

Состав документации по планировке территории

Основная часть проекта планировки территории

Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта

1. Сведения о размещении объекта на территории

Приложение: Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Приложение: Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж красных линий	Не требуется. ч. 11 ст. 1 Градостроительного кодекса РФ	
2.	Приложение: Перечень координат характерных точек красных линий		
3.	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта	ППТ - 1	1:30 000 1:1 000
4.	Приложение: Каталог координат характерных точек границы зоны планируемого размещения временных зданий и сооружений	ТЧ	б/м
5.	Приложение: Каталог координат характерных точек границы зоны минимальных расстояний	ТЧ	б/м
6.	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	Чертеж не разрабатывался в связи с тем, что объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, в границах зон планируемого размещения объекта отсутствуют	

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

1. Исходная разрешительная документация
2. Обоснование размещения проектируемого объекта
3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки
4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства
5. Состав материалов и результатов инженерных изысканий

Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Схема расположения элементов планировочной структуры	ППТ-2	1:25 000

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
2.	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки	ППТ-3	1:30 000 1:1 000
3.	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	Не требуется. п. 21 постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 № 564	
4.	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	Не требуется. Приказ Минстроя России от 25.04.2017 № 740/пр	
5.	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ППТ-4	1:30 000 1:1 000
6.	Схема границ территорий объектов культурного наследия	Не разрабатывается в связи с тем, что на территории размещения объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия.	
7.	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	ППТ-5	1:5 000
8.	Схема конструктивных и планировочных решений	ППТ-6	1:30 000 1:1 000
9.	Приложение: Каталог координат характерных точек устанавливаемых охранных зон	ТЧ	б/м

Проект межевания территории

Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть

1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования
2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования
3. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд
4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории

5. Информация о правообладателях земельных участков
6. Категория земель
7. Адресные характеристики земельных участков
8. Площадь исходных земельных участков
9. Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов
10. Сведения о границах зон публичных сервитутов, подлежащих установлению, содержащие перечень координат характерных точек границ публичного сервитута в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Приложение 1: Перечень координат характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж межевания территории	ПМТ-7	1:30 000 1:1 000
2.	Приложение: Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков и частей земельных участков	ТЧ	б/м

Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания

1. Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков
2. Обоснование способа образования земельного участка
3. Обоснование определения размеров образуемого земельного участка
4. Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1.	Чертеж обоснования проекта межевания	ПМТ-8	1:30 000 1:1 000

Содержание:

Раздел 1. Исходная разрешительная документация.....	6
Раздел 2. Обоснование размещения проектируемого объекта.....	7-8
Раздел 3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки.....	9
Раздел 4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства.....	10-48
Раздел 5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий.....	49-51
Приложения	
Приложение А. Приказ АО «Транснефть - Прикамье» №252 от 17.02.2026г. «О подготовке документации по планировке территории».....	52-81
Приложение Б. Письмо АО «Транснефть-Прикамье №ТПК-01-04-04-09/12567 от 17.04.2026 г. «Об изменении наименования объекта».....	82
Приложение В. Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства.....	83-107
Приложение Г. Письма Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района №2384/1 от 19.03.2025 г.; №2980/3 от 03.04.2025 г.....	108-115
Приложение Д. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ №15-32/54066 от 28.12.2024 г.....	116-119
Приложение Е. Письмо Комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам №773-исх от 02.03.2023 г.; №441-исх от 11.02.2025 г.....	120-125
Приложение Ж. Письма Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан №14-697 от 27.01.2025 г.; №14-2252 от 15.03.2025 г.; №14-2311 от 17.03.2025 г.....	126-128
Приложение И. Письма Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан №08/16885 от 09.09.2024 г.; №08/17900 от 23.09.2024 г.....	129-138
Приложение К. Выписки из специальных карт (схем), выданная Федеральным агентством по недропользованию №18528 от 25.03.2025 г.; №12049 от 27.01.2025 г.; №19790 от 07.04.2025 г.....	139-147
Приложение Л. Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу №ПФО-06-09/4313 от 09.04.2026 г.....	148-149
Приложение М. Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы №01-04-876 от 18.02.2026 г.....	150-151
Приложение Н. Задание на выполнение инженерных изысканий.....	152-213
Приложение Н. Программа выполнения инженерных изысканий.....	214-216
Приложение П. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации.....	217-222
Приложение Р. Согласование документации по планировке территории.....	223-224
Приложение С. Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствие необходимости внесения объекта в схему территориального планирования.....	225-231

Раздел 1. Исходная разрешительная документация

Основанием для разработки документации по планировке территории являются:

1. Приказ АО «Транснефть - Прикамье» №252 от 17.02.2026г. «О подготовке документации по планировке территории»;
2. Сведения Государственного земельного кадастра в виде кадастровых планов территории и выписок из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости;
3. Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства;
4. Письма Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района №2384/1 от 19.03.2025 г.; №2980/3 от 03.04.2025 г.
5. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ №15-32/54066 от 28.12.2024г.
6. Письмо Комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам №773-исх от 02.03.2023 г.; №441-исх от 11.02.2025 г.
7. Письма Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан №14-697 от 27.01.2025г.; №14-2252 от 15.03.2025 г.; №14-2311 от 17.03.2025 г.
8. Письма Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан №08/16885 от 09.09.2024 г.; №08/17900 от 23.09.2024 г.
9. Выписки из специальных карт (схем), выданная Федеральным агентством по недропользованию №18528 от 25.03.2025 г.; №12049 от 27.01.2025 г.; №19790 от 07.04.2025 г.
10. Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу №ПФО-06-09/4313 от 09.04.2026 г.
11. Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы №01-04-876 от 18.02.2026 г.
12. Земельный кодекс Российской Федерации;
13. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
14. Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».

Раздел 2. Обоснование размещения проектируемого объекта

Описание природно-климатических условий территории

Согласно СП 131.13330.2020 территория изысканий относится к климатическому району I-B. Климат участка изысканий - умеренный. Климат района характеризуется относительно прохладным и неравномерно увлажненным осадками летом, холодной и достаточно снежной зимой.

Температура воздуха

Средняя годовая температура воздуха составляет плюс 4,6°C. Самый теплый месяц по среднемесячной температуре - июль (плюс 20,1°C). Абсолютный максимум температуры воздуха плюс 40°C наблюдался в августе. Самый холодный месяц по среднемесячной температуре – январь и февраль (минус 11°C. Абсолютный минимум минус 48°C наблюдался в январе).

Расчетная температура воздуха наиболее холодных суток в районе изысканий (МС Акташ, 1966-2023) обеспеченностью 0,98 составляет минус 41°C, обеспеченностью 0,92 – минус 36,°C, наиболее холодной пятидневки (МС Акташ, 1965-2023) обеспеченностью 0,98 – минус 35°C, обеспеченностью 0,92 – минус 32°C.

Влажность воздуха

Абсолютная влажность воздуха имеет годовой ход, соответствующий годовому ходу температуры воздуха. Наибольшие значения абсолютной влажности воздуха (парциальное давление водяного пара) наблюдаются летом (июль), наименьшие - в зимний период (январь-февраль).

Территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне влажности.

Осадки

Атмосферные осадки данного района определяются, главным образом, циклонической деятельностью. Годовое количество осадков составляет в среднем 498,7 мм, на долю теплого периода приходится 321,9 мм (65% годовой суммы).

Расчетный суточный максимум осадков 1% обеспеченности 84 мм (МС Акташ, 1938-2021).

Снежный покров

Снеговой район - IV, нормативное значение веса снегового покрова составляет 2,0 кН/м².

Ветер

Район по давлению ветра – II, нормативное значение ветрового давления – 0,30 кПа. Согласно ПУЭ район исследований относится к III району по ветровому давлению. Нормативное ветровое давление W_0 составляет для III района 650 Па (скорость ветра 36 м/с).

Атмосферные явления

Атмосферные явления, характерные для данного района: туманы, грозы, град, метели и гололед.

Район по толщине стенки гололеда – III, нормативная толщина стенки гололеда для высоты 10 м над поверхностью земли повторяемостью 1 раз в 5 лет – 10 мм. Согласно ПУЭ район исследований расположен в IV районе по толщине стенки гололеда.

Нормативная толщина стенки гололеда принята 25 мм.

Среди опасных метеорологических явлений в районе участка изысканий встречаются сильный ветер, очень сильный дождь, сильная метель, крупный град, сильный туман, сильный мороз, сильная жара, сильные гололедно-изморозевые отложения.

Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта

Ширина полосы отвода земель для строительства магистрального трубопроводов принята в соответствии с СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет: на землях сельскохозяйственного назначения 39 м., на землях несельскохозяйственного назначения – 28 м.

Ширина полосы отвода для электрокабеля, кабельной линии 0,4 кВ по эстакаде составляет 6 м.

Проектируемая охранная зона электрокабеля – ширина 1 м от оси кабеля, установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г.

Ширина полосы отвода для кабеля ЭХЗ (кабель электрохимической защиты), составляет 6 м.

Проектируемая охранная зона кабеля ЭХЗ (кабель электрохимической защиты) – ширина 1 м от оси кабеля, установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г.

Ширина полосы отвода для прокладки кабеля связи составляет 6 м.

Проектируемая охранная зона кабеля связи – ширина 2 м от оси кабеля, установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 578 от 09.06.1995 г.

В соответствии с п.2.3 (таблица 1) 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ» ширина полосы отвода земель, предоставляемых на период строительства ВЛ-6 кВ, принята 8 м.

Охранная зона ВЛ составляет 10 м от крайних проводов согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009г. № 160.

Ширина полосы отвода для производства работ по установке информационно-опознавательных знаков; по установке КИП (контрольно-измерительных пунктов); установка информационных знаков; по установке опор, определяется исходя из технологии производства работ.

Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Данным проектом не предусмотрено размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Плотность и параметры застройки в отношении проектируемой территории не устанавливаются.

Раздел 3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки

Проектируемый федеральный объект: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство», в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.02.2012 г. № 162-р (ред. Распоряжение Правительства РФ от 14.11.2024 № 3247-р) не входит в перечень видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта в связи с тем, что проектируемый объект не приводит к изменению основных характеристик (пропускная способность) существующих МН, и реконструкция осуществляется в границах соответствующего муниципального образования, на территории которого расположен реконструируемый объект.

Изменения, внесенные реконструкцией объекта, рекомендуется внести в генеральный план Калейкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденный приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 19 декабря 2025 года №1836/о, (в редакции от 29 декабря 2025 года); в Правила землепользования и застройки Калейкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Калейкинского сельского Совета от 25 декабря 2012 года №76 (в редакции Решения от 23.09.2022 №55); в Генеральный план муниципального образования «г. Альметьевск» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утверждённый решением Альметьевского городского Совета от 11 апреля 2025 года №169; в правила землепользования и застройки Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета Альметьевского муниципального района от 25 декабря 2009 года №367 (в редакции изменений, внесенных Приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 9 февраля 2026 года №229/о).

Раздел 4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 1 –Ведомость пересечений подземных коммуникаций

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
по трассе проектируемого ТТ N1 (ПК0-ПК0+22.54)										
1	0,01	0	11,44	Кабель 0.4кВ	Действ.	0,70	88	88,44	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
по трассе проектируемого ТТ N2 (ПК0-ПК0+30.62)										
1	0,02	0	17,93	Кабель 0.4кВ	Действ.	0,70	88	88,24	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», Республика Татарстан, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,03	0	29,10	нефтепровод	Действ.	2,90	530	89,50		
по трассе выносимого МН «Альметьевск-Горький-2» (ПК0-ПК5+80.99)										
1	0,05	0	48,76	Нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	3,00	273	80,26	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
2	0,06	0	63,09	нефтепровод	Действ.	2,00	100	72,79		
3	0,08	0	78,70	нефтепровод	Действ.	2,10	100	68,96		
4	0,09	0	86,57	нефтепровод	Действ.	1,10	100	66,71		
5	0,09	0	88,79	нефтепровод	Действ.	1,10	100	66,67		
6	0,11	1	6,79	нефтепровод	Действ.	2,50	100	67,59		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
7	0,14	1	39,57	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	66,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
8	0,15	1	46,10	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	66,78		
9	0,15	1	52,63	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	66,78		
10	0,16	1	59,16	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	66,78		
11	0,18	1	78,94	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	66,78		
12	0,19	1	85,47	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	66,78		
13	0,22	2	20,25	нефтепровод	Действ.	2,00	100	23,36	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
14	0,26	2	56,46	нефтепровод	Действ.	1,40	100	25,25		
15	0,27	2	69,89	нефтепровод	Действ.	1,40	100	22,39		
16	0,34	3	40,37	нефтепровод	Действ.	2,60	100	21,05		
17	0,36	3	58,75	нефтепровод	Действ.	1,60	100	40,09		
18	0,36	3	61,08	Водопровод ВРП №1-121-ВРП №2	Действ.	2,00	100	39,68		
19	0,39	3	92,91	нефтепровод	Действ.	2,00	100	18,89		
20	0,41	4	6,75	нефтепровод	Действ.	2,00	100	17,48		
21	0,41	4	6,78	нефтепровод	Действ.	1,50	250	64,85		
22	0,42	4	15,90	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,30	57	70,61		АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232
23	0,45	4	48,66	Водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	1,50	100	79,17	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча», НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
24	0,46	4	55,25	нефтепровод	Действ.	2,00	100	72,95		
25	0,49	4	88,87	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	1,60	273	72,11		
по трассе выносимого трубопровода N1 (ПК0-ПК5+43.81)										

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	0,00	0	0,30	Проект. вынос водовода	Проектир.	-	100	88,75	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,00	0	1,80	Проект. вынос водовода	Проектир.	-	100	88,75		
3	0,02	0	17,51	нефтепровод	Действ.	2,00	100	74,09	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
4	0,03	0	32,71	нефтепровод	Действ.	2,10	100	78,99		
5	0,04	0	39,44	нефтепровод	Действ.	2,00	100	70,43		
6	0,04	0	41,59	нефтепровод	Действ.	2,00	100	70,39		
7	0,06	0	59,38	нефтепровод	Действ.	2,50	100	71,32		
8	0,10	0	97,17	нефтепровод УПЗН7-375-скв.2211д- скв.32191,32192,32193,2213д	Действ.	2,50	100	73,68		
9	0,15	1	46,99	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	67,77		АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36
10	0,15	1	53,47	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	67,77		
11	0,16	1	59,96	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	67,77		
12	0,17	1	66,44	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	67,77		
13	0,19	1	86,09	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	67,77		
14	0,19	1	92,57	Проект. вынос промышленного нефтепровода	Проектир.	-	100	67,77		
15	0,22	2	16,59	нефтепровод УПЗН7-375-скв.2211д- скв.32191,32192,32193,2213д	Действ.	1,50	100	71,44	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
16	0,23	2	27,54	нефтепровод	Недейств.	2,00	100	74,18		
17	0,26	2	58,42	нефтепровод	Действ.	2,00	100	23,85		
18	0,29	2	93,93	нефтепровод	Действ.	1,40	100	24,42		
19	0,31	3	9,46	нефтепровод	Действ.	1,40	100	21,91		
20	0,38	3	80,77	нефтепровод	Действ.	2,60	100	22,09		
21	0,39	3	88,24	нефтепровод	Действ.	1,60	100	40,09		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
22	0,39	3	90,73	Водопровод ВРП №1-121-ВРП №2	Действ.	2,00	100	39,24		
23	0,41	4	12,80	Напорный нефтепровод ДНС № 3010-СИКН 163 УСН ЦДПНГ	Действ.	1,50	273	66,15	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
24	0,42	4	23,72	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,30	57	64,98		
25	0,46	4	57,45	нефтепровод	Действ.	3,00	100	8,20		
26	0,48	4	78,25	нефтепровод	Действ.	3,00	100	81,63	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
27	0,49	4	86,23	Водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	1,50	100	87,38		
28	0,50	5	4,29	нефтепровод	Действ.	2,00	100	66,00		
по трассе выносимого трубопровода N2 (ПК0-ПК5+98.97)										
1	0,03	0	31,74	МН «Альметьевск-Горький-2»	Действ.	2,00	820	83,62	АО «Транснефть-Прикамье», Альметьевское РНУ, НПС «Михайловка», РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка т.8(8553)396-224, 396-232	
2	0,06	0	59,75	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	2,00	273	79,40	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
3	0,08	0	76,31	нефтепровод	Действ.	2,00	100	71,93		
4	0,09	0	93,21	нефтепровод	Действ.	2,10	100	68,09		
5	0,10	1	2,56	нефтепровод	Действ.	1,10	100	63,10		
6	0,10	1	4,91	нефтепровод	Действ.	1,10	100	62,89		
7	0,12	1	22,72	нефтепровод	Действ.	2,00	100	62,23		
8	0,14	1	36,71	Проект. МН «А-Г-2»	Проектир.	-	820	66,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
9	0,16	1	59,62	нефтепровод УПЗН7-375-скв.2211д- скв.32191,32192,32193,2213д	Действ.	1,50	100	67,68	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
10	0,17	1	74,52	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	273	67,77	АО «Гранснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
11	0,19	1	94,52	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	273	67,07	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
12	0,34	3	38,85	Напорный нефтепровод ДНС № 3010- СИКН 163 УСН ЦДПНГ	Действ.	1,60	273	58,54	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
13	0,35	3	50,50	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,60	57	53,65		
14	0,39	3	85,22	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,10	100	65,87	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
15	0,51	5	10,90	н/пр АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	20,44	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
16	0,54	5	39,06	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,10	100	50,99	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
17	0,54	5	41,61	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	82,99		
18	0,57	5	65,61	Нефтепровод УПЗН7-375-скв.2211д- скв.32191,32192,32193,2213д	Действ.	2,00	100	70,45		
19	0,58	5	80,07	нефтепровод	Действ.	3,00	100	76,44		
20	0,59	5	87,42	Нефтепровод	Действ.	2,50	100	70,89		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
по трассе выносимого трубопровода N3 (ПК0-ПК5+98.97)										
1	0,01	0	14,86	нефтепровод	Действ.	1,10	100	65,84	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
2	0,02	0	17,18	нефтепровод	Действ.	1,10	100	65,51		
3	0,04	0	35,27	нефтепровод	Действ.	2,00	100	62,23		
4	0,05	0	48,66	Проект. МН «А-Г-2»	Проектир.	-	820	66,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
5	0,07	0	71,47	нефтепровод	Действ.	1,50	100	67,68	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
6	0,09	0	86,35	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	273	67,77	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
7	0,11	1	6,30	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	273	68,82	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
8	0,24	2	43,69	Напорный нефтепровод ДНС № 3010-СИКН 163 УСН ЦДПНГ	Действ.	1,60	273	58,54	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
9	0,26	2	55,96	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,60	57	53,65		
10	0,30	3	3,18	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	61,73	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
11	0,43	4	27,58	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	88,71	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
12	0,45	4	46,38	нефтепровод УПЗН7-375-скв.2211д- скв.32191,32192,32193,2213д	Действ.	2,00	100	70,45	СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
13	0,46	4	63,06	нефтепровод	Действ.	3,00	100	76,44		
14	0,47	4	68,66	Нефтепровод	Действ.	2,50	100	72,31		
15	0,48	4	81,53	нефтепровод	Действ.	1,60	100	89,03		
16	0,49	4	89,53	Водопровод ВРП №1-121-ВРП №2	Действ.	2,00	100	82,79		
17	0,50	4	96,56	нефтепровод	Действ.	2,00	100	68,65		
18	0,51	5	14,61	водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	1,50	100	80,94		
по трассе выносимого трубопровода N4 (ПК0-ПК5+52.20)										
1	0,02	0	22,14	нефтепровод	Действ.	2,10	100	72,45	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
2	0,03	0	32,89	нефтепровод	Действ.	1,10	100	65,84		
3	0,04	0	35,25	нефтепровод	Действ.	1,10	100	65,51		
4	0,05	0	53,76	нефтепровод	Действ.	2,00	100	62,23		
5	0,07	0	66,57	Проект. МН АГ-2	Проектир.	-	820	66,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
6	0,07	0	73,36	нефтепровод	Недейств.	2,00	100	65,84	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
7	0,09	0	89,26	нефтепровод	Действ.	1,50	100	67,68		
8	0,10	1	4,14	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	273	67,77	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
9	0,12	1	23,96	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	273	68,82	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
10	0,25	2	54,49	Напорный нефтепровод ДНС № 3010-СИКН 163 УСН ЦДПНГ	Действ.	1,60	273	58,54	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
11	0,27	2	67,16	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,60	57	56,04		
12	0,30	3	2,52	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	61,19	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
13	0,43	4	28,40	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	88,71	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
14	0,45	4	45,54	нефтепровод УПЗН7-375-скв.2211д- скв.32191,32192,32193,2213д	Действ.	2,00	100	70,45		
15	0,46	4	62,79	нефтепровод	Действ.	3,00	100	76,44		
16	0,47	4	67,97	Нефтепровод	Действ.	2,50	100	72,04		
17	0,48	4	82,56	нефтепровод	Действ.	1,60	100	89,03		
18	0,49	4	89,53	Водопровод ВРП №1-121-ВРП №2	Действ.	2,00	100	82,79		
19	0,50	4	95,54	нефтепровод	Действ.	2,00	100	68,65		
20	0,52	5	16,34	водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	1,50	100	80,94		
21	0,52	5	16,60	нефтепровод	Действ.	4,00	100	78,18		
по трассе выносимого трубопровода N5 (ПК0-ПК2+73.33)										
1	0,02	0	17,22	Проект. МН АГ-2	Проектир.	-	820	66,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,02	0	24,13	нефтепровод	Недейств.	2,00	100	65,84	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
3	0,04	0	39,80	нефтепровод	Действ.	1,50	100	67,92		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
4	0,05	0	54,67	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	273	67,77	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
5	0,07	0	74,36	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	273	68,82	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
6	0,20	2	4,68	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	61,58		
7	0,24	2	39,84	нефтепровод	Действ.	2,50	100	60,01	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
8	0,25	2	47,10	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	63,86		
по трассе выносимого трубопровода №6 (ПК0-ПК2+59.83)										
1	0,02	0	24,69	нефтепровод	Действ.	2,00	100	64,98	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
2	0,04	0	35,76	Проект. МН АГ-2	Проектир.	-	820	66,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
3	0,04	0	43,39	нефтепровод	Недейств.	2,00	100	64,26	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
4	0,06	0	57,82	нефтепровод	Действ.	1,50	100	69,42		
5	0,07	0	72,85	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	273	67,77	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
6	0,09	0	92,01	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	273	69,50	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть»	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
7	0,18	1	76,42	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	61,27	«Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
8	0,21	2	11,64	нефтепровод	Действ.	2,50	100	62,27	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
9	0,22	2	19,79	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	63,65		
10	0,24	2	40,60	нефтепровод	Действ.	3,00	100	62,85		
по трассе выносимого трубопровода N7 (ПК0-ПК2+55.40)										
1	0,01	0	9,25	нефтепровод	Действ.	1,10	100	66,14	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
2	0,03	0	29,08	нефтепровод	Действ.	2,00	100	64,98		
3	0,04	0	39,93	Проект. МН АГ-2	Проектир.	-	820	66,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
4	0,05	0	47,88	нефтепровод	Недейств.	2,00	100	64,26	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
5	0,06	0	61,76	нефтепровод	Действ.	1,50	100	68,28		
6	0,08	0	76,89	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	273	67,77	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
7	0,10	0	95,85	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	273	69,50	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
8	0,16	1	61,80	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	61,27		
9	0,20	1	97,14	нефтепровод	Действ.	2,50	100	62,27	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
10	0,21	2	5,44	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	63,65		
11	0,23	2	26,16	нефтепровод	Действ.	3,00	100	62,85		
12	0,24	2	40,87	нефтепровод	Действ.	2,50	100	67,44		
по трассе выносимого трубопровода N8 (ПК0-ПК1+15.89)										

