.А. Ховрин

Начальник отдела землеустройства

И.В. Конищев



Экз. № _____

Самара 2017 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 4139 "Сбор нефти и газа со скважины №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения" на территории муниципального района Кинельский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 3. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории

№ п/п	Наименование	Лист
	Текстовые материалы	
1	Выводы по проекту	5
2	Перечень образуемых и изменяемых земельных участков и их частей.	6
	Графические материалы	
1	Чертеж межевания территории М 1:5000	-

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ)

Основание для выполнения проекта межевания

Проект межевания территории разрабатывается в соответствии с проектом планировки территории в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": 4139 "Сбор нефти и газа со скважины №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения" согласно:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 4139 "Сбор нефти и газа со скважины №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения" на территории муниципального района Кинельский Самарской области;
- Сведений государственного кадастрового учета.

Цели и задачи выполнения проекта межевания территории

Подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков.

При подготовке проекта межевания территории определение местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков осуществляется в соответствии с градостроительными регламентами и нормами отвода земельных участков для конкретных видов деятельности, установленными в соответствии с федеральными законами, техническими регламентами.

Сформированные земельные участки должны обеспечить:

- возможность полноценной реализации прав на формируемые земельные участки, включая возможность полноценного использования в соответствии с назначением, и эксплуатационными качествами.
- возможность долгосрочного использования земельного участка.

Структура землепользования в пределах территории межевания, сформированная в результате межевания должна обеспечить условия для наиболее эффективного использования и развития этой территории.

В процессе межевания решаются следующие задачи:

- установление границ земельных участков необходимых для размещения объекта АО "Самаранефтегаз".

Проектом межевания границ отображены:

- красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории;
- границы образуемых и изменяемых земельных участков и их частей.

ВЫВОДЫ ПО ПРОЕКТУ

Настоящим проектом выполнено:

- Формирование границ образуемых и изменяемых земельных участков и их частей.

Размеры образуемых земельных участков под строительство линейного объекта приняты в соответствии с проектом полосы отвода выполненным ООО «СамараНИПИнефть».

Земельные участки под строительство объекта образованы с учетом ранее поставленных на государственный кадастровый учет земельных участков.

Проект межевания выполняется с учетом сохранения ранее образованных земельных участков, зарегистрированных в ГКН.

Проект межевания территории является неотъемлемой частью проекта планировки территории. Каталоги координат и дирекционных углов образуемых земельных участков являются приложением к чертежу межевания, выполненном в М 1:5000.

Проект межевания территории является основанием для установления границ земельных участков на местности, закрепления их межевыми знаками и регистрации в установленном порядке.

*Сведения о земельных участках поставленных на государственный
кадастровый учет*

№ п/п	Условный номер земельного участка	Обозначение ЗУ (ЧЗУ)	Категория	Разрешенное использование	Сведения о правах и землепользователях	Площадь, м²
1	63:22:0000000:1864	:1864/чзу1	Земли с/х назначения	Для с/х производства	Фонд перераспределения муниципального района Кинельский в аренде Артемова И.И.	3600
2	63:22:0000000:291	:291/чзу1	Земли с/х назначения	Для с/х производства	Фонд перераспределения муниципального района Кинельский в аренде Попова И.И.	3600
3	63:22:0000000:1864	:1864/чзу2	Земли с/х назначения	Для с/х производства	Фонд перераспределения муниципального района Кинельский в аренде Артемова И.И.	3600
4	63:22:0000000:1864	:1864/чзу3	Земли с/х назначения	Для с/х производства	Фонд перераспределения муниципального района Кинельский в аренде Артемова И.И.	40206
5	63:22:0000000:291	:291/чзу2	Земли с/х назначения	Для с/х производства	Фонд перераспределения муниципального района Кинельский в аренде Попова И.И.	19810
6	63:22:0000000:9	:9/чзу1	Земли промышленности	Для размещения производственных объектов по добыче,	АО «Самаранефтегаз»	983

				транспортировке, первичной обработке нефти, газа и коммуникаций к ней		
7	63:22:1303001:338	:338/чзу1	Земли с/х назначения	Для с/х производства	ООО «Парфеновское»	4330
8	63:22:1303001:340	:340/чзу1	Земли с/х назначения	Для с/х производства	ОДС в границах ТОО им. Калинина	3224
9	63:22:1303001:341	:341/чзу1	Земли с/х назначения	Для с/х производства	ОДС в границах ТОО им. Калинина	7522

Общая площадь участков, поставленных на кадастровый учет по Кинельскому району: 86875 кв.м.

*Сведения о земельных участках подлежащих постановке на
государственный кадастровый учет*

№ п/п	Условный номер земельного участка	Обозначение ЗУ (ЧЗУ)	Категория	Разрешенное использование	Сведения о правах и землепользователях	Площадь, м ²
1	63:22:0000000	:ЗУ1	Земли с/х назначения	Трубопроводный транспорт	Администрация муниципального района Кинельский (земли неразграниченной гос. Собственности)	38813

Общая площадь земельных участков, подлежащих постановке на кадастровый учет по Кинельскому району: 38813 кв.м.