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	0,01	0	13,69	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,20	57	68,10	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
2	0,02	0	20,95	водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	1,50	100	9,71	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
3	0,03	0	26,87	нефтепровод	Действ.	2,00	100	17,39		
4	0,03	0	31,41	нефтепровод	Действ.	2,00	100	72,61		
5	0,06	0	64,95	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	1,60	273	72,11		
6	0,20	0	97,75	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,20	57	69,83	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
по трассе выносимого трубопровода N9 (ПК0-ПК7+61.85)										
1	0,00	0	0,95	Кабель 0.4кВ	Действ.	0,70	88	90,00	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,01	0	14,83	Водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	2,00	100	89,42	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
3	0,05	0	53,69	МН «Альметьевск-Горький-2»	Действ.	1,80	820	89,15	АО «Транснефть-Прикамье», Альметьевское РНУ, НПС «Михайловка», РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка т.8(8553)396-224, 396-232	
4	0,08	0	75,10	нефтепровод	Действ.	1,20	100	81,62	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание	
5	0,13	1	28,32	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	3,00	273	88,75	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5		
6	0,14	1	39,73	нефтепровод	Действ.	2,00	100	78,01			
7	0,16	1	55,25	нефтепровод	Действ.	2,10	100	82,90			
8	0,16	1	60,81	нефтепровод	Действ.	2,00	100	74,35			
9	0,16	1	62,91	нефтепровод	Действ.	2,00	100	74,31			
10	0,18	1	80,51	нефтепровод	Действ.	2,50	100	76,37			
11	0,22	2	18,03	нефтепровод	Действ.	2,50	100	78,15			
12	0,24	2	44,78	Нефтепровод	Действ.	1,80	150	41,83			
13	0,25	2	50,08	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	273	76,86			
14	0,26	2	57,80	нефтепровод ДНС-2сс до ДНС-1сс	Действ.	1,80	250	43,06			
15	0,30	3	0,82	Напорный нефтепровод ДНС № 3010- СИКН 163 УСН ЦДПНГ	Действ.	1,60	273	34,30		АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
16	0,32	3	22,88	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,60	57	37,89			
17	0,37	3	73,94	нефтепровод ДНС-2сс до ДНС-1сс	Действ.	1,80	250	35,44	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5		
18	0,39	3	85,83	Нефтепровод	Действ.	1,80	150	39,02			
19	0,41	4	6,15	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,20	100	14,60			
20	0,64	6	35,05	Водопровод КНС №13-11291-2211Д	Действ.	1,10	100	31,80			
21	0,66	6	61,01	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	50,22	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5		
22	0,68	6	80,00	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	62,46	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
23	0,70	6	98,11	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,20	100	30,28	СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
24	0,72	7	16,62	Водопровод КНС №13-11291-2211Д	Действ.	1,10	100	85,78	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
25	0,72	7	17,20	Нефтепровод УПЗН7-375-скв.2211д- скв.32191,32192,32193,2213д	Действ.	2,50	100	36,25		
26	0,73	7	33,92	нефтепровод	Действ.	3,00	100	69,14		
27	0,74	7	42,94	нефтепровод	Действ.	2,50	100	67,05		
28	0,74	7	44,54	нефтепровод	Действ.	1,10	100	84,69		
по трассе выносимого трубопровода N10 (ПК0-ПК7+51.99)										
1	0,04	0	38,86	МН «Альметьевск-Горький-2»	Действ.	1,80	820	89,15	АО «Транснефть-Прикамье», Альметьевское РНУ, НПС «Михайловка», РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка т.8(8553)396-224, 396-232	
2	0,06	0	57,51	нефтепровод	Действ.	1,20	100	81,62	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
3	0,11	1	10,72	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	3,00	273	88,75		
4	0,12	1	22,42	нефтепровод	Действ.	2,00	100	78,01		
5	0,14	1	37,80	нефтепровод	Действ.	2,10	100	82,90		
6	0,14	1	43,60	нефтепровод	Действ.	2,00	100	74,28		
7	0,15	1	45,70	нефтепровод	Действ.	2,00	100	74,21		
8	0,16	1	63,25	нефтепровод	Действ.	2,50	100	76,12		
9	0,20	2	0,72	нефтепровод	Действ.	2,50	100	78,15		
10	0,23	2	28,83	Нефтепровод	Действ.	1,80	150	41,83		
11	0,23	2	32,80	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,20	159	76,86		ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
12	0,24	2	41,77	нефтепровод ДНС-2сс до ДНС-1сс	Действ.	1,80	250	43,07	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
13	0,28	2	84,23	Напорный нефтепровод ДНС № 3010-СИКН 163 УСН ЦДПНГ	Действ.	1,60	273	34,30	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
14	0,31	3	6,02	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,60	57	37,89		
15	0,35	3	52,02	Нефтепровод ДНС-2сс до ДНС-1сс	Действ.	1,80	250	35,44	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
16	0,36	3	64,17	Нефтепровод	Действ.	1,80	150	39,02		
17	0,39	3	91,91	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,20	100	15,50		
18	0,62	6	17,35	Водопровод КНС №13-11291-2211Д	Действ.	1,10	100	31,38		
19	0,64	6	38,73	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	50,22	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елхвоннефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
20	0,66	6	58,18	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	62,46	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
21	0,67	6	74,50	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,20	100	30,28		
22	0,69	6	92,44	Водопровод КНС №13-11291-2211Д	Действ.	1,10	100	84,96		
23	0,69	6	95,00	нефтепровод	Действ.	2,50	100	36,25		
24	0,71	7	11,50	нефтепровод	Действ.	3,00	100	69,14		
25	0,72	7	20,46	нефтепровод	Действ.	2,50	100	67,05		
26	0,72	7	22,55	нефтепровод	Действ.	1,10	100	84,69		
27	0,74	7	39,34	Водопровод ВРП №1-121-ВРП №2	Действ.	2,00	100	66,35		
28	0,75	7	47,37	нефтепровод	Действ.	2,00	100	73,87		
по трассе выносимой ВЛ-10кВ (ПК0-ПК7+5.42)										

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	0,01	0	9,89	нефтепровод	Действ.	4,00	100	72,04	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
2	0,02	0	19,91	нефтепровод	Действ.	3,00	100	69,03		
3	0,04	0	41,05	нефтепровод	Недейств.	1,50	100	73,72		
4	0,04	0	42,57	нефтепровод	Действ.	2,50	100	65,55		
5	0,07	0	66,54	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	100	65,78	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
6	0,07	0	71,95	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	100	65,78		
7	0,08	0	78,88	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	2,00	273	68,28	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
8	0,11	1	13,63	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,20	100	49,46	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
9	0,12	1	21,03	Проект. вынос промыслового нефтепровода	Проектир.	-	100	49,68	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
10	0,22	2	21,80	Водопровод КНС №13-20986	Действ.	1,10	100	17,36	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
11	0,27	2	67,65	Нефтепровод	Действ.	1,80	150	36,97		
12	0,28	2	80,30	Нефтепровод ДНС-2сс до ДНС-1сс	Действ.	1,80	250	35,44		
13	0,31	3	13,97	Газопровод ср.д. СИКН 163 УСН ЦДПНГ-ОБЗ Калейкино	Действ.	1,60	57	38,46	АО "СМП-Нефтегаз" Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, пр-кт Строителей, д. 57 т.89172391334;89600889191, 8(8553)394381; 8(8555)828232	
14	0,33	3	34,97	Напорный нефтепровод ДНС № 3010-СИКН 163 УСН ЦДПНГ	Действ.	1,60	273	35,71		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
15	0,37	3	65,58	Проект. вынос водовода	Проектир.	-	100	41,48	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
16	0,37	3	67,85	Проект. вынос водовода	Проектир.	-	100	41,48		
17	0,40	3	95,08	Газопровод УП 1 - УП 5	Действ.	3,00	500	51,66	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
18	0,41	4	9,20	Газопровод УП 1 - УП 5	Недейств.	4,00	530	53,99		
19	0,42	4	21,29	Нефтепровод	Недейств.	4,00	150	53,54		
20	0,45	4	54,15	Кабель МКСБ 4x4x1.2	Действ.	1,00	88	78,99	АО "Связьтранснефть" ВК ПТУС УС "Михайловка", НПС "Михайловка", Республика Татарстан, Чистопольский район, (с. Каргали) д. Михайловка	
21	0,47	4	72,17	МН «Альметьевск-Горький-3	Действ.	4,00	1020	79,47	АО «Транснефть-Прикамье», Альметьевское РНУ, НПС «Михайловка», РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка т.8(8553)396-224, 396-232	
22	0,50	4	95,57	Кабель ВОЛС	Действ.	1,00	88	50,05	АО «Связьтранснефть», ВК ПТУС, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, д.40, т.8(8553)39-62-00, 39-62-43, 39-61-78	
23	0,52	5	16,61	Напорный нефтепровод АУПП-ПСП Калейкино	Действ.	1,40	273	62,40	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Елховнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
24	0,54	5	35,99	нефтепровод	Действ.	2,50	100	80,61	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
25	0,58	5	82,81	нефтепровод	Действ.	3,50	100	86,62		
26	0,59	5	92,13	нефтепровод	Действ.	3,00	100	77,80		
27	0,59	5	94,75	нефтепровод	Действ.	3,00	100	78,05		
28	0,60	6	0,28	нефтепровод	Действ.	1,60	100	82,52		
29	0,62	6	15,03	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	3,00	273	71,36		
30	0,62	6	15,80	нефтепровод	Действ.	2,20	100	80,56		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
31	0,69	6	92,00	нефтепровод	Действ.	1,20	100	38,72		
по трассе проектируемой кабельной эстакады N1 (ПК0-ПК3+86.27)										
1	0,00	0	2,35	Эл. кабель 0.4кВ	Действ.	0,50	88	88,15	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,01	0	9,46	Растворопровод	Действ.	2,20	325	89,51		
3	0,01	0	10,83	Водопровод	Действ.	2,30	273	89,46		
4	0,02	0	18,60	Растворопровод	Действ.	2,20	325	89,89		
5	0,02	0	19,20	Водопровод	Действ.	2,20	325	89,89		
6	0,02	0	22,71	Нефтепровод	Действ.	1,80	530	90,00		
7	0,06	0	58,10	Кабель 0.4кВ	Действ.	0,50	88	89,21		
8	0,07	0	75,00	Кабель 0.4кВ	Действ.	0,70	88	87,58		
9	0,08	0	78,78	Водопровод КНС №13-20887-21163	Действ.	2,50	100	53,78	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
10	0,08	0	82,19	нефтепровод	Действ.	1,20	100	52,07		
11	0,09	0	88,85	МН "Альметьевск-Горький-2"	Действ.	2,00	820	80,87	АО «Транснефть-Прикамье», Альметьевское РНУ, НПС «Михайловка», РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка т.8(8553)396-224, 396-232	
12	0,10	1	3,16	ВОДОВОД КНС №13-20887-21163	Недейств.	1,10	100	53,75	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
13	0,12	1	16,42	Нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	2,00	273	80,55		
14	0,14	1	43,31	нефтепровод	Действ.	2,00	100	70,01		
15	0,16	1	59,51	нефтепровод	Действ.	2,10	100	72,20		
16	0,18	1	76,50	нефтепровод	Действ.	1,20	100	65,81		
17	0,18	1	79,48	нефтепровод	Действ.	1,20	100	61,10		
18	0,21	2	8,48	нефтепровод	Действ.	1,20	100	28,90		
19	0,22	2	19,04	нефтепровод	Действ.	1,20	100	24,55		
20	0,28	2	81,64	нефтепровод	Действ.	2,30	100	19,72		
21	0,32	3	23,27	нефтепровод	Действ.	1,60	100	38,26		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
22	0,33	3	26,15	Водовод ВРП №1-121-ВРП №2	Действ.	2,00	100	39,31		
23	0,33	3	31,85	Нефтепровод	Действ.	2,00	100	19,03		
24	0,36	3	55,12	Водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	1,10	100	60,73		
25	0,38	3	80,63	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	2,00	273	22,56		
26	0,38	3	84,34	нефтепровод УПЗ N7-скв.21163	Действ.	2,00	273	51,62		
по трассе проектируемой кабельной эстакады N2 (ПК0-ПК0+28.08)										
1	0,01	0	13,50	Растворопровод	Действ.	2,20	325	89,24	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,01	0	14,75	Водопровод	Действ.	2,30	273	89,70		
3	0,02	0	21,18	Водопровод	Действ.	2,40	325	89,84		
4	0,02	0	21,78	Растворопровод	Действ.	2,40	325	89,84		
по трассе проектируемой кабельной эстакады N3 (ПК0-ПК0+54.37)										
1	0,01	0	8,58	Водопровод	Действ.	0,22	219	88,55	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
по проектируемому кабелю ЭХЗ (ПК0-ПК0+31.36)										
1	0,00	0	3,87	Эл.кабель 0.4кВ	Действ.	0.80	88	89,45	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,01	0	9,57	водопровод ВРП №1-121-ВРП №2	Действ.	2,00	100	88,54	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
3	0,02	0	16,59	Водовод КНС №13-20887-21163	Недейств.	2,50	100	87,48		
по проектируемому водоводу №1 (ПК0-ПК20+2.90)										

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	0,00	0	0,70	1я очередь от 3 до 4 водоподъёма	Действ.	1,90	720	89,78	ООО "Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления", РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля, д.11 тел.: (8553)-388-501, факс: (8553)-317-577 Диспетчер (8553)-388-517, 388-527	
2	0,01	0	10,69	Нефтепровод	Действ.	1,20	159	87,26	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина СП "Татнефть-Добыча" РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75 т. 8(8553) 37-07-44	
3	0,03	0	26,62	2я очередь от 3 до 4 водоподъёма	Действ.	1,80	720	87,93	ООО "Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления", РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля, д.11 тел.: (8553)-388-501, факс: (8553)-317-577 Диспетчер (8553)-388-517, 388-527	
4	0,03	0	30,69	Нефтепровод	Недейств.	1,20	100	88,39	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина СП "Татнефть-Добыча" РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75 т. 8(8553) 37-07-44	
5	0,04	0	35,00	3я очередь от 3 до 4 водоподъёма	Действ.	2,80	1220	88,28	ООО "Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления", РТ, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля, д.11 тел.: (8553)-388-501, факс: (8553)-317-577 Диспетчер (8553)-388-517, 388-527	
6	0,04	0	41,41	4я очередь от 3 до 4 водоподъёма	Действ.	2,40	1220	88,29		
7	0,05	0	49,96	Нефтепровод	Недейств.	1,20	100	87,26	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина СП "Татнефть-Добыча" РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75 т. 8(8553) 37-07-44	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
8	0,06	0	55,46	ВОЛС	Действ.	1,00	88	87,07	ПАО «Татнефть», ООО «ТатАИСнефть» РТ, г. Альметьевск, ул. Ризы Фахретдина, д. 62 т. 88553318034	
9	0,06	0	62,49	Водопровод на БКНС 117	Действ.	2,00	300	87,26	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина СП "Татнефть-Добыча" РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75 т. 8(8553) 37-07-44	
10	0,07	0	67,49	каб. связи	Действ.	1,10	88	87,26	АО «Связьтранснефть», ВК ПТУС, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, д.40, т.8(8553)39-62-00, 39-62-43, 39-61-78	
11	0,13	1	27,99	каб. связи	Действ.	1,40	88	51,21	ПАО «Татнефть», ООО «ТатАИСнефть» РТ, г. Альметьевск, ул. Ризы Фахретдина, д. 62 т. 88553318034	
12	0,15	1	52,56	Нефтепровод	Недейств.	1,30	114	51,60	ПАО «Татнефть», НГДУ «Альметьевскнефть», РТ, г. Альметьевск. ул. Ленина, д. 35, т. 8(8553)25-81-83	
13	0,25	2	50,87	МН НПС Калейкино- Нижекамский НПЗ	Действ.	2,20	720	10,87	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Альметьевское районное нефтепроводное управление ГПС «Альметьевск» РТ, Альметьевский район, с. Русский Акташ	
14	0,30	3	1,39	Водопровод с ВРП на скв. 16376	Недейств.	1,60	114	27,49	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина СП "Татнефтьдобыча" НГДУ "Альметьевскнефть" г. Альметьевск. ул. Ленина. д. 35, тел.: 8(8553) 25-81-83	
15	0,30	3	2,40	Водопровод	Действ.	1,70	100	80,40		
16	0,33	3	28,81	Нефтепровод ПСП «Шешма- Калейкино»-до точки подключения в МН	Действ.	2,30	377	82,47	АО «Шешмайл», РТ г. Альметьевск, ул. Ленина д. 15, тел.: (8553)393981, факс: (8553)393980	
17	0,33	3	29,47	каб. связи	Действ.	1,00	88	83,05		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
18	0,34	3	44,01	Водопровод с КНС 13 на скв. 21163	Действ.	1,60	114	18,77	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина СП "Татнефтьдобыча" НГДУ "Альметьевскнефть" г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 35, тел.: 8(8553) 25-81-83	
19	0,39	3	86,41	ВОЛС "Михайловка- Альметьевск" СКО-ДПС-004-016	Действ.	1,50	88	84,16	АО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС УС "Михайловка", НПС "Михайловка" РТ, Чистопольский район, 422971 (с. Каргали) д.Михайловка	
20	0,39	3	89,82	Кабель связи МКСБ 4x4x1.2	Действ.	1,40	88	82,26		
21	0,42	4	22,52	Водопровод КНС №13-20887-21163	Действ.	1,20	114	72,02	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча», НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
22	0,44	4	44,38	Кабель ЭХЗ и ВЛ 0.4кВ	Действ.	1,00	88	41,31	ПАО "Транснефть" АО "Транснефть-Прикамье" Альметьевское районное нефтепроводное управление ГПС "Альметьевск" РТ, Альметьевский район, с. Русский Акташ	
23	0,49	4	90,46	МН НПС Калейкино- Нижнекамский НПЗ	Действ.	1,90	720	75,59		
24	0,53	5	26,93	МН "Альметьевск-Горький-2"	Действ.	1,80	820	87,53	АО "Транснефть-Прикамье" Альметьевское РНУ НПС "Михайловка", Республика Татарстан Чистопольский район, (с. Каргали) д. Михайловка	
25	0,61	6	11,26	каб. связи	Недейств.	1,10	88	18,61	АО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС УС "Михайловка", НПС "Михайловка" РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка	
26	0,63	6	31,88	Водопровод на БКНС-18С	Действ.	1,50	114	86,84	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина СП "Татнефть-Добыча" РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75 т. 8(8553) 37-07-44	
27	0,64	6	38,45	Технологический трубопровод	Действ.	1,50	1020	88,44	ПАО "Транснефть" АО "Транснефть-Прикамье" Альметьевское районное нефтепроводное управление ГПС "Альметьевск" РТ, Альметьевский район, с. Русский Акташ	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
28	0,65	6	49,11	МН "Альметьевск - Горький-3"	Действ.	1,80	1020	89,74	АО «Транснефть-Прикамье», Альметьевское РНУ, НПС «Михайловка», РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка т.8(8553)396-224, 396-232	
29	0,65	6	53,64	Технологический трубопровод	Действ.	1,70	200	88,60	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
30	0,66	6	58,33	каб. связи	Недейств.	1,20	88	85,73	АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС УС "Михайловка", НПС "Михайловка" РТ, Чистопольский район, с. Каргали, пром. площадка	
31	0,66	6	63,58	каб. связи	Действ.	0,70	88	86,51	ПАО «Татнефть», ООО «ТатАИСнефть» РТ, г. Альметьевск, ул. Ризы Фахретдина, д. 62 т. 88553318034	
32	0,67	6	74,06	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,50	88	89,03	ПАО «Транснефть» АО «Транснефть-Прикамье» Альметьевское районное нефтепроводное управление ГПС «Альметьевск» РТ, Альметьевский район, с. Русский Акташ	
33	0,75	7	49,20	Технологический трубопровод	Действ.	1,40	820	89,78	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
34	0,78	7	82,69	Технологический трубопровод	Действ.	2,20	820	87,51	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
35	1,26	12	58,79	каб. сигнализации	Недейств.	0,60	88	72,72		
36	1,27	12	69,02	Нефтепровод	Недейств.	1,50	150	15,11		
37	1,28	12	82,29	Технологический трубопровод	Действ.	1,70	820	70,94		
38	1,30	13	4,95	Нефтепровод	Действ.	1,20	1020	88,93		
39	1,31	13	7,39	Нефтепровод	Действ.	1,20	720	85,30		
40	1,31	13	10,03	Нефтепровод	Действ.	1,70	820	87,62		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
41	1,33	13	26,13	Нефтепровод	Действ.	1,20	1020	84,26	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
42	1,41	14	12,84	Нефтепровод	Строящ.	1,00	377	88,56		
43	1,42	14	15,66	Канализация	Действ.	2,00	200	87,97		
44	1,43	14	27,63	Канализация	Действ.	2,00	355	84,81		
45	1,45	14	54,87	растворопровод	Действ.	2,20	426	86,09		
46	1,46	14	56,10	растворопровод	Действ.	2,20	426	86,24		
47	1,46	14	59,19	растворопровод	Действ.	2,20	325	86,37		
48	1,46	14	59,70	растворопровод	Действ.	2,20	325	86,37		
49	1,53	15	27,39	Нефтепровод	Действ.	1,20	1020	16,33		
50	1,53	15	34,60	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	69,67		
51	1,55	15	50,14	Нефтепровод	Действ.	1,20	1020	85,72		
52	1,57	15	68,24	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	85,49		
53	1,59	15	92,47	растворопровод	Действ.	2,80	325	81,20		
54	1,59	15	93,15	Водопровод	Действ.	2,80	325	81,46		
55	1,59	15	93,80	растворопровод	Действ.	2,80	219	81,73		
56	1,59	15	94,70	Водопровод	Действ.	2,80	325	81,73		
57	1,63	16	33,12	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	89,52		
58	1,64	16	36,56	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	88,73		
59	1,64	16	37,17	Нефтепровод	Действ.	1,50	1020	88,55		
60	1,64	16	42,08	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	87,26		
61	1,64	16	42,66	Нефтепровод	Действ.	1,50	1020	87,61		
62	1,69	16	91,01	Эл.каб.6кВ	Действ.	1,20	88	82,92		
63	1,69	16	92,73	Эл.каб.6кВ	Действ.	1,20	88	85,68		
64	1,72	17	22,86	Водопровод	Строящ.	2,20	325	46,52		
65	1,72	17	23,41	Водопровод	Недейств.	-0,22	219	41,38		
66	1,72	17	24,12	Водопровод	Действ.	2,50	273	47,93		
67	1,73	17	26,08	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,90	88	40,15		
68	1,74	17	42,92	Водопровод	Недейств.	2,20	250	83,81		
69	1,75	17	48,53	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,90	88	61,40		
70	1,75	17	51,00	Водопровод	Недейств.	-0,22	219	60,50		
71	1,81	18	14,58	Нефтепровод	Действ.	2,80	1020	88,01		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
72	1,82	18	16,43	Нефтепровод	Действ.	2,80	1020	88,72		
73	1,83	18	27,17	Нефтепровод	Действ.	2,80	720	88,02		
74	1,83	18	27,18	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,90	88	88,23		
75	1,83	18	28,39	Нефтепровод	Действ.	2,80	720	89,29		
76	1,83	18	29,36	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,90	88	88,17		
77	1,84	18	44,88	Нефтепровод	Действ.	2,80	720	86,37		
78	1,85	18	46,36	Нефтепровод	Действ.	2,80	720	85,82		
79	1,85	18	46,39	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,90	88	85,24		
80	1,85	18	47,26	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,90	88	86,68		
81	1,87	18	72,17	растворопровод	Строящ.	2,80	325	73,97		
82	1,87	18	72,79	Водопровод	Строящ.	2,80	325	73,97		
83	1,88	18	75,83	Водопровод	Действ.	2,00	50	27,49		
84	1,90	19	4,01	Эл.каб.6кВ	Действ.	1,20	88	89,75		
85	1,90	19	4,08	Эл.каб.6кВ	Действ.	1,20	88	89,10		
86	1,91	19	7,55	растворопровод	Строящ.	2,80	325	88,69		
87	1,91	19	8,15	Водопровод	Строящ.	2,80	325	88,70		
88	1,91	19	8,75	Водопровод	Строящ.	2,80	325	88,69		
89	1,91	19	13,66	Водопровод	Строящ.	2,80	325	82,98		
90	1,91	19	14,28	растворопровод	Строящ.	2,80	325	83,40		
91	1,93	19	27,46	Нефтепровод	Действ.	2,50	1020	42,08		
92	1,93	19	28,11	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,70	88	42,28		
93	1,93	19	30,91	Нефтепровод	Действ.	2,50	1020	42,55		
94	1,93	19	32,89	Водопровод	Действ.	-0,22	219	43,45		
95	1,95	19	46,69	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	70,28		
по проектируемому водоводу №2 (ПК0-ПК12+66.53)										
1	0,00	0	1,94	Нефтепровод	Действ.	1,20	720	85,97	АО «Граннефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
2	0,00	0	4,67	растворопровод	Действ.	2,20	325	87,30		
3	0,01	0	5,07	растворопровод	Действ.	2,20	325	86,72		
4	0,06	0	58,26	Нефтепровод	Действ.	1,20	820	86,48		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание	
5	0,16	1	57,34	растворопровод	Действ.	2,50	277	63,28			
6	0,16	1	57,90	Водопровод	Действ.	3,40	325	64,18			
7	0,16	1	58,66	растворопровод	Действ.	3,20	219	70,23			
8	0,16	1	59,77	Водопровод	Действ.	3,40	325	83,48			
9	0,16	1	61,63	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	10,80			
10	0,18	1	83,55	растворопровод	Действ.	2,80	325	79,25			
11	0,18	1	84,05	растворопровод	Действ.	2,80	325	62,66			
12	0,19	1	92,73	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	85,63			
13	0,20	1	97,89	Водопровод	Действ.	3,30	219	85,56			
14	0,21	2	10,70	Кабель КИПиА	Действ.	0,70	88	47,16			
15	0,54	5	43,96	Нефтепровод	Действ.	1,20	720	88,60			
16	0,62	6	18,39	Нефтепровод	Действ.	1,50	820	85,69			
17	0,63	6	28,16	Нефтепровод	Действ.	1,50	820	86,98			
18	0,64	6	36,99	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	89,37			
19	0,64	6	40,00	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	77,54			
20	0,69	6	90,00	Водопровод	Действ.	3,30	219	11,69			
21	0,70	7	1,31	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	0,32			
22	0,71	7	10,91	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	0,98			
23	0,74	7	40,66	Канализация	Действ.	0,80	250	85,56			
24	0,74	7	43,93	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	87,89			
25	0,76	7	63,03	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,80	88	83,98			
26	0,77	7	66,59	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,80	88	26,78			
27	0,79	7	93,06	Канализация	Действ.	1,00	250	89,82			
28	0,80	7	95,90	каб. связи	Действ.	0,90	88	84,96		АО «Связьтранснефть», ВК ПТУС, г. Альметьевск, ул. Тухватулина, д.40, т.8(8553)39-62-00, 39-62-43, 39-61-78	
29	0,80	7	97,16	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	64,09		АО «Гранснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск,	
30	0,82	8	15,23	Водопровод	Действ.	2,00	57	73,80			
31	0,82	8	23,20	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	85,42			

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
32	0,83	8	28,67	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	76,21	т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
33	0,83	8	31,83	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	85,90		
34	0,88	8	84,43	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,80	88	75,75		
35	0,89	8	88,59	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	29,30		
36	0,89	8	94,15	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	38,50		
37	0,90	9	3,24	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,60	88	37,05		
38	0,90	9	4,82	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,80	88	45,97		
39	0,91	9	12,17	Нефтепровод "САТП-СИКН №225"	Действ.	3,00	426	38,31	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина, СП «Татнефть-Добыча», НГДУ «Альметьевскнефть» □ «Маркшейдерский Земельный Центр» □ г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
40	0,91	9	13,03	МН Альметьевск-Куйбышев-2	Действ.	1,30	1020	89,85	АО "Транснефть-Прикамье", Филиал Ромашкинское РНУ НПС "Елизаветинка", Самарская обл., Клявлинский р-н, д. Елизаветинка т. (85595)35895, (85595)396984	
41	0,92	9	15,77	каб. связи	Действ.	1,30	88	79,31	АО «Связьтранснефть», ВК ПТУС, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, д.40, т. (8553)39-65-06	
42	0,92	9	19,17	МН Альметьевск-Куйбышев-1	Действ.	1,30	820	81,12	АО "Транснефть-Прикамье", Филиал Ромашкинское РНУ НПС "Елизаветинка", Самарская обл., Клявлинский р-н, д. Елизаветинка т. (85595)35895, (85595)396984	
43	0,92	9	20,28	каб. связи	Действ.	0,70	88	79,20	АО "Транснефть-Прикамье", Филиал Ромашкинское РНУ НПС "Елизаветинка", Самарская обл., Клявлинский р-н, д. Елизаветинка т. (85595)35895, (85595)396984	
44	0,92	9	23,42	Эл.каб.6кВ	Действ.	0,80	88	81,94	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
45	0,93	9	29,13	Нефтепровод	Действ.	1,50	820	4,53	АО "Транснефть-Прикамье", Филиал Ромашкинское РНУ НПС "Елизаветинка", Самарская обл., Клявлинский р-н, д. Елизаветинка т. (85595)35895, (85595)396984	
46	0,93	9	30,24	Кабель КИПиА	Действ.	0,70	88	3,70	АО "Транснефть-Прикамье" Альметьевское РНУ НПС-3 РТ, г. Альметьевск, Объездной тракт, 103 т. 8(8553)39-62-24, 39-62-32, 39-65-63	
47	0,95	9	52,91	Нефтепровод "САТП-СИКН №225"	Действ.	3,00	426	40,78	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина, СП «Татнефть-Добыча», НГДУ «Альметьевскнефть» □ «Маркшейдерский Земельный Центр» □ г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, 5	
48	0,96	9	61,62	каб. связи	Действ.	0,70	88	24,41	АО «Связьтранснефть», ВК ПТУС, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, д.40, т.8(8553)39-62-00, 39-62-43, 39-61-78	
49	1,01	10	10,57	Нефтепровод	Действ.	1,20	530	89,34	ПАО «Татнефть», НГДУ «Альметьевскнефть», РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 35, т. 8(8553)38-80-28, 38-80-29	
50	1,01	10	11,58	Нефтепровод	Недейств.	1,20	530	89,87		
51	1,03	10	34,77	Газопровод с/д на НПС "Калейкино"	Действ.	1,20	159	2,75	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
52	1,04	10	40,82	Нефтепровод	Действ.	1,20	1020	85,42	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
53	1,04	10	41,99	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	85,26		
54	1,06	10	57,40	Газопровод с/д на НПС "Калейкино"	Действ.	1,20	159	10,42		
55	1,07	10	72,08		Действ.	1,20	159	10,42		
56	1,10	10	99,78	Кабель связи, Альметьевск-Ковали-Староликеево,	Действ.	0,60	88	27,42	АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
57	1,10	11	3,58	Кабель связи Альметьевск-Калейкино	Действ.	0,70	88	29,57	ул. Н. Ершова 2/1 т. 8(843) 249-23-10	
58	1,12	11	17,47	Канализация	Действ.	2,00	250	54,46	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
59	1,12	11	20,20	ВОЛС "Альметьевск-Самара"	Действ.	1,20	88	16,77	АО «Связьтранснефть», ВК ПТУС, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, д.40, т. (8553)39-65-06	
60	1,21	12	11,97	ВОЛС "Альметьевск-Мешиха"	Действ.	0,70	88	22,04		
61	1,22	12	19,45	Канализация	Действ.	2,00	159	13,56	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
62	1,23	12	25,32	каб. связи	Действ.	0,70	88	46,76	АО «Связьтранснефть», ВК ПТУС, г. Альметьевск, ул. Тухватуллина, д.40, т. (8553)39-65-06	
63	1,23	12	28,81	Канализация	Действ.	2,00	159	18,40	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
64	1,24	12	37,60	Канализация	Действ.	2,00	159	44,70		
65	1,25	12	49,27	Канализация	Действ.	1,50	219	75,83		

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
по трассе проектируемого ТТ N1 (ПК0-ПК2+59.35)										
2	0,02	0	19,68	каб. связи	Недейств.	1,20	88	89,95	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	
3	0,02	0	20,22	кабель 0.4кВ	Действ.	0,90	88	88,15	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино»,РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
4	0,03	0	26,73	нефтепровод	Действ.	1,20	530	88,81		
5	0,03	0	34,30	каб. связи	Действ.	0,80	88	88,72	АО «Связьтранснефть» ВК ПТУС, Альметьевский ЦЭС, г.Альметьевск, ул.Тухватуллина, д.40 т.8(8553)39-62-00, 39-62-43, 39-61-78	
6	0,04	0	44,96	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	88,00	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
7	0,06	0	64,69	каб. связи	Действ.	1,10	88	88,52	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС, г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	
8	0,13	1	30,08	каб. связи	Действ.	1,30	88	86,21	АО «Связьтранснефть» ВК ПТУС, Альметьевский ЦЭС, г.Альметьевск, ул.Тухватуллина, д.40 т.8(8553)39-62-00, 39-62-43, 39-61-78	
9	0,14	1	36,24	каб. связи	Недейств.	0,70	88	88,53	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	
10	0,15	1	48,46	нефтепровод	Действ.	1,50	820	85,18	АО «Транснефть-Прикамье»,	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
11	0,18	1	84,83	нефтепровод	Действ.	1,50	820	89,03	Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
12	0,22	2	21,51	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	88,85	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
13	0,23	2	29,90	кабель 0.4кВ	Действ.	0,90	88	89,27		
14	0,23	2	33,08	растворопровод	Действ.	2,40	219	72,81		
15	0,23	2	34,35	водовод	Действ.	2,40	219	73,61		
16	0,25	2	48,18	нефтепровод	Действ.	3,50	1020	33,20		
по трассе проектируемого ТТ N2 (ПК0-ПК1+14.44)										
1	0,00	0	4,83	каб. связи	Действ.	0,60	88	86,50	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	
2	0,01	0	6,97	каб. связи	Недейств.	0,70	88	84,26	ООО «ТатАИСнефть» г. Альметьевск ул.Р.Фахретдина-62, т.8(8557)372244,319423	
3	0,01	0	8,53	каб. связи	Недейств.	0,70	88	85,71		
4	0,02	0	15,68	кабель 0.4кВ	Действ.	0,40	88	89,87	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
5	0,07	0	68,46	нефтепровод	Действ.	3,20	530	89,46		
6	0,10	1	1,85	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,50	88	43,10		
по трассе проектируемой кабельной эстакады (ПК0-ПК0+98.02)										
96	0,00	0	4,22	Проект. ТТ	Проектир.	0,00	1020	89,80	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
97	0,01	0	5,37	кабель 0.4кВ	Действ.	0,40	88	89,93		
98	0,01	0	12,83	каб. связи	Недейств.	0,70	88	85,91	ООО «ТатАИСнефть» г. Альметьевск ул.Р.Фахретдина-62, т.8(8557)372244,319423	
99	0,01	0	14,49	каб. связи	Недейств.	0,70	88	84,47		
100	0,02	0	16,47	каб. связи	Недейств.	0,60	88	86,70	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
101	0,02	0	18,35	нефтепровод	Действ.	2,20	1020	87,88	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
102	0,02	0	24,89	МН "Альметьевск – Горький-3"	Действ.	2,00	1020	89,30	АО "Транснефть-Прикамье" Альметьевское РНУ НПС "Михайловка", Республика Татарстан Чистопольский район, (с. Каргали) д. Михайловка	
103	0,03	0	34,61	каб. связи	Недейств.	1,20	88	88,03	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	
104	0,04	0	35,67	кабель 0.4кВ	Действ.	0,90	88	88,30	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
105	0,04	0	40,76	нефтепровод	Действ.	1,20	530	88,81		
106	0,05	0	51,61	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	87,49		
107	0,05	0	52,42	каб. связи	Действ.	0,80	88	88,43	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	
108	0,08	0	77,46	Эл.каб.0.4кВ	Действ.	0,70	88	85,65	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	
109	0,08	0	80,31	нефтепровод	Действ.	1,20	530	88,89		
110	0,09	0	85,14	кабель 0.4кВ	Действ.	0,40	88	87,78		
111	0,09	0	86,23	каб. связи	Недейств.	1,20	88	89,16	Филиал АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС г. Казань ул. Н. Ершова 2/1, УС «Михайловка», НПС «Михайловка» РТ, Чистопольский район, с.Каргали, пром.площадка	

Таблица 2 –Ведомость пересечений наземных коммуникаций

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плосовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
по трассе проектируемого ТТ N1 (ПК0-ПК0+22.54)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										
по трассе проектируемого ТТ N2 (ПК0-ПК0+30.62)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										
по трассе выносимого МН «Альметьевск-Горький-2» (ПК0-ПК5+80.99)										
1	0,33	3	30,59	ВЛ-10кВ	3	45	16,46	29,58	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
2	0,51	5	8,22	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	79	11,10	25,10	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
3	0,55	5	45,25	ВЛ 10кВ	3	58	31,07	20,51		Действ.
по трассе выносимого трубопровода N1 (ПК0-ПК5+43.81)										
1	0,36	3	58,50	ВЛ 10кВ	3	45	27,72	18,32	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
2	0,47	4	69,97	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	89	6,52	35,32	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
по трассе выносимого трубопровода N2 (ПК0-ПК5+98.97)										
1	0,19	1	93,81	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	77	27,68	27,87	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
2	0,40	3	99,69	Проект.ВЛ	3	49	34,51	15,76	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Строящ.

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
3	0,56	5	55,62	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	87	7,03	31,75	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
4	0,57	5	66,51	ВЛ 10кВ	3	86	19,02	40,67	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
по трассе выносимого трубопровода N3 (ПК0-ПК5+98.97)										
1	0,10	1	4,54	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	77	21,53	34,02	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
2	0,33	3	32,16	Проект.ВЛ	3	65	26,62	64,84	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Строящ.
3	0,44	4	43,94	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	88	26,58	12,50	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
4	0,46	4	55,30	ВЛ 10кВ	3	87	62,99	0,54	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
по трассе выносимого трубопровода N4 (ПК0-ПК5+52.20)										
1	0,12	1	21,22	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	77	15,38	40,17	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
2	0,34	3	42,10	Проект.ВЛ	3	65	21,20	70,26	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Строящ.
3	0,45	4	45,01	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	88	21,58	17,50	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
4	0,46	4	56,43	ВЛ 10кВ	3	87	57,98	5,54	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
по трассе выносимого трубопровода N5 (ПК0-ПК2+73.33)										
1	0,07	0	70,65	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	77	9,23	46,32	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
2	0,23	2	29,31	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	52	13,93	36,80		Действ.
по трассе выносимого трубопровода N6 (ПК0-ПК2+59.83)										
1	0,09	0	85,45	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	77	40,27	9,40	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
2	0,20	1	97,36	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	53	44,39	8,24		Действ.
по трассе выносимого трубопровода N7 (ПК0-ПК2+55.40)										
1	0,09	0	88,37	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	77	34,12	15,55	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
2	0,18	1	81,73	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	53	38,14	14,49		Действ.
по трассе выносимого трубопровода N8 (ПК0-ПК1+15.89)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										
по трассе выносимого трубопровода N9 (ПК0-ПК7+61.85)										

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
1	0,02	0	17,17	ВЛ 10кВ	3	43	16,21	31,68	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
2	0,26	2	58,29	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	85	21,94	23,24	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
3	0,27	2	73,13	Проект.ВЛ	3	41	18,50	7,17	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Строящ.
4	0,69	6	91,13	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	71	31,64	7,14	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
5	0,70	7	2,14	ВЛ 10кВ	3	72	47,52	12,17	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
по трассе выносимого трубопровода N10 (ПК0-ПК7+51.99)										
1	0,00	0	0,79	ВЛ 10кВ	3	43	14,04	33,85	ПАО «Татнефть», НГДУ «Альметьевскнефть», РТ, г. Альметьевск. ул. Ленина, д. 35, т. 8(8553)25-81-83	Действ.
2	0,24	2	40,77	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	85	20,44	24,74	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
3	0,26	2	57,20	Проект.ВЛ	3	41	16,24	9,43	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Строящ.
4	0,67	6	69,61	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	71	30,06	8,72	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
5	0,68	6	80,64	ВЛ 10кВ	3	72	45,94	13,74	ПАО «Татнефть», НГДУ «Альметьевскнефть», РТ, г. Альметьевск. ул. Ленина, д. 35, т. 8(8553)25-81-83	Действ.
по трассе выносимой ВЛ-10кВ (ПК0-ПК7+5.42)										
1	0,04	0	42,61	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	57	26,25	31,74	АО «СМП-Нефтегаз», РТ, Г. Альметьевск, проспект Строителей, д.57, т.8(88558)53032	Действ.
2	0,50	5	1,32	ВЛ 10кВ Ф-101-29	3	63	13,82	35,99		Действ.
по трассе проектируемой кабельной эстакады N1 (ПК0-ПК3+86.27)										
1	0,08	0	79,68	ВЛ 10кВ	3	44	27,69	40,19	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина СП «Татнефть-Добыча» НГДУ «Альметьевскнефть» «Маркшейдерский Земельный Центр» 423450 г. Альметьевск ул. Защитников Отечества, 5	Действ.
2	0,30	2	99,23	ВЛ 10кВ	3	45	21,47	5,31		Действ.
по трассе проектируемой кабельной эстакады N2 (ПК0-ПК0+28.08)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										
по трассе проектируемой кабельной эстакады N3 (ПК0-ПК0+54.37)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										
по проектируемому кабелю ЭХЗ (ПК0-ПК0+31.36)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										
по проектируемому водоводу №1 (ПК0-ПК20+2.90)										

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
1	0,19	1	87,23	ВЛ-6кВ ф. 203-01	3	39	55,33	3,97	АО "Татнефть" ООО "Татнефть-Энергосбыт Центр управления сетями Альметьевский участок, Альметьевский ЭЭЦ г. Альметьевск, Индустриальная улица, 28	Действ.
2	0,29	2	85,04	ВЛ-6кВ Ф.101-2А, 3пр.+каб.связи ПСП «Шешма- Калейкино»	3	80	11,49	20,33	АО «Шешмаойл», РТ г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 15, т.8(8553)393981	Действ.
3	0,30	2	95,14	ВЛ-6кВ Ф.101-48, 3пр.+каб.связи ПСП «Шешма- Калейкино»	3	80	10,65	20,13		Действ.
4	0,40	4	1,15	ВЛ-6кВ ф. 203-01 ПАО «Татнефть»	3	67	16,83	31,43	ПАО "Татнефть" ООО "Татнефть-Энергосбыт Центр управления сетями Альметьевский участок, Альметьевский ЭЭЦ г. Альметьевск, Индустриальная улица, 28	Действ.
5	0,74	7	35,12	ВЛ-6кВ ф.101-50	3	88	10,71	25,33	АО «Сетевая компания», Филиал Альметьевские Электрические сети, Альметьевский РЭС, г.Альметьевск, ул.Энергетиков 3, т. 8(8553)30-37-30	Действ.
6	0,76	7	57,82	Отпайка от ВЛ- 6кВ ф 101-24 на КТП 3331	3	74	6,31	25,17		Действ.
7	1,04	10	37,29	ВЛ-6кВ ф.101-24/ф.101-50	3	41	48,85	11,67		Действ.
8	1,11	11	12,36	ВЛ-6кВ ф.101-24/ф.101-50	3	57	43,64	3,39		Действ.
9	1,15	11	47,04	ВЛ-220кВ «ЗайГРЭС- Узловая» 1 и 2 цепи	6	40	125,53	258,28	АО «Сетевая компания», Филиал «Альметьевские электрические сети» г. Альметьевск, ул Шевченко, д.13, т.8(8553)30-36-73, 30-36-74, 45-66-35	Действ.

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
10	1,24	12	43,37	ВЛ-500кВ Заинск-Бугульма (Заинская ГРЭС -Бугульма)	9	74	119,07	251,96		Действ.
11	1,51	15	7,52	Каб.эстакада	2	87	1,12	8,78	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Действ.
12	1,60	16	0,01	Каб.Эст.	2	89	2,02	12,60		Действ.
13	1,89	18	90,93	Каб.Эст.	2	87	0,08	5,72		Действ.
по проектируемому водоводу №2 (ПК0-ПК12+66.53)										
1	0,03	0	26,92	ВЛ-500кВ Заинск-Бугульма (Заинская ГРЭС -Бугульма)	9	85	163,55	223,25	АО «Сетевая компания», Филиал «Альметьевские электрические сети» г. Альметьевск, ул Шевченко, д.13, т.8(8553)30-36-73, 30-36-74, 45-66-35	Действ.
2	0,11	1	7,71	ВЛ-220кВ «ЗайГРЭС- Узловая» 1 и 2 цепи	6	85	199,60	190,98		Действ.
3	0,13	1	28,21	ВЛ-6кВ ф.101-24/ф.101-50	3	87	32,83	36,89	АО «Сетевая компания», Филиал Альметьевские Электрические сети, Альметьевский РЭС, г.Альметьевск, ул.Энергетиков 3, т. 8(8553)30-37-30	Действ.
4	0,22	2	17,71	Каб.эстакада	2	85	7,90	0,08	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Действ.
5	0,31	3	8,75	Каб.эстакада	2	89	7,75	4,67		Действ.
6	0,36	3	62,26	Каб.эстакада	2	89	15,66	7,94		Действ.
7	0,43	4	26,96	Каб.эстакада	2	89	16,60	7,50		Действ.
8	0,48	4	82,24	Каб.эстакада	2	89	7,66	15,71		Действ.
9	0,61	6	7,45	Каб.эстакада	2	86	11,82	5,02	АО «Транснефть-Прикамье», Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», РТ, г. Альметьевск, т. 8(85595)3-58-47, т.8(8553)39-46-36	Действ.
10	0,76	7	55,81	Каб.эстакада	2	73	2,34	1,82		Действ.
11	0,78	7	83,51	Каб.эстакада	2	89	9,03	1,58		Действ.
12	0,85	8	49,80	Каб.эстакада	2	89	3,81	0,65		Действ.
13	0,89	8	90,18	Каб.эстакада	2	65	2,02	0,82		Действ.
14	0,89	8	92,43	Каб.эстакада	2	55	0,25	2,77		Действ.

№№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плосовка	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
							левый	правый		
по трассе проектируемого ТТ N1 (ПК0-ПК2+59.35)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										
по трассе проектируемого ТТ N2 (ПК0-ПК1+14.44)										
1	0.02	0	21.11	Проект. каб.эст.	2	89	4,86	4,22	АО «Транснефть-Прикамье» Ромашкинское РНУ, НПС «Калейкино», Республика Татарстан, г. Альметьевск, т. 8(5595)3-58-47, т.8(8553)39-61-42	Строящ.
по трассе проектируемой кабельной эстакады (ПК0-ПК0+98.02)										
Пересечения с наземными коммуникациями отсутствуют										

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с категорированными автомобильными дорогами.

Пересечения с автомобильными дорогами с твердым покрытием отсутствуют.

Ведомость пересечения с водными преградами.

Пересечения с водными объектами отсутствуют.

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

В соответствии с документами территориального планирования проектируемый объект не пересекает границы планируемых объектов капитального строительства.

Раздел 5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий

Отчет по результатам инженерных изысканий состоит из 4 томов (данный отчет представлен на электронном носителе в 1 экз.):

- технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий.

Инженерно-геодезические изыскания на объекте «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство» выполнены в 2025 г. специалистами филиала «Самарагипротрубопро-вод» по Дополнительному соглашению №27018-ТПК/СГТП к договору подряда между АО «Транснефть-Прикамье» и АО «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод») на основании:

– Задания на выполнение инженерных изысканий №ТЗ-23.040.01-ГТ2-160-24, выданного главным инженером проекта Филиала «Самарагипротрубопровод» Колесовым Н.Д., утвержденного Главным инженером АО «Транснефть-Прикамье» Решетниковым В.С.; Задания на выполнение инженерных изысканий №ТЗ-23.040.01-ГТ2-205-24, выданного главным инженером проекта Филиала «Самарагипротрубопровод»; Задания на выполнение инженерных изысканий №ТЗ-23.040.01-ГТ2-199-24, выданного главным инженером проекта Филиала «Самарагипротрубопровод»

– Программы выполнения инженерных изысканий, утвержденной Главным инженером Филиала «Самарагипротрубопровод» Зиганшиным А.Р. Филиал «Самарагипротрубопровод» осуществляет свою деятельность в рамках действующего законодательства РФ на основании правовых документов.

Право на выполнение инженерных изысканий предоставлено АО «Гипротрубопровод» в соответствии с:

- выпиской из реестра членов саморегулируемой организации № 7710022410-20250310-1201 от 10.03.2025г., регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации № И-001-007710022410-0312, дата регистрации 18.09.2009г.;

- свидетельством о регистрации ОАО «Гипротрубопровод» с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц, выданное Министерством РФ по налогам и сборам (серия 77 № 007920304 от 03.07.2002 г);

- сертификатом системы Менеджмента качества ISO 9001:2015 (рег. №318125 QM15 от 05.09.2022 г.);

- лицензией о проведении работ связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выданной Управлением ФСБ России по городу Москве и Московской области (серия ГТ №0117863, рег. №36037 от 10 июня 2021 г.).

Цель работ – оценка предполагаемой к застройке территории для принятия проектных решений под размещение площадных и линейных сооружений; получение необходимых и до-статочных материалов и данных о природных и техногенных условиях и прогноз их изменения в составе и с детальностью, достаточной для разработки проектных решений для компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним, разработки мероприятий по охране природной среды и проекта организации строительства; обеспечение по получению исходных данных, необходимых для разработки документации по планировке территории и проектов межевания территории.

Инженерно-геодезические изыскания на объекте выполнены специалистами топографо-геодезического отдела и отдела камеральных работ филиала «Самарагипротрубопровод» в рамках Задания на выполнение инженерных изысканий №ТЗ-23.040.01-ГТ2-160-24, Программы производства инженерных изысканий в 2025 г. (полевые работы – с 9 января по 4 марта; камеральные работы – в феврале-марте с выпуском отчетной документации 11 марта и 14 марта).

Инженерно-геологические изыскания выполнялись в сентябре-декабре 2024г., и в январе-марте 2025г. специалистами филиала «Самарагипротрубопровод».

Задачами инженерно-геологических изысканий является комплексное изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, сейсмотектонические, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой.

Полевые работы были выполнены в период с 17.09.2024г. по 08.10.2024г.; с 24.02.2025г. по 11.04.2025г.

Лабораторные работы были выполнены в период с 30.10.2024г. по 17.01.2025г.; с 28.02.2025г. по 11.04.2025г.

Камеральная обработка материалов изысканий с составлением отчета была выполнена в период с 03.03.2025г. по 14.03.2025г.; с 01.04.2025г. по 11.04.2025г.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания по объекту «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство» выполнены в 2025 г. специалистами филиала «Самарагипротрубопровод» по Дополнительному соглашению №27018-ТПК/СГТП к договору подряда между АО «Транснефть-Прикамье» и АО «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»).

Цели гидрометеорологических изысканий:

- изучение и оценка природных условий района расположения объекта проектирования: климатические характеристики, водный режим водных объектов;
- анализ возможного негативного влияния гидрометеорологических явлений и процессов на проектируемые сооружения.

Работы выполнены специалистами гидрологической группы топографо-геодезического отдела филиала «Самарагипротрубопровод»: полевые работы выполнены в феврале 2025 г, камеральные в марте 2025 г. и апреле 2025 г.

Инженерно-экологические изыскания на объекте «РВСП-20000 №42 НПС "Калейкино" РРНУ. Строительство» выполнены в январе-марте 2025 г. специалистами филиала «Самарагипротрубопровод» по Дополнительному соглашению №27018-ТПК/СГТП к договору подряда между АО «Транснефть-Прикамье» и АО «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»).

Целью инженерно-экологических изысканий является оценка современного состояния и прогноз возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.

Изыскания включают в себя:

- предполевые камеральные работы (изучение материалов изысканий прошлых лет, предполевое дешифрирование аэрокосмических материалов, составление программы производства работ);
- полевые работы;
- лабораторные работы;
- камеральная обработка данных с составлением технического отчета.

Отбор проб почв, грунтовой воды, провели сотрудники отдела экологических изысканий в феврале 2025 г. Камеральные предполевые работы и обработка данных с составлением технического отчета были выполнены специалистами отдела инженерно-экологических изысканий в период с января 2025г по март 2025г.

Приложение А.
Приказ АО «Транснефть - Прикамье» №252 от 17.02.2026г.
«О подготовке документации по планировке территории»



ПРИКАЗ

Дата: 17 февраля 2026 г. Казань

№ 252

О подготовке документации по планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2017 № 402 п р и к а з ы в а ю :

1. Подготовить документацию по планировке территории для строительства, реконструкции линейных объектов и объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами в границах особо охраняемой природной территории или в границах земель лесного фонда по объектам трубопроводного транспорта федерального значения: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство».

2. Утвердить задание на подготовку документации по планировке территории для размещения объектов трубопроводного транспорта федерального значения: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство»



3. Признать материалы выполненных инженерных изысканий достаточными для подготовки документации по планировке территории по объектам: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство».

4. Начальнику отдела земельного кадастра Вахитову Р.Р. в 10-дневный срок обеспечить направление письменных уведомлений о решении, указанном в пункте 1 настоящего приказа, главам муниципальных образований, в отношении территорий которых принято такое решение.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по строительству Ахмерова Р.Г.

Генеральный директор



О.И. Балабанов

УТВЕРЖДЕНО
 Приложение к приказу
 АО «Транснефть – Прикамье»
 от «17» февраля 2026г. №252

ЗАДАНИЕ
на подготовку документации по планировке территории
для размещения объекта
«РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство,
РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство,
Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП
на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки и межевания территории
2	Основание для разработки документации по планировке территории	Приказ АО «Транснефть - Прикамье» от 17.02.2026г. № 252 «О подготовке документации по планировке территории»
3	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» (АО «Транснефть – Прикамье») ОГРН 1021601763820 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 23.09.2002г. Адрес: 420081, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. П. Лумумбы, д. 20, корп. 1
4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Средства Акционерного общества «Транснефть – Прикамье» (АО «Транснефть – Прикамье»)
5	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование (титул/инвестиционный проект) проектируемого объекта (объектов) с указанием идентификационных номеров в соответствии с документами территориального планирования	Титул объекта: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство»
5.2	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта (объектов)	Строительство в рамках реконструкции.
5.3	Вид и наименование планируемого к	Магистральный нефтепровод МН «Альметьевск-Горький-3»:



	размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики ¹	<p>Рабочее давление, (мегапаскаль) 6,3; Пропускная способность 45,47 млн.т/год.</p> <p>Магистральный нефтепровод «Альметьевск-Горький-2»: Рабочее давление, (мегапаскаль) 4,91; Пропускная способность 24,1 млн.т/год.</p> <p>Магистральный нефтепровод «Пермь-Альметьевск»: Рабочее давление, (мегапаскаль) 6,3; Пропускная способность 38,5 млн.т/год.</p> <p>Тип резервуара: РВСЦ, Емкость резервуара 20000 куб. метров.</p>
6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, применительно к территориям которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	<p>Республика Татарстан, Альметьевский район, Калейкинское сельское поселение; муниципальное образование «Город Альметьевск».</p> <p>Особо охраняемые природные территории и объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют.</p> <p>Наименование муниципальных образований будет уточнено по результатам разработки документации по планировке территории.</p>
7	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка и согласование документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации
8	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	<p>Размещение нефтепроводов, водопроводов, газопроводов и иных трубопроводов, а также иных зданий и сооружений, необходимых для эксплуатации названных трубопроводов.</p> <p>Вид разрешенного использования территории, на которой располагается объект, может быть уточнен по результатам разработки проекта планировки территории.</p>
9	Состав документации по планировке территории	<p>Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта (объектов) энергетики или трубопроводного транспорта</p> <p>Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть</p> <p>Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка</p> <p>Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть</p> <p>Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть</p>

¹ Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории

		<p>Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть</p> <p>Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка</p> <p>Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть</p>
10	Основная часть проекта планировки территории	
10.1	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта	
10.1.1	Сведения о размещении объекта на территории»	<p>Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов.</p> <p>Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов).</p> <p>Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.</p> <p>Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта.</p> <p>Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта.</p> <p>Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: предельное количество этажей и/или предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.</p> <p>Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны.</p> <p>Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.</p> <p>Требования к архитектурным решениям ОКС,</p>

	<p>входящим в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; б) требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; в) требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и/или на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; г) информации о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; д) информации о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; е) информации о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; ж) информации о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне; и) характеристики планируемого развития территории, включая: <ul style="list-style-type: none"> сведения о территориях общего пользования в случае их образования; сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов). <p>Приложения:</p> <ul style="list-style-type: none"> перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
10.2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

10.2.1	Требования к содержанию чертежей проекта планировки территории	<p>Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.</p> <p>На чертеже красных линий отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии; в) номера характерных точек красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий; г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и/или устанавливаются красные линии. <p>Приложение – перечень координат характерных точек красных линий в форме таблицы.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения ОКС, входящих в состав линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории; в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон. <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой
--------	--	--

		<p>осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>В случае если в связи с реконструкцией линейных объектов не устанавливаются, не отменяются, не изменяются красные линии и (или) не изменяются границы зон планируемого размещения этих линейных объектов, подготовка соответствующего чертежа красных линий и (или) чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не требуется</p>
10.2.2	Требования к оформлению чертежей проекта планировки территории	<p>Проект планировки территории должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане. Чертеж проекта планировки территории выполняется в масштабах 1:500, 1:1 000, 1:2 000, 1:5 000 на листах формата А2, А3 и/или А4.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. Также с целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта</p>
11	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
11.1.1	Раздел 1 «Исходная разрешительная документация»	<p>В состав исходной разрешительной документации входят распорядительные документы (постановления, распоряжения), разрешения, технические условия, согласования в соответствии с частью 12 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации (оригиналы или надлежащим образом заверенные копии), а также иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования ПД и строительства проектируемого объекта (объектов), выписки из государственного кадастра недвижимости, в соответствии с которыми выполнены графические материалы, исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории, решение о подготовке документации по планировке территории с приложением утвержденного задания</p>

11.1.2	Раздел 2 «Обоснование размещения проектируемого объекта»	<p>В разделе отражаются следующие сведения:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.</p> <p>В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается анализ вариантов размещения объекта капитального строительства, позволяющих осуществить его строительство, реконструкцию без изъятия земельных участков либо с меньшими затратами на такое изъятие. Приводится обоснование выбора итогового варианта. При необходимости указывается, что в целях строительства, реконструкции объекта капитального строительства, для размещения объекта используются территории, земли которых ограничены в обороте, и на которых в соответствии с законодательством не допускается изъятие земельных участков</p>
11.1.3	Раздел 3 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки» ²	Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)
11.1.4	Раздел 4 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»	<p>Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.</p> <p>Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.</p> <p>Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными</p>

² Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию

		<p>объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т. д.).</p> <p>В ведомостях указывается необходимость получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии/отсутствии</p>
11.1.5	Раздел 5 «Состав материалов и результаты инженерных изысканий»	<p>Результаты инженерных изысканий оформляются в виде технического отчета о выполнении инженерных изысканий, состоящего из текстовой и графической частей, а также приложений к нему в текстовой, графической, цифровой и иных формах.</p> <p>Текстовая часть содержит следующие материалы:</p> <p>а) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>б) документы, подтверждающие соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 ст. 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) документ о выполненных инженерных изысканиях, содержащий материалы в текстовой форме отражающий сведения о задачах инженерных изысканий, о местоположении территории, на которой планируется осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, о видах, об объеме, о способах и о сроках проведения работ по выполнению инженерных изысканий в соответствии с программой инженерных изысканий, о качестве выполненных инженерных изысканий, о результатах комплексного изучения природных и техногенных условий указанной территории, в том числе о результатах изучения, оценки и прогноза возможных изменений природных и техногенных условий указанной территории применительно к объекту капитального строительства при осуществлении строительства, реконструкции такого объекта и после их завершения и о результатах оценки влияния строительства, реконструкции такого объекта на другие объекты капитального строительства.</p> <p>Графическая часть, содержащая материалы и результаты инженерных изысканий в объеме, предусмотренном утвержденной программой, представляется в электронном виде (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган – Минэнерго России)</p>
11.2	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
11.2.1	Требования к составу графических материалов по	Представляются в масштабе 1:500 – 1:5 000 (за исключением чертежей в отношении которых настоящим

	<p>обоснованию проектов планировки территории</p>	<p>заданием предусмотрены иные требования к масштабу). Графическая часть включает в себя: а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и/или предназначенных для размещения линейных объектов); б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории; в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта; г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (в случаях размещения объектов капитального строительства, не являющихся линейными); д) схему границ территорий объектов культурного наследия; е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; ж) схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); и) схему конструктивных и планировочных решений. Если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается схема сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства. Иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории</p>
11.2.2	<p>Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории</p>	<p>Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p>

		<p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>д) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков.</p> <p>Также указывается информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд;</p> <p>е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и/или демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p> <p>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и/или железнодорожного транспорта.</p> <p>На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с</p>
--	--	--

		<p>изменением их местоположения;</p> <p>г) категории улиц и дорог;</p> <p>д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов;</p> <p>е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>ж) объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования;</p> <p>и) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;</p> <p>к) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.</p> <p>Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства (для объектов, не являющихся линейными).</p> <p>Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) существующие и директивные (проектные) отметки –поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая</p>
--	--	--

		<p>смежные территории;</p> <p>г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном;</p> <p>д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий;</p> <p>е) поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 – 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 м. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана.</p> <p>Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается при наличии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в томе 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;</p> <p>д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия.</p> <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем по отдельным видам зон, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных</p>
--	--	--

	<p>объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; - подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; - подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов. <p>д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</p> <p>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т. д.), отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а при их отсутствии – в соответствии с нормативными и/или техническими документами). <p>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и/или километровых отметок; г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и/или объектов капитального строительства, проектируемых в
--	---

		<p>составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.</p> <p>Если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе на схеме сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства отображается:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования;</p> <p>д) варианты прохождения трассы;</p> <p>е) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки</p>
12	Проект межевания территории	
12.1	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
12.1.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	<p>Текстовая часть проекта межевания территории должна содержать:</p> <p>а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - условные номера образуемых земельных участков; - номера характерных точек образуемых земельных участков; - кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки; - площадь образуемых земельных участков; - способы образования земельных участков; - сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования; - целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков); - условные номера образуемых земельных участков,

	<p>кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);</p> <p>б) перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, площадь их частей, входящих в состав планируемого к установлению публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости) в форме таблицы;</p> <p>в) сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;</p> <p>г) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон;</p> <p>д) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.</p> <p>Приложения:</p> <p>- перечень координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы;</p>
--	--

		<ul style="list-style-type: none"> - перечень координат характерных точек частей участков лесного фонда, входящих в границы планируемого к установлению публичного сервитута; - перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута
12.2	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
12.2.1	Требования к чертежам межевания территории	<p>Чертежи межевания территории разрабатываются на топографической подоснове в масштабах 1:500 – 1:5 000, на листах формата А3 и/или А2 на одном или, в зависимости от объема отражаемой информации, нескольких листах.</p> <p>Для подготовки документации по планировке территории в отношении территории в границах населенных пунктов должен использоваться масштаб 1:500 или 1:1 000.</p> <p>На чертежах межевания должна быть отображена следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 ст. 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации; в) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; г) границы образуемых и/или изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и/или изъятие для государственных или муниципальных нужд; д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек; е) границы публичного сервитута, планируемого к установлению с цветовой индикацией земельных участков лесного фонда, входящих в границы публичного сервитута
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка	
12.3.1	Пояснительная записка	<p>Пояснительная записка содержит:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков;

		<p>б) обоснование способа образования земельного участка;</p> <p>в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка;</p> <p>г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации</p>
12.4	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть	
12.4.1	Требования к составу чертежей	<p>Графическая часть материалов по обоснованию проекта межевания территории включает в себя чертежи, на которых отображаются:</p> <p>а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания;</p> <p>б) границы существующих земельных участков;</p> <p>в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>г) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>е) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>и) местоположение существующих объектов капитального строительства;</p> <p>к) границы особо охраняемых природных территорий;</p> <p>л) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия;</p> <p>м) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов</p>
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	<p>Электронная версия записывается на диске CD/DVD.</p> <p>Данные электронной версии должны находиться в</p>

		<p>папке, названной по наименованию организации-заказчика.</p> <p>На упаковке CD/DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация:</p> <p>а) исполнитель – организационно-правовая форма «наименование»</p> <p>б) заказчик – организационно-правовая форма «наименование»</p> <p>в) название объекта (описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки).</p> <p>Наклеивание бумаги на диск недопустимо.</p> <p>При записи на CD/DVD диск должна быть закрыта мультисессия для обеспечения невозможности проведения на диск дополнительной записи.</p> <p>Использование архиваторов (.zip, .rar и т. д.) при записи материалов на носителе не допускается</p>
13.2		Оформление электронной версии
13.2.1	Требования к оформлению графических материалов	<p>Подготовка графической части документации по планировке территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.</p> <p>Графические материалы представляются в формате, позволяющем осуществить ее размещение в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД), например, в виде файлов формата DWG, DXF (файл AutoCAD); MIF/MID, TAB (файл MapInfo), PDF, а также документ, содержащий сведения, подлежащие внесению в Единый государственный реестр недвижимости, в том числе описание местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с проектом межевания территории (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган – Минэнерго России).</p> <p>Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем техническому заданию</p>
13.2.2	Требования к оформлению приложений	<p>Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел</p>
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	<p>Для внесения сведений в государственную информационную систему обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД) графические материалы представляются в виде файлов формата:</p> <ul style="list-style-type: none"> - SHP (файл ESRI), и/или - MIF/MID, и/или

		<p>- ТАВ (файл MapInfo).</p> <p>Графические материалы должны соответствовать требованиям, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06.08.2020 г. № 433/пр (п. 46.7).</p> <p>Вместе с файлом необходимо предоставить файлы метаданных.</p> <p>При этом в тексте атрибутов геоинформационных слоев должна использоваться кодировка UTF-8.</p> <p>Информация должна быть предоставлена в системе координат WGS84 (EPSG 4326).</p> <p>Геоинформационные слои должны обеспечивать описание следующих видов геометрических объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - точки; - линии; - полигоны; - текст. <p>Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов типа «точка», «линия», «многоугольник», «текст». Исправление границ в геоинформационных слоях запрещается.</p> <p>В геоинформационные слои из графических материалов чертежа межевания (12.2.1) конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах.</p> <p>Указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган – Минэнерго России</p>
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	<p>\Том_1:</p> <p>Основная часть проекта планировки территории: Положение о размещении объектов энергетики или трубопроводного транспорта и ведомость координат красных линий в форме таблицы в формате XLS.</p> <p>\Том_2:</p> <p>Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.</p> <p>\Том_3:</p> <p>Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть и приложения;</p> <p>Графические материалы и результаты инженерных изысканий представляются в форме векторной и/или растровой модели.</p> <p>Информация в текстовой форме представляется в форматах DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX и PDF.</p> <p>Информация в растровой модели представляется в форматах TIFF, JPEG и PDF.</p>

		<p>Информация в векторной модели представляется в обменных форматах GML и SHP.</p> <p>В случае невозможности представления данных в указанных форматах могут быть использованы обменные форматы MIF/MID, DWG и SXF (совместно с файлами описания RSC).</p> <p>\Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>\Том_5: Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть. Ведомость координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы в формате XLS. Ведомость координат характерных точек частей участков лесного фонда, входящих в границы планируемого к установлению публичного сервитута в формате XLS. Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута в формате XLS.</p> <p>\Том_6: Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть. Чертеж или чертежи межевания территории.</p> <p>\Том_7: Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.</p> <p>\Том_8: Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Чертежи материалов по обоснованию проекта межевания территории.</p> <p>Каталог \Геоинформационные слои Подкаталог \ППТ: Ось проектируемого объекта; Границы планируемых элементов планировочной структуры Красные линии; Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода; Объекты инженерной и транспортной инфраструктуры; Линии связи; Дороги, улицы, проезды; Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства; Подкаталог \ПМТ: Линии отступа от красных линий в целях</p>
--	--	--

		<p>определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>Границы застроенных земельных участков, в том числе границ земельных участков, на которых расположены линейные объекты;</p> <p>Границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;</p> <p>Границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения;</p> <p>Границы зон действия публичных сервитутов;</p> <p>Границы зон с особыми условиями использования территории.</p>
13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DXF, для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB
14	Требования к предоставлению результатов работы	<p>Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на бумажном носителе в сброшюрованном и прошитом виде в 2 экземплярах, а также на электронном носителе – в количестве экземпляров, равном количеству поселений, городских округов, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, и городских округов, муниципальных районов, осуществляющих ведение информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, в которых такая документация подлежит размещению, с учетом одного экземпляра для хранения в архиве уполномоченного органа.</p> <p>Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.</p> <p>На листе утверждения (тома 1, 2, 5 и 6) в правом верхнем углу печатается гриф:</p> <p>«Утверждено приказом Минэнерго России от «__» _____ 20__ г. №____»</p> <p>К заявке на утверждение документации по планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с абзацем один данного раздела с указанием наименования муниципальных районов, городских округов, поселений и их почтовых адресов</p>
15	Перечень материалов предоставляемых Заказчику, требования к	<p>Отдельные требования по предоставлению результатов работ по подготовке ДПТ в адрес Заказчика:</p> <p>Документация по планировке территории после её</p>

документальному оформлению	<p>утверждения уполномоченным органом в установленном законом порядке передается Заказчику.</p> <p>Дополнительно к вышеуказанным требованиям к предоставлению результатов работ в структуре размещения файлов в электронной версии добавляется раздел: "КИС ГИС ТН". В нем подлежат размещению геоинформационные слои, представленные отдельным набором файлов формата ESRI Shapefile, в случае отсутствия технической возможности - в формате MapInfo MIF/MID.</p> <p>Набор представленных файлов должен обеспечивать корректную загрузку данных в геоинформационные системы и минимально должен составлять файлы с расширением:</p> <ul style="list-style-type: none"> *.shp, *.dbf, *.shx, *.prj для формата ESRI Shapefile; *.mif, *.mid для формата MapInfo MIF/MID. <p>2. Перечень слоев, подлежащих размещению в разделе "КИС ГИС ТН":</p> <ul style="list-style-type: none"> границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ГЗРО (ФОИВ) (dpt_Servitut_GZRO_a); границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ВЗИС (ОМС) (dpt_Servitut_VZIS_a); граница территории ПМТ (dpt_PMT_a); границы образуемых земельных участков и частей земельных участков (dpt_ZUPMT_a); границы земельных участков, не требующих кадастровых работ (dpt_ZU_provided_a); сведения ЕГРН (КПТ) о границах земельных участков (egrn_ZUKPT_a). <p>В случае отсутствия одного из вышеуказанных слоев в состав раздела "КИС ГИС ТН" включается пояснительная записка в текстовом формате с указанием данного обстоятельства и обоснованных причин отсутствия.</p> <p>3. Каждый геоинформационный слой должен быть подготовлен:</p> <ul style="list-style-type: none"> в системе координат Web Mercator (Auxiliary Sphere) WGS84 (EPSG: 3857), в случае отсутствия такой технической возможности в WGS84 (EPSG: 4326); в местной системе координат (МСК), используемой для ведения ЕГРН в регионе проектирования. <p>В случае разработки документации по проекту в различных местных системах координат вследствие значительного территориального охвата, для каждого слоя формируется 2 и более набора файлов в соответствующих системах координат (для каждого субъекта РФ).</p> <p>Наличие системы координат в метаданных геоинформационных слоев обязательно.</p>
----------------------------	--

		<p>4. Геоинформационные слои должны содержать строго один тип объектов по характеру пространственной локализации (точка, линия или полигон).</p> <p>Геоинформационные слои должны иметь заполненную таблицу атрибутов согласно Приложению 1 к настоящему Техническому заданию.</p> <p>В геоинформационные слои должны быть включены все пространственные объекты, соответствующие по своей сущности описанию (наименованию) данного слоя, при этом никаких других объектов в этих слоях быть не должно (в слое "Границы образуемых земельных участков и частей земельных участков" должны быть только границы земельных участков и т.д.).</p> <p>Одному объекту должна соответствовать одна строка в таблице атрибутов геоинформационного слоя. В случае, если объект состоит из нескольких частей, необходимо формировать мультилинию или мультиполигон (в зависимости от типов геометрии составных частей). Не допускается разбиение объекта на несколько частей без изменения атрибутивных характеристик одной из них.</p> <p>Не допускаются расхождения в пространственных характеристиках (геометрии), таких как сдвиг, упрощение, утрирование, сглаживание и др. между геоинформационными слоями и другими материалами. Не допускается отсутствие объектов в геоинформационных слоях.</p> <p>5. Слои "Границы образуемых земельных участков и частей земельных участков" (dpt_ZUPMT_a) и "Границы земельных участков, не требующих кадастровых работ" (dpt_ZU_provided_a) должны полностью покрывать слой "Граница территории ПМТ" (dpt_PMT_a) – не должно быть пробелов/пустых мест в границе территории ПМТ.</p> <p>6. Имена файлов геоинформационных слоев должны именоваться в соответствии с Приложением 1 (значение "Имя файла") и должны быть одинаковы для всего набора файлов (ESRI Shapefile, MapInfo MIF/MID) одного слоя. Имена папок (архива), где располагаются файлы, должны содержать именование системы координат, в которой представлены слои ("WGS84" или "МСК-XX зона X"). Индивидуальные атрибуты, относящиеся к каждому отдельному объекту слоя, указаны в Приложении 1 к настоящему Техническому заданию</p>
16	Требования к гарантийным обязательствам	<p>Срок действия – 24 месяца.</p> <p>В течение срока действия гарантийных обязательств, выявленные ошибки, опечатки, отклонения от требований настоящего задания и/или норм нормативно-технической документации и/или законодательства Российской Федерации безвозмездно устраняются по требованию Заказчика (см. п. 3) в установленный Заказчиком срок.</p>

Перечень и структура геоинформационных слоев

Таблица 1. Наименование слоя: границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ГЗРО (ФОИВ)

Основание (источник данных):

пп. 10.2.1, 11.2.2, 12.4.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;
пп. 13 б), 19 - 26 б), 36 г) Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, том 8. Чертеж обоснования проекта межевания территории.

Имя файла: dpt_Servitut_GZRO_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут*	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)

Таблица 2. Наименование слоя: границы зон действия планируемых к установлению публичных сервитутов ВЗИС (ОМС) (вносятся границы ВЗИС и/или демонтажа)

Основание (источник данных):

п.12.4.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;
п. 36 г) Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 8. Чертеж обоснования проекта межевания территории.

Имя файла: dpt_Servitut_VZIS_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)

Таблица 3. Наименование слоя: граница территории ПМТ

Основание (источник данных):

пп. 12.2.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;
п. 34 Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 6. Чертеж межевания территории.

Имя файла: dpt_PMT_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)
3	Location	Указывается местоположение (согласно структуре классификатора ОКТМО)	обязательный	text (255)

Таблица 4. Наименование слоя: границы образуемых земельных участков и частей земельных участков
Основание (источник данных):
 п 12.2.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;
 п. 34 Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.
Раздел ДПТ: том 5. Текстовая часть проекта межевания территории, том 6. Чертеж межевания территории.
Имя файла: dpt_ZUPMT_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)
3	Plan_num	Указывается порядковый номер земельного участка в соответствии с таблицей из т.5	обязательный* (при наличии)	text (255)
4	NumUslov	Указывается условный номер образуемого земельного участка/части земельного участка	обязательный	text (255)
5	ZU_Area	Указывается площадь образуемого для выполнения СМР земельного участка/части земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
6	CadNum_ZU	Указывается кадастровый номер исходного земельного участка (кадастрового квартала)	обязательный	text (255)
7	CadNum_EZP	Указывается кадастровый номер единого землепользования, в состав которого входит	обязательный* (при наличии)	text (255)

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
		<i>исходный земельный участок</i>		
8	NumKontur	<i>Указывается учетный номер контура многоконтурного земельного участка</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)
9	dpt_Area	<i>Указывается площадь исходного земельного участка, кв.м.</i>	обязательный	Double
10	Enc_Own	<i>Указывается наименование правообладателя земельного участка</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)
11	Landright	<i>Указывается вид права</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)
12	Location	<i>Указывается местоположение исходного земельного участка</i>	обязательный	text (255)
13	LandCateg	<i>Указывается категория земель исходного земельного участка</i>	обязательный	text (255)
14	LandUse	<i>Указывается вид разрешенного использования исходного участка (по классификатору видов разрешенного использования земельных участков)</i>	обязательный	text (255)
15	Burden	<i>Указывается наличие обременения исходного земельного участка (имеется/отсутствует)</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)
16	Burd_name	<i>Перечисляются виды обременений (сервитут, аренда, арест, запрет на регистрационные действия и т.д.) и в пользу кого установлены</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)

* - при отсутствии сведений указывать значение – "отсутствует"

Таблица 5. Наименование слоя: границы земельных участков, не требующих кадастровых работ
 Основание (источник данных):

п. 5 Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023; сведения ЕГРН.

Раздел ДПТ: том 5. Текстовая часть проекта межевания территории, том 6. Чертеж межевания территории.

Имя файла: dpt_ZU_provided_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
-------	---------	----------	--------	----------

1	2	3	4	5
1	Layer_name	Указывается наименование слоя	обязательный	text (255)
2	KISUP_ID	Указывается код объекта по КИС УП	обязательный	text (255)
3	Plan_num	Указывается порядковый номер земельного участка в соответствии с таблицей из т.5	обязательный* (при наличии)	text (255)
4	CadNum_ZU	Указывается кадастровый номер земельного участка (кадастрового квартала)	обязательный	text (255)
5	ZU_Area	Указывается площадь образуемого для выполнения СМР земельного участка/части земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
6	CadNum_EZP	Указывается кадастровый номер единого землепользования, в состав которого входит земельный участок	обязательный* (при наличии)	text (255)
7	NumKontur	Указывается учетный номер контура многоконтурного земельного участка	обязательный* (при наличии)	text (255)
8	dpt_Area	Указывается площадь земельного участка, кв.м.	обязательный	Double
9	Enc_Own	Указывается наименование правообладателя земельного участка	обязательный* (при наличии)	text (255)
10	Landright	Указывается вид права	обязательный* (при наличии)	text (255)
11	Document	Указываются сведения о зарегистрированных правах	обязательный* (при наличии)	text (255)
12	Location	Указывается местоположение земельного участка	обязательный	text (255)
13	LandCateg	Указывается категория земель	обязательный	text (255)
14	LandUse	Указывается вид разрешенного использования	обязательный	text (255)

Таблица 6. Наименование слоя: сведения ЕГРН (КПТ) о границах земельных участков

Основание:

пп. 11.2.2, 12.4.1 Задания на подготовку документации по планировке территории;
пп. 20 д), 36 б) Постановления Правительства №564 от 12.05.2017 в ред. 28.11.2023.

Раздел ДПТ: том 4. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, том 8. Чертеж обоснования проекта межевания территории.

Имя файла: egrn_ZUKPT_a

Тип геометрии: полигональный

№ п/п	Атрибут	Описание	Статус	Тип поля
1	2	3	4	5
1	CadNum_ZU	<i>Указывается кадастровый номер земельного участка</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)
2	CadNum_EZP	<i>Указывается кадастровый номер единого землепользования</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)
3	CadNum_KV	<i>Указывается номер кадастрового квартала</i>	обязательный* (при наличии)	text (255)
4	dpt_Area	<i>Указывается площадь земельного участка, кв.м.</i>	обязательный	Double
5	LandCateg	<i>Указывается категория земель</i>	обязательный	text (255)
6	LandUse	<i>Указывается вид разрешенного использования</i>	обязательный	text (255)
7	KPT_Date	<i>Указывается дата получения КПТ</i>	обязательный	Date

Приложение Б.
Письмо АО «Транснефть-Прикамье №ТПК-01-04-09/12567 от
17.04.2026 г. «Об изменении наименования объекта»



ТРАНСНЕФТЬ
ПРИКАМЬЕ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ – ПРИКАМЬЕ»

ул. П. Лумумбы, д.20, корпус 1, Казань, Республика Татарстан, Россия, 420081; тел.: (843) 279-04-20, 279-03-00; факс: (843) 279-01-12;

E-mail: office@kaz.transneft.ru; ОКПО 00139264; ОГРН 1021601763820; ИНН/КПП 1645000340/997250001

17.04.2026 № ТК-01-04-09/12567

На № _____ от _____

Министерство энергетики
Российской Федерации

Копия: Директору
ООО «Волжские Земли»
Яндулову Д.Ю.

Пояснения по объединению объектов

В целях оптимизации, а также в связи с размещением комплекса объектов на единой территории НПС «Калейкино», объекты с титулами: РВСП-20000 №42 НПС "Калейкино" РРНУ. Строительство; РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство; Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство, были приняты к разработке документации по планировке территории под общим наименованием: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство».

Заместитель генерального директора
по строительству

Р.Г. Ахмеров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 5F8F8D0031B391A94F88DAD6F3292AB1
Владелец **Ахмеров Ренат Гильмуллин**
Действителен с 06.08.2025 по 06.08.2026
Доверенность № 887dfb99-1cd5-45e4-ba52-9c1cfcfde87d

Начальник ОЗК
Вахитов Р.Р.
(843) 279-03-98



№ ТК-01-04-09/12567 от
17.04.2026

Приложение В.
Технические условия от эксплуатирующих организаций для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
имени В.Д. Шашина



В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

СТРУКТУРНОЕ
ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»

«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»
СТРУКТУРА БУЛЕКЧЭСЕ

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Өлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Главному инженеру филиала
АО «Института по Проектированию
магистральных Трубопроводов»
Зиганшину А.Р.

О согласовании ПД

Уважаемый Артем Рязович!

В ответ на обращение от 27.10.2025 №ГТП-120-301-04/86258 сообщаем Вам, что СП «Татнефть-Добыча» согласовывает материалы проектной документации по объекту «РВСП-2000 №42.НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство».

Дополнительно информируем Вас о том, что СП «Татнефть-Добыча» внесёт корректировки в ранее выданные технические условия №11692/ИсхСТ(ТНД) от 02.10.2025 согласно представленной проектной документации.

Заместитель начальника
департамента добычи нефти и газа

В.А. Куманяев

Исп: Ахбаров Т.Н.
+7 962 579-76-31

Лист согласования к документу № 2105249/Вн(ТНД) от 23.12.2025
 Инициатор согласования: Ахбаров Т.Н. Ведущий инженер группы по эксплуатации объектов Ромашкинского месторождения -Север Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ
 Согласование инициировано: 23.12.2025 11:38

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: параллельное				
1	Галиев Ф.А., Руководитель группы эксплуатации линейных объектов Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ	23.12.2025 - 11:38		Согласовано 23.12.2025 11:43:05
2	Закиев М.М., Руководитель МЗЦ УТГИМР	23.12.2025 - 11:38		Перенаправлено 23.12.2025 11:48:29
Перенаправление(параллельное)				
	Галиев А.М., Руководитель маркшейдерско-землеустроительной группы по Альметьевской территории МЗЦ УТГИМР	23.12.2025 - 11:48		Согласовано 23.12.2025 13:15:59
2.1	Закиев М.М., Руководитель МЗЦ УТГИМР	23.12.2025 - 13:15		Согласовано 23.12.2025 13:29:07
Тип согласования: параллельное				
3	Зялалов И.Н., Начальник Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ	23.12.2025 - 13:29		Перенаправлено 23.12.2025 17:17:11
Перенаправление(параллельное)				
	Галиев Ф.А., Руководитель группы эксплуатации линейных объектов Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ	23.12.2025 - 17:17		Согласовано 23.12.2025 17:21:30
3.1	Зялалов И.Н., Начальник Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ	23.12.2025 - 17:21		Согласовано 23.12.2025 17:27:55
Тип согласования: последовательное				
4	Куманяев В.А., Заместитель начальника департамента добычи нефти и газа	23.12.2025 - 17:27		Подписано 23.12.2025 17:57:58
5	Сахаутдинов Р.В., Главный маркшейдер - начальник управления топографо-геодезических, имущественных, маркшейдерских работ "Татнефть-Добыча" ПАО "Татнефть"	23.12.2025 - 17:57		Подписано 23.12.2025 18:06:39



УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер филиала
АО «Связьтранснефть» -
«Волго-Камское ПТУС»
_____ А.В. Изотов
« 15 » _____ 02 _____ 2023г.

Технические условия № 02-16/58

на проектирование по объекту Ромашкинского РНУ АО «Транснефть-Прикамье»:
«РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ Строительство».

Основание: письмо Ромашкинского РНУ АО «Транснефть-Прикамье» № ТПК-20-02-04-38/5208 от 10.02.2023г.

1. Общие положения:

- 1.1. Уведомить филиал АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» (далее Волго-Камское ПТУС) за 10 рабочих дней до планируемого прибытия на объект представителя проектной организации.
- 1.2. Включить в комиссию для проведения предпроектного обследования (далее – ППО) специалиста Волго-Камского ПТУС.
- 1.3. Провести ППО (с выездом на местность) для отображения существующих коммуникаций и сооружений, не отображенных на исходном топографическом плане и привязки проектируемого объекта к существующим объектам.
- 1.4. По итогам ППО представить в адрес Волго-Камского ПТУС акт ППО оформленный в соответствии с ОР-03.100.00-КТН-0261-21 и приложением к нему ситуационной схемы (план) с предварительным размещением объектов на картографических материалах.
- 1.5. Результаты инженерных изысканий согласовать с Волго-Камским ПТУС.
- 1.6. В случае необходимости выноса кабеля (переустройства), строительства ВЛ, переноса ПКУ или БКС, строительства нового ПКУ и организации дополнительных каналов передачи данных Ethernet для линейной телемеханики, системы видеонаблюдения и каналов телефонии – запросить соответствующие технические условия.
- 1.7. При разработке проектной документации предусмотреть затраты на работы и материалы для защиты линейно-кабельных сооружений (ЛКС).
- 1.8. В разделе проектной документации «Проект организации строительства» указать необходимость получения технических условий на производство работ в охранной зоне ЛКС Волго-Камского ПТУС.
- 1.9. Проект должен соответствовать требованиям РД 45.120-2000, «Правилам технической эксплуатации первичных сетей взаимовязанной сети связи Российской Федерации», РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования».
- 1.10. Проектную и рабочую документацию согласовать с Волго-Камским ПТУС.
- 1.11. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств Заказчика.
- 1.12. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств Заказчика.

2. В проекте предусмотреть:

2.1. Организационные мероприятия:

- 2.1.1. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать **письменно или телефонограммой** представителя Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС: Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д. 26а, Региональный центр управления, тел.: +7 (843) 249-23-00 (круглосуточно), эл. почта: rcsvkptus@stn.transneft.ru, для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).
- 2.1.2. По результатам работы по уточнению трассы **кабельных линий связи Волго-Камского ПТУС, составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков»** с участием представителя Ромашкинского РНУ АО «Транснефть-Прикамье»

№ 02-16/58

004126



стр. 1 из 5

(далее – Заказчик), представителя Альметьевского ЦЭС Волго–Камского ПТУС и представителя Подрядчика.

2.1.3. При производстве работ вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи Волго–Камского ПТУС, Заказчик совместно с представителями Подрядчика и Волго–Камского ПТУС должны оформить **«Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи»**. Для оформления разрешения на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи Волго–Камского ПТУС необходимо направить официальным письмом в адрес филиала запрос по адресу: vk@stn.transneft.ru, с приложением полного пакета документов (ППР, технологические карты; Акт готовности и передачи объекта для производства работ; Приказ о назначении ответственных за сохранность сторонних коммуникаций; Лист ознакомления с приказом (с указанием контактных телефонов); Список землеройной техники; Приказ о закреплении транспортных средств (землеройной техники), лист ознакомления ответственных с требованиями ОР-33.040.00-КТН-204-12).

2.1.4. После оформления всех разрешительных документов Заказчик оформляет **«Ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций»**, в котором, за подписью должностного лица Волго–Камского ПТУС (начальника ЦЭС или лица его замещающего), удостоверяется выполнение всех необходимых мероприятий по обеспечению безопасности производства работ в охранной зоне ЛКС.

2.1.5. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи Волго–Камского ПТУС должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

2.1.6. Производство земляных работ на расстоянии ближе 20 метров от оси кабеля при отсутствии необходимых документов (акты, технические условия, разрешение на производство работ), **ЗАПРЕЩАЕТСЯ**.

2.1.7. Не позднее, чем за 2-е суток до начала производства работ согласовать с отделом эксплуатации сетей связи Волго–Камским ПТУС рабочий проект и проект производства работ.

2.1.8. На месте производства работ у производителя работ должен быть рабочий проект, проект производства работ, технические условия на производство работ и разрешение на производство работ, утверждённое главным инженером Волго–Камского ПТУС.

2.2. Технические мероприятия:

2.2.1. Место расположения подземных сооружений связи уточнить по всей длине действующего подземного кабеля связи в зоне производства работ и обозначить вешками высотой 1,5–2 метра, которые установить на прямых участках трассы через 10–15 метров. У всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке предупредительного знака, вешек и шурфованию кабеля выполнять силами и средствами Заказчика (Подрядчика), в присутствии представителя Альметьевского ЦЭС Волго–Камского ПТУС, эксплуатирующих кабельную линию связи. Изготовление или приобретение предупредительных знаков и вешек осуществляется за счет средств Заказчика (Подрядчика).

2.2.2. До прибытия представителя Альметьевского ЦЭС Волго–Камского ПТУС, эксплуатирующего кабельные линии связи Волго–Камского ПТУС, обозначения трассы, определения точного местоположения кабеля связи, документального оформления разрешений на производство работ, проведение земляных работ не допускается.

2.2.3. Кроме вешек трасса кабеля связи в обязательном порядке обозначается предупредительными знаками, которые представляют собой окрашенный в желтый цвет металлический прямоугольник размером 400х300 миллиметров с надписью: «Копать запрещается, охранная зона кабеля», с указанием размеров охранной зоны, адреса (названия населенного пункта) и номера телефона (черным цветом) Волго–Камского ПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи. Знак устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли.

2.2.4. Совместно с представителем Альметьевского ЦЭС Волго–Камского ПТУС определить места проезда спецтехники. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных проездов (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.



2.2.5. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи или линии радиофикации допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.

2.2.6. При разрытии траншей и котлованов на трассе подземной кабельной линии связи организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабеля от повреждений в следующем порядке:

2.2.6.1. Кабель, проложенный в трубах (блоках), раскапывается ручным способом только до верхнего края трубы (блока). Затем прокладывается балка, необходимая для подвески указанного кабеля. После этого продолжается раскопка грунта до нижнего края трубы (блока), производится подвеска кабеля и затем дальнейшее разрытие грунта;

2.2.6.2. При разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;

2.2.6.3. При пересечении с кабелями связи Волго-Камского ПТУС первоначально определяется их местоположение, выполняется шурфование, вручную производится его открытие на длину, позволяющую свободно уложить его в защитный кожух из швеллера, длиной равной ширине траншеи + 2 метра с каждой стороны траншеи, а также в пластиковую трубу по краям входа и выхода кабеля в швеллер не менее + 2 метров с каждой стороны, во избежание повреждения кабеля об острые кромки швеллера. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом. Кожух по всей длине соединить болтовыми соединениями с шагом не более 1 метра с каждой стороны. Для установки болтовых соединений приварить петли. Для недопущения провисания кабеля с коробом, при необходимости, под короб установить опоры и закрепить их в грунте. Пересечение с кабелями связи Волго-Камского ПТУС выполнять в соответствии со СНиП. Места пересечения обозначить типовыми предупредительными знаками в соответствии с требованиями п.21 («Обозначение подземных кабелей на местности») «Правил технической эксплуатации первичных сетей взаимовязанной сети связи РФ» (книга третья). Угол пересечения инженерных коммуникаций с кабелем связи выдержать не менее 60 градусов, расстояние по вертикали в свету между кабелем связи не менее 0,5м;

2.2.6.4. Защита кабеля связи или блоков кабельной канализации при оголении на большом протяжении должна быть предусмотрена на стадии разработки проекта производства работ;

2.2.6.5. При отсутствии защиты оголенных кабелей телефонной связи Заказчиком (Подрядчиком) должна быть организована их охрана.

2.2.7. При пересечении кабеля связи методом ГНБ расстояние по вертикали в свету между верхней образующей кожуха и нижней образующейся кабеля связи не менее 2-х метров. Точки входа и выхода буровой головки расположить на расстоянии не менее чем 10 метров от оси кабеля связи.

2.2.8. При параллельном следовании расстояние до кабеля связи принять в соответствии со СНиП. **В случае сближения и отсутствия возможности выдержать требуемое расстояние выполнить переустройство (вынос) существующих кабелей связи, предварительно согласовав с отделом эксплуатации сетей связи Волго-Камского ПТУС.**

2.2.9. В охранной зоне и вблизи кабелей связи Волго-Камского ПТУС без письменного согласия и присутствия представителей предприятий, эксплуатирующих линии связи, юридическим и физическим лицам запрещается:

- устройство технологических проездов вдоль оси кабелей связи;
- планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники;
- складирование стройматериалов;
- стоянка спецтехники, жилых вагончиков;
- разведение открытого огня;
- загромождение трассы кабеля поваленными деревьями, кустарниками, порубочными остатками, выбранным грунтом;
- производство работ в выходные, праздничные дни и в темное время суток;
- осуществлять всякого рода строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами (за исключением зон песчаных барханов) и земляные работы (за исключением вспашки на глубину не более 0,3 метра);
- производить геолого-съёмочные, поисковые, геодезические и другие изыскательные работы, которые связаны с бурением скважин, шурфованием, взятием проб грунта, осуществлением взрывных работ;



- устраивать проезды и стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, провозить негабаритные грузы под проводами воздушных линий связи и линий радиотелефонии, строить каналы (арыки), устраивать ограждения и другие препятствия;
- производить строительство и реконструкции линий электропередач;
- производить защиту земельных коммуникаций от коррозии без учета проходящих подземных кабельных линий связи.

2.2.10. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабелей связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызвала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля связи. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.

2.2.11. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабелей связи и кабельной канализации производится слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка производится песком или талым грунтом. При производстве работ предусмотреть меры, исключающие смещение слоев и оседание грунта в охранной зоне кабеля связи. Траншея засыпается вместе с балками и коробами, в которых были уложены кабели связи, о чем составляется акт на скрытые работы.

2.2.12. Обеспечить на время работ выносу и сохранность информационных знаков, шлагбаумов. После окончания работ средства фиксации трассы установить на место. В местах пересечений с ЛКС установить информационные знаки.

2.2.13. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств Заказчика.

2.2.14. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств Заказчика.

2.2.15. После завершения работ кабель связи укладывается в исходное положение (за исключением выполненного выноса трассы кабеля), за счет средств Заказчика проводится полный комплекс измерений, проверка герметичности оболочки кабеля. В случае соответствия параметров кабеля связи нормам производится его засыпка. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счет средств Заказчика.

2.2.16. Все работы вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи должны выполняться в соответствии с проектной документацией, разработанной проектными организациями, имеющими право и соответствующие допуски на выполнение проектных работ, с учетом технических условий (на производство работ) выданных Волго-Камским ПТУС, после согласования проектной документации, в части обеспечения сохранности ЛКС, проект производства работ согласовать с отделом эксплуатации сетей связи Волго-Камского ПТУС.

2.2.17. После окончания СМР, совместно с представителем филиала АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» (начальником цеха) провести осмотр и проверку рабочего места с последующим подписанием акта о выполнении технических условий.

3. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи.

4. Срок действия технических условий – **два года** с момента выдачи.



Лист согласования посредством КИСУП

Организация: Филиал АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"
Инициатор: Сарбаев А.А., ОЭСС
Документ: Технические условия №02-16-58 от 13.02.23
Краткое описание: ТУ№02-16-58 на проектирование РРНУ РВСП-20000 №42 НПС
Калейкино (Альметьевский)

Подразделение	Ответственный	Отметка о согласовании	Дата	Комментарий
Отдел эксплуатации сетей связи. Начальник отдела	М.М. Ахметов	Согласовано	14.02.23	
Альметьевский цех электросвязи. Начальник цеха	И.А. Сабитов	Согласовано	13.02.23	

№ 02-16/58

004126



стр. 5 из 5

ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СВЯЗЬ ОБЪЕКТОВ ТРАНСПОРТА И ДОБЫЧИ НЕФТИ» - «ВОЛГО-КАМСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ СВЯЗИ»

ул. Н.Ершова, д. 2Г, Казань, Республика Татарстан, Россия, 420061; Тел.: (843) 2492310; Факс: (843) 2790550;
E-mail: vk@stn.transneft.ru; ОКПО 43803011, ОГРН 1027739420961, ИНН/КПП 7723011906/165543001

23.05.2025 № СТН-03-29-10/3343

ТПК-20-02-04-
На № 06/18609 от 21.05.2025

Главному инженеру
Ромашкинского РНУ
АО «Транснефть - Прикамье»
Нигматзянову И.Ф.

О продлении ТУ

Уважаемый Ильнур Фоатович!

Филиал АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» продлевает срок действия ранее выданных технических условий (далее - ТУ) №02-16/58 от 15.02.2023 на проектирование по объекту: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ Строительство», без изменения условий ТУ на срок до 23.05.2026 года.

Данное письмо необходимо приложить к ранее выданным ТУ.

Заместитель главного
инженера

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
Владелец:	Ахметов Марат Маскутович
Сертификат:	7D92A400CAB178AA45420E533C43A78D
Период действия:	с 12.08.2024 по 12.08.2025

М.М. Ахметов

Исполнитель:
А.А. Сарбаев
тел. 6 (977) 33-97,
8 (843) 249-23-97

Кол-во
листов:
1 из 1





УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер филиала
 АО «Связьтранснефть» -
 «Волго-Камское ПТУС»
 А.В. Изотов
 «22» 04 2024г.

Технические условия № 03-29/292-П

на проектирование по объекту Ромашкинского РНУ АО «Транснефть-Прикамье»:
 «Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5»,
 Ромашкинское РНУ. Строительство».

Основание: письмо Ромашкинского РНУ АО «Транснефть-Прикамье» № ТПК-20-02-04-06/14224 от 17.04.2024г.

1. Общие положения:

- 1.1. Уведомить филиал АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» (далее Волго-Камское ПТУС) за 10 рабочих дней до планируемого прибытия на объект представителя проектной организации.
- 1.2. Включить в комиссию для проведения предпроектного обследования (далее – ППО) специалиста Волго-Камского ПТУС.
- 1.3. Провести ППО (с выездом на местность) для отображения существующих коммуникаций и сооружений, не отображенных на исходном топографическом плане и привязки проектируемого объекта к существующим объектам.
- 1.4. По итогам ППО представить в адрес Волго-Камского ПТУС акт ППО оформленный в соответствии с ОР-03.100.00-КТН-0261-21 и приложением к нему ситуационной схемы (план) с указанием масштаба, системы координат с нанесенными схемами подъездных путей и трасс прокладки коммуникаций, проектируемыми объектами и объектами АО «Связьтранснефть» с указанием взаимной привязки, высотных отметок коммуникаций филиала и земельного участка, кадастрового номера земельного участка.
- 1.5. Результаты инженерных изысканий согласовать с Волго-Камским ПТУС.
- 1.6. В случае необходимости выноса кабеля (переустройства), строительства ВЛ, переноса ПКУ или БКС, строительства нового ПКУ и организации дополнительных каналов передачи данных Ethernet для линейной телемеханики, системы видеонаблюдения и каналов телефонии – запросить соответствующие технические условия.
- 1.7. При разработке проектной документации предусмотреть затраты на работы и материалы для защиты линейно-кабельных сооружений (ЛКС).
- 1.8. В разделе проектной документации «Проект организации строительства» указать необходимость получения технических условий на производство работ в охранной зоне ЛКС Волго-Камского ПТУС.
- 1.9. Проект должен соответствовать требованиям РД 45.120-2000, «Правилам технической эксплуатации первичных сетей взаимовязанной сети связи Российской Федерации», РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования».
- 1.10. Проектную и рабочую документацию согласовать с Волго-Камским ПТУС.
- 1.11. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств Заказчика.
- 1.12. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств Заказчика.

2. В проекте предусмотреть:

2.1. Организационные мероприятия:

- 2.1.1. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителей Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС: Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д. 26а, Региональный центр управления, тел.: +7 (843) 249-23-00 (круглосуточно), эл. почта: rcuvkptus@stn.transneft.ru, для указания трассы

№03-29/292-П



стр. 1 из 5

прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

1.1.1. По результатам работы по уточнению трассы кабельных линий связи **Волго-Камского ПТУС, составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков»** с участием представителя Ромашкинского РНУ АО «Транснефть-Прикамье» (далее – Заказчик), представителей Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС и представителя Подрядчика.

1.1.2. При производстве работ вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи Волго-Камского ПТУС, Заказчик совместно с представителями Подрядчика и Волго-Камского ПТУС должны оформить **«Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи»**. Для оформления разрешения на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи Волго-Камского ПТУС необходимо направить официальным письмом в адрес филиала запрос по адресу: vk@stn.transneft.ru, с приложением полного пакета документов (ППР, технологические карты; Акт готовности и передачи объекта для производства работ; Приказ о назначении ответственных за сохранность сторонних коммуникаций; Лист ознакомления с приказом (с указанием контактных телефонов); Список землеройной техники; Приказ о закреплении транспортных средств (землеройной техники), лист ознакомления ответственных с требованиями ОР-33.040.00-КТН-204-12).

1.1.3. После оформления всех разрешительных документов Заказчик оформляет **«Ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций»**, в котором, за подписью должностного лица Волго-Камского ПТУС (начальника ЦЭС или лица его замещающего), удостоверяется выполнение всех необходимых мероприятий по обеспечению безопасности производства работ в охранной зоне ЛКС.

1.1.4. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи Волго-Камского ПТУС должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

1.1.5. Производство земляных работ на расстоянии ближе 20 метров от оси кабеля при отсутствии необходимых документов (акты, технические условия, разрешение на производство работ), **ЗАПРЕЩАЕТСЯ**.

1.1.6. Не позднее, чем за 2-е суток до начала производства работ согласовать с отделом эксплуатации сетей связи Волго-Камским ПТУС рабочий проект и проект производства работ.

1.1.7. **На месте производства работ у производителя работ должен быть рабочий проект, проект производства работ, технические условия на производство работ и разрешение на производство работ, утверждённое главным инженером Волго-Камского ПТУС.**

1.2. Технические мероприятия:

1.2.1. Место расположения подземных сооружений связи уточнить по всей длине действующего подземного кабеля связи в зоне производства работ и обозначить вешками высотой 1,5–2 метра, которые установить на прямых участках трассы через 10–15 метров. У всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке предупредительного знака, вешек и шурфованию кабеля выполнять силами и средствами Заказчика (Подрядчика), в присутствии представителя Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС, эксплуатирующих кабельную линию связи. Изготовление или приобретение предупредительных знаков и вешек осуществляется за счет средств Заказчика (Подрядчика).

1.2.2. **До прибытия представителя Альметьевского ЦЭС Волго-Камского ПТУС, эксплуатирующего кабельные линии связи Волго-Камского ПТУС, обозначения трассы, определения точного местоположения кабеля связи, документального оформления разрешений на производство работ, проведение земляных работ не допускается.**

1.2.3. Кроме вешек трасса кабеля связи в обязательном порядке обозначается предупредительными знаками, которые представляют собой окрашенный в желтый цвет металлический прямоугольник размером 400х300 миллиметров с надписью: «Копать запрещается, охранная зона кабеля», с указанием размеров охранной зоны, адреса (названия населенного пункта) и номера телефона (черным цветом) Волго-Камского ПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи. Знак устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли.



1.2.4. Совместно с представителем Альметьевского ЦЭС Волго–Камского ПТУС определить места проезда спецтехники. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных проездов (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.

1.2.5. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи или линии радиофикации допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.

1.2.6. При разрытии траншей и котлованов на трассе подземной кабельной линии связи организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабеля от повреждений в следующем порядке:

1.2.6.1. Кабель, проложенный в трубах (блоках), раскапывается ручным способом только до верхнего края трубы (блока). Затем прокладывается балка, необходимая для подвески указанного кабеля. После этого продолжается раскопка грунта до нижнего края трубы (блока), производится подвеска кабеля и затем дальнейшее разрытие грунта;

1.2.6.2. При разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;

1.2.6.3. При пересечении с кабелями связи Волго–Камского ПТУС первоначально определяется их местоположение, выполняется шурфование, вручную производится его открытие на длину, позволяющую свободно уложить его в защитный кожух из швеллера, длиной равной ширине траншеи + 2 метра с каждой стороны траншеи, а также в пластиковую трубу по краям входа и выхода кабеля в швеллер не менее + 2 метров с каждой стороны, во избежание повреждения кабеля об острые кромки швеллера. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом. Кожух по всей длине соединить болтовыми соединениями с шагом не более 1 метра с каждой стороны. Для установки болтовых соединений приварить петли. Для недопущения провисания кабеля с коробом, при необходимости, под короб установить опоры и закрепить их в грунте. Пересечение с кабелями связи Волго–Камского ПТУС выполнить в соответствии со СНиП. Места пересечения обозначить типовыми предупредительными знаками в соответствии с требованиями п.21 («Обозначение подземных кабелей на местности») «Правил технической эксплуатации первичных сетей взаимовязанной сети связи РФ» (книга третья). Угол пересечения инженерных коммуникаций с кабелем связи выдержать не менее 60 градусов, расстояние по вертикали в свету между кабелем связи не менее 0,5м;

1.2.6.4. Защита кабеля связи или блоков кабельной канализации при оголении на большом протяжении должна быть предусмотрена на стадии разработки проекта производства работ;

1.2.6.5. При отсутствии защиты оголенных кабелей телефонной связи Заказчиком (Подрядчиком) должна быть организована их охрана.

1.2.7. При пересечении кабеля связи методом ГНБ расстояние по вертикали в свету между верхней образующей кожуха и нижней образующейся кабеля связи не менее 2-х метров. Точки входа и выхода буровой головки расположить на расстоянии не менее чем 10 метров от оси кабеля связи.

1.2.8. При параллельном следовании расстояние до кабеля связи принять в соответствии со СНиП. В случае сближения и отсутствия возможности выдержать требуемое расстояние выполнить переустройство (вынос) существующих кабелей связи, предварительно согласовав с отделом эксплуатации сетей связи Волго–Камского ПТУС.

1.2.9. В охранной зоне и вблизи кабелей связи Волго–Камского ПТУС без письменного согласия и присутствия представителей предприятий, эксплуатирующих линии связи, юридическим и физическим лицам запрещается:

- устройство технологических проездов вдоль оси кабелей связи;
- планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники;
- складирование стройматериалов;
- стоянка спецтехники, жилых вагончиков;
- разведение открытого огня;
- загромождение трассы кабеля поваленными деревьями, кустарниками, порубочными остатками, выбранным грунтом;
- производство работ в выходные, праздничные дни и в темное время суток;



- осуществлять всякого рода строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами (за исключением зон песчаных барханов) и земляные работы (за исключением вспашки на глубину не более 0,3 метра);
- производить геолого-съёмочные, поисковые, геодезические и другие изыскательные работы, которые связаны с бурением скважин, шурфованием, взятием проб грунта, осуществлением взрывных работ;
- устраивать проезды и стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, провозить не габаритные грузы под проводами воздушных линий связи и линий радиодиффузии, строить каналы (арыки), устраивать заграждения и другие препятствия;
- производить строительство и реконструкции линий электропередач;
- производить защиту земельных коммуникаций от коррозии без учета проходящих подземных кабельных линий связи.

1.2.10. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабелей связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызывала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля связи. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.

1.2.11. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабелей связи и кабельной канализации производится слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка производится песком или талым грунтом. При производстве работ предусмотреть меры, исключающие смещение слоев и оседание грунта в охранной зоне кабеля связи. Траншея засыпается вместе с балками и коробами, в которых были уложены кабели связи, о чем составляется акт на скрытые работы.

1.2.12. Обеспечить на время работ выносу и сохранность информационных знаков, шлагбаумов. После окончания работ средства фиксации трассы установить на место. В местах пересечений с ЛКС установить информационные знаки.

1.2.13. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств Заказчика.

1.2.14. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств Заказчика.

1.2.15. После завершения работ кабель связи укладывается в исходное положение (за исключением выполненного выноса трассы кабеля), за счёт средств Заказчика проводится полный комплекс измерений, проверка герметичности оболочки кабеля. В случае соответствия параметров кабеля связи нормам производится его засыпка. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счёт средств Заказчика.

1.2.16. Все работы вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи должны выполняться в соответствии с проектной документацией, разработанной проектными организациями, имеющими право и соответствующие допуски на выполнение проектных работ, с учётом технических условий (на производство работ) выданных Волго-Камским ПТУС, после согласования проектной документации, в части обеспечения сохранности ЛКС, проект производства работ согласовать с отделом эксплуатации сетей связи Волго-Камского ПТУС.

1.2.17. После окончания СМР, совместно с представителем филиала АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» (начальником цеха) провести осмотр и проверку рабочего места с последующим подписанием акта о выполнении технических условий.

2. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи.

3. Срок действия технических условий – два года с момента выдачи.

Лист согласования

Организация/филиал: Филиал АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"

Инициатор: Сарбаев А.А., инженер 2 категории отдела эксплуатации сетей связи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"

Документ: Технические условия

Дата, номер: 22.04.2024 № 03-29/292-П

Наименование ТУ: Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5», Ромашкинское РНУ. Строительство

Вид и категория ТУ: На проектирование
Работы, производимые в близи и охранной зоне кабельных линий связи

Код документа: 3093968181

Должность	Фамилия, инициалы	Виза	Дата, время
		Комментарий	
1	2	3	4
Начальник отдела эксплуатации сетей связи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Ергашев А.И.	Согласовано ПЭП	22.04.2024 10:42
Начальник Альметьевского цеха электросвязи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Саврентьев Д.П.	Согласовано ПЭП	19.04.2024 10:32
Заместитель главного инженера филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Ахметов М.М.	Согласовано ПЭП	22.04.2024 10:45
Утверждение Главный инженер филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Изотов А.В.	Подписано Собственноручная	22.04.2024 12:11

№03-29/292-П



119



УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
филиала АО «Связьтранснефть» -
«Волго-Камское ПТУС»

_____ А.В.Изотов

_____ 08 2024г.

Технические условия №03-29/486-П

на проектирование подключения СКЗ РВСП-20000 № 42 НПС «Калейкино»
в ШПД ЭХЗ РВСП-20000 №47 для передачи данных в ККС по объекту 10-ТПР-002-027773
«РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство».

Технические условия выданы в соответствии с письмом АО «Транснефть – Прикамье» от 07.08.2024 № ТПК-01-08-01-5/29085.

1. Проект должен соответствовать требованиям РД-35.240.50-КТН-241-19 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Системы автоматизации и телемеханизации технологического оборудования площадочных и линейных объектов. Технические решения», РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования».

2. Согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» проектные решения по подключению объекта проектирования, пересечению и сближению с действующими кабельными линиями связи. Для этого передать в адрес филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» в бумажном и электронном виде проектную/рабочую документацию в составе разделов: «Проект организации строительства», «Проект организации демонтажа» (при наличии), «Линейная часть» и другие разделы проектной/рабочей документации, описывающие конструктивные и технологические решения, связанные с нормальной эксплуатацией действующих и проектируемых линейных и станционных сооружений связи. Обязательным условием согласования является наличие тома инженерных изысканий, согласованного с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

3. В проектной документации указать необходимость получения технических условий на производство работ в охранной зоне ЛКС филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

4. В случае необходимости выноса кабеля (переустройства), строительства ВЛ – запросить соответствующие технические условия.

В проектной документации указать необходимость выполнения в процессе строительства следующих мероприятий:

1. Не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» по адресу: РТ, г. Казань, ул. Н.Ершова, д. 2Г; тел.: (843) 249-23-00 (круглосуточно), электронный адрес: rcuvkptus@stn.transneft.ru, для контроля за производством работ.

2. По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии связи составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков» с участием представителя Заказчика, представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» и представителя предприятия - подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В результате работы по уточнению трассы инженерных коммуникаций, и в том

числе линейно-кабельных сооружений связи, Заказчику оформить «Акт-допуска» с участием представителей организации – подрядчика выполняемых работ и филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

3. Все работы в охранной зоне кабелей связи должны выполняться в соответствии с рабочими проектами, выполненными проектными организациями, имеющими свидетельство о допуске СРО на выполнение проектных работ, с учётом технических условий, выданных предприятием, эксплуатирующим кабельные линии связи.

4. Заказчик совместно с представителями подрядчика и филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» должны оформить «Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи».

5. При наличии в зоне работы и подъездах к ней самонесущего кабеля филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС», подвешенного на опорах ВЛ, предусмотреть установку ограничительных ворот в установленных местах проезда техники, исключающих возможность повреждения кабеля.

6. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

7. Проектируемое оборудование должно быть из реестра ОВП, закупаемой ПАО «Транснефть», размещенном в открытом доступе на сайте <http://www.niitnn.transneft.ru>.

8. Не позднее, чем за 3-е суток до начала производства работ согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» рабочий проект и проект производства работ.

9. На месте производства работ у производителя должен быть рабочий проект, проект производства работ и данные технические условия.

10. Все работы по установке, настройке и подключению оборудования проводить в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» за счет сил и средств Заказчика.

11. Внести изменения в существующий договор №183-Т.

Проектом предусмотреть:

1. Для подключения проектируемого шкафа приема данных (ШПД) СКЗ РВСП-20000 № 42 НПС «Калейкино» в ШПД ЭХЗ РВСП-20000 №47 для передачи данных в существующей ККС проектом предусмотреть прокладку соединительной линии кабелем УТР категории 5е от УС Калейкино до проектируемых коммуникационных контроллеров МПСА РП «Калейкино» (центральная операторная НПС «Калейкино»). Марку и способ прокладки кабеля определить проектом и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго - Камское ПТУС».

2. Для подключения на УС Калейкино использовать следующее оборудование и порты:

- основной канал VK-ALMTV-USKALEI-SW-TP-5) порт GiO/0/4;

- резервный канал VK-ALMTV-USKALEI-SW-PTP-4) порт GiO/0/4.

3. Маркировку кабелей связи произвести в соответствии со СНиП.

4. Работы по измерениям кабелей связи выполнить за счет средств Заказчика, с составлением необходимых протоколов проведенных измерений в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

5. Заземление и молниезащиту проектируемого оборудования выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, РД-91.120.40-КТН-240-16, РД-91.020.00-КТН-133-19.

6. Расстояние от кабелей связи до существующих и проектируемых подземных и наземных сооружений должно соответствовать требованиям «Руководства по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи», действующим СНиП, ПУЭ.

7. В течение всего времени производства земляных работ вблизи и в охранной зоне, существующей ЛКС присутствие представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» обязательно.

8. Пересечение со сторонними коммуникациями осуществить согласно «Руководству по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи» и действующих СНиП, ПУЭ. Производство земляных работ с помощью бульдозера, экскаватора и другой землеройной техники ближе 2 метров от существующих кабелей связи - ЗАПРЕЩЕНО. Разработка грунта в непосредственной близости от кабельных линий связи допускается только при помощи лопат, без резких ударов, пользоваться ударными инструментами запрещено.

9. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных переездов (подсыпку щебня и гравия, укладку бетонных плит) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.

10. Все работы по обеспечению сохранности кабелей связи производить за счет средств заказчика.

11. Произвести входной контроль кабеля, подлежащего прокладке, и всех сопутствующих материалов в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» с составлением соответствующих актов.

12. После завершения работ по прокладке кабеля, за счет средств заказчика проводится полный комплекс измерений. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счет средств заказчика.

13. Электроснабжение оборудования связи и оборудования поддержания температурно-влажностного режима должна осуществляться за счет Заказчика.

14. Технические мероприятия выполнить согласно ПУЭ, ПТЭЭПЭЭ, СНиП и правил пожарной безопасности.

15. Филиал АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» оставляет за собой право изменять настоящие технические условия в зависимости от проектных решений.

16. Срок действия технических условий два года со дня выдачи.

Лист согласования

Организация/филиал: Филиал АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"

Инициатор: Хамидулина Л.Р., ведущий инженер отдела эксплуатации сетей связи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"

Документ: Технические условия

Дата, номер: 08.08.2024 № 03-29/486-П

Наименование ТУ На проектирование подключения СКЗ РВСП-20000 № 42 НПС «Калейкино» в ШПД ЭХЗ РВСП-20000 №47 для передачи данных в ККС по объекту 10-ТПР-002-027773 «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство».

Вид и категория ТУ На проектирование
Подключение оборудования к каналам связи и коммутационному оборудованию

Код документа: 3115311747

Должность	Фамилия, инициалы	Виза	Дата, время
		Комментарий	
1	2	3	4
Начальник отдела эксплуатации сетей связи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Ергашев А.И.	Согласовано ПЭП	08.08.2024 14:47
Заместитель начальника отдела технической поддержки сетей связи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Ершов М.Ю.	Согласовано ПЭП <i>Самандеев А.В., Ведущий инженер отдела технической поддержки сетей связи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"</i>	08.08.2024 14:50
Начальник службы развития сети филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Попов И.С.	Согласовано ПЭП	08.08.2024 14:44
Начальник Альметьевского цеха электросвязи филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Саврентьев Д.П.	Согласовано ПЭП	08.08.2024 13:09
Заместитель главного инженера филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Ахметов М.М.	Согласовано ПЭП	08.08.2024 13:47
Утверждение Главный инженер филиала АО "Связьтранснефть" - "Волго-Камское ПТУС"	Изотов А.В.	Подписано собственноручно	08.08.2024 16:35



**АКТ
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**

№2020100/10/02261

от « 18 СЕН 2020 г.

Настоящий акт составлен Открытое акционерное общество «Сетевая компания», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице специалиста Лениногорского ПРП филиала ОАО «Сетевая компания» - Дирекция по обслуживанию потребителей Линючевой Ирины Сергеевны, действующего на основании доверенности от 26.12.2017 №119-13/330, с одной стороны, и Акционерное общество "Транснефть - Прикамье", в лице начальника Ромашкинского РНУ Хасанова Фаниля Хамитовича, действующего на основании доверенности №01-01-9/228 от 15.06.2020, ОГРН 1021601763820 от 16.02.2004, ИНН 1645000340, КПП 997250001 с другой стороны, именуемое в дальнейшем заявителем, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий Акт об осуществлении технологического присоединения о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 26.12.2003 №211-111

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Респ. Татарстан, р-н. Альметьевский, (кадастровый номер 16:07:000000:735).

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____;

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____;

Характеристики выполненного присоединения:

– максимальная мощность (всего) 40000.0 кВт;
– совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2х40000кВА.

– Категория надежности электроснабжения: I

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1	2	3	4	5	6	7
1	ПС 220/110/35/6 кВ Узловая, ВЛ 110 кВ Узловая – Северозападная I, II цепь с отпайками (ВЛ 110кВ Узловая – Северозападная I, 2)	Контакты зажимов натяжных гирлянд изоляторов на опоре №81 ВЛ 110кВ Узловая – Северозападная I, 2 цепь	110	40000.0	2х40000	0.5
2	ПС 110/35/6 кВ Акташ, ВЛ 110 кВ Северозападная-Акташ I, II цепь (ВЛ 110кВ Северозападная-Акташ I, 2)	Контакты зажимов натяжных гирлянд изоляторов на опоре №7 ВЛ 110кВ Северозападная-Акташ I, 2 цепь				
В том числе опосредованно присоединенные						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1	2
для сетевой организации: 1. Грозозащитные троса основной ВЛ-110кВ Узловая – Северозападная I, 2, включая контакты присоединения грозозащитных тросов ответвления на опоре №81	для сетевой организации: 1. Грозозащитные троса основной ВЛ-110кВ Узловая – Северозападная I, 2, включая контакты присоединения грозозащитных тросов ответвления на опоре №81

Указанная электроустановка (оборудование) находится в оперативном управлении ОАО «Сетевая компания»

электроустановка (оборудование) находится в оперативном управлении Заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:-
6. Автономный резервный источник питания: Автономные источники питания подключенные к сети 0,4кВ мощностью 630кВт, 200кВт, 400кВт.
7. Прочие сведения:

Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключаящими ответственность ОАО «Сетевая компания» перед Потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации, устанавливается не более 72 часов в год.

Срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя устанавливается не более 24 часов.

Порядок оперативного управления электроустановками. Плановые оперативные переключения оперативным персоналом Потребителя на оборудовании, указанном в разделе №3 Акта, осуществляются на основании официального письма Потребителя, направленного по электронной почте на официальный адрес соответствующего филиала либо в офис обслуживания потребителей ОАО «Сетевая компания», не позднее чем за 13 рабочих дней, с указанием сроков проведения работ и контактных данных, ответственных за оперативные переключения лиц Потребителя. Информирование потребителя о прекращении электроснабжения (выводе в ремонт оборудования) осуществляется автоматизированной системой способом и на контактные данные, указанные в обращении, оформленном потребителем в офисе обслуживания потребителей ОАО «Сетевая компания». Передача информации об окончании производства вышеуказанных работ и необходимости включения электроустановки в работу передается по телефону 8-800-2000-878.

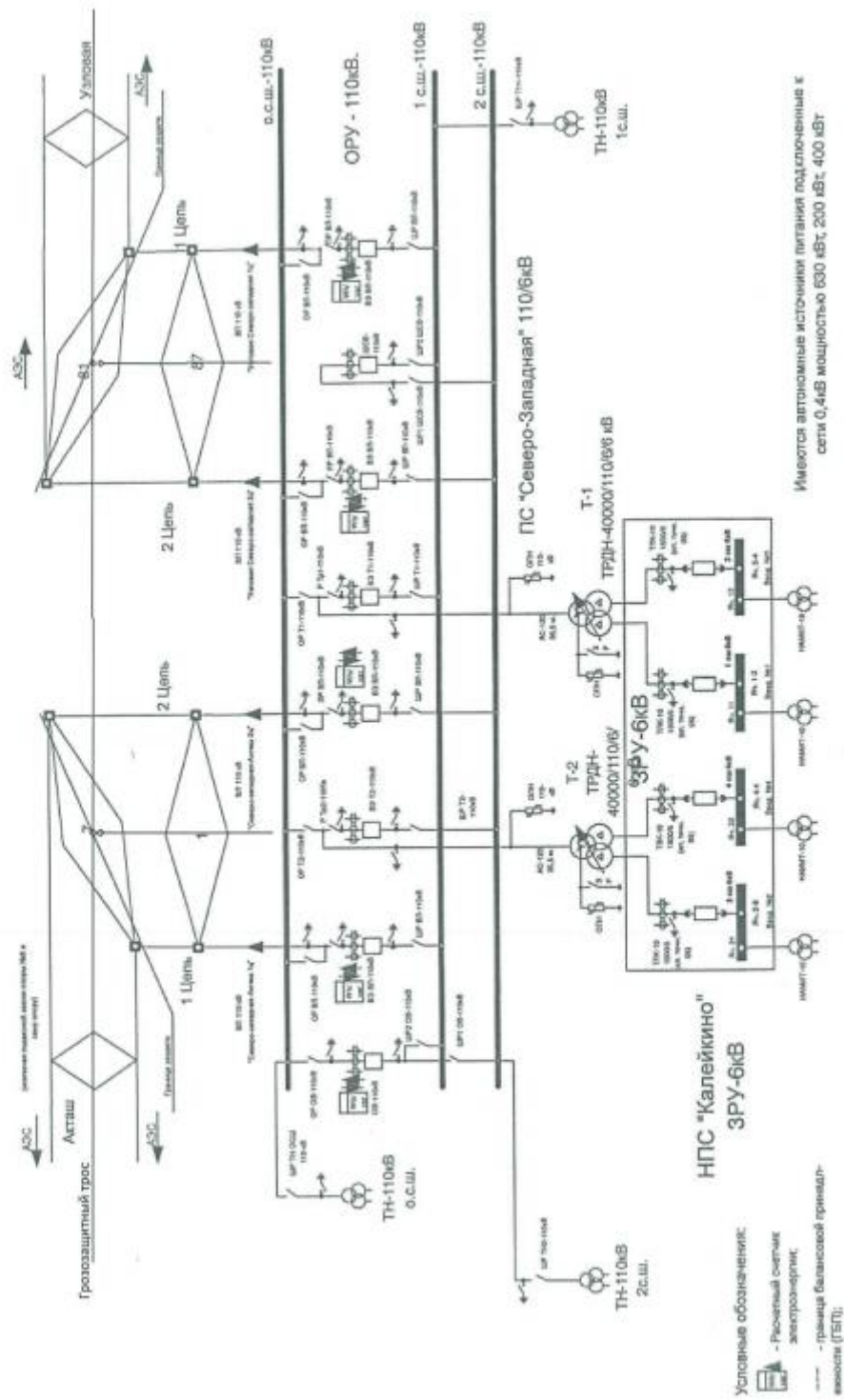
Порядок действий персонала при возникновении внеплановых отключений. При нарушении нормального режима энергоснабжения Потребитель обязан осмотреть своё оборудование и сообщить о сложившейся ситуации по телефону 8-800-2000-878. При поступлении указанного сообщения ОАО «Сетевая компания» осуществляется информирование Потребителя о причинах отключения и сроках восстановления электроснабжения. Для определения места замыкания на «землю» в сети 6-10 кВ, оперативному персоналу ОАО «Сетевая компания» разрешается кратковременное отключение от центра питания линий Потребителя питающих электроприёмники любой категории надёжности электроснабжения.

В случае необходимости организации непосредственного взаимодействия с оперативным персоналом ОАО «Сетевая компания» Потребителю необходимо оформить соответствующее обращение в ближайшем офисе обслуживания потребителей ОАО «Сетевая компания».

(в том числе сведения об опосредованно присоединённых потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надёжности, уровень напряжённости и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети
 Однолинейная схема присоединения АО «Трансэнерг - Грикэмбэ»
 РРТУ НПС «Калейкино» к внешней электрической сети



Прочее: _____
9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Акт подписали:

Сетевая организация
специалист Ленингорского ПРП филиала ОАО
«Сетевая компания» - Дирекция по
обслуживанию потребителей

Заявитель
Акционерное общество "Транснефть -
Прикамье"



/Липочева Ирина Сергеевна/



/Хасанов Фаниль Хамитович/



При возникновении вопросов по услугам, оказываемым ОАО «Сетевая компания» просим Вас позвонить в Контакт-центр по номеру 8-800-2000-878 (звонок бесплатный).



АО «СМП - Нефтегаз»

Открытое акционерное общество
пр. Строителей, 57, г. Альметьевск
Республика Татарстан, 423461

Ачык акционерлык жәмгыяте
Төзүчеләр проспекты, 57, Әлмәт шәһәре
Татарстан Республикасы, 423461

Тел: (8553) 39-43-00, факс: (8553) 39-43-71

e-mail: general@smpneftegaz.ru

ОКПО 47106065, ОГРН 1021601623922, ИНН/КПП 1644015657/99750001

Исх. № 370/25-40/01 от «24» 09 2025г.

Начальнику РРНУ

АО «Транснефть – Прикамье»

Р.Р. Гайнутдинову

«О выдаче технических условий»

В рамках строительства объекта РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» на основании полученного письма вх.№ ТПК-20-03-01-08/25181 от 10.07.2025г., АО «СМП-Нефтегаз» выдает технические условия на пересечение напорного нефтепровода от ДНС-3010 до УСН «Калейкино» Ø 273мм при строительстве объекта РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино».

1. На период проведения работ назначить приказом по предприятию ответственное лицо за безопасное проведение работ. Копию приказа предоставить в ПОДНГ АО «СМП-Нефтегаз» сот. сот.89178939830.

2. Фактическое местоположение пересекаемых коммуникаций и глубину залегания определять вручную, в присутствии представителей службы ЦДПНГ, (тел. диспетчера. 89600889191 ф., 5-01-08 г. Заинск) и ПОДНГ и ОМ (сот.89178939830 г. Заинск). По результатам проведенной работы составить двухсторонний акт. Места пересечений обозначить знаками.

3. Землеройные работы ближе 2-х метров в обе стороны от оси пересекаемых коммуникаций производить вручную без применения ударных инструментов.

4. Строящийся нефтепровод проложить в кожухе длиной не менее 4-х метров от оси в каждую сторону и уложить ниже действующего напорного нефтепроводов АО «СМП-Нефтегаз» с просветом не менее 400 мм, после засыпки установить указатели установленного образца.

5. Характеристики трубопровода:

- диаметр – 273мм;

- толщина стенки – 7мм;

- протяжённость – 41 290м;
- количество УПЗ – 79штг;
- количество защитных футляров – 8штг;
- количество электроизолирующих соединений – 2штг. (расположены по концам напорного нефтепровода);
- количество секущих задвижек – 6штг.

6. Проектирование нефтепроводов регламентировано:

-СП 284.1325800.2016

- ГОСТ Р 55990-2014

- ПРИКАЗ от 15 декабря 2020 года N 534 (ФНИП Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности")

7. Угол пересечения строящихся (выносимых) трубопроводов с напорным нефтепроводом АО «СМП-Нефтегаз» принять близким к 90°, но не менее 60° в стеснённых условиях.

8. Перед засыпкой траншеи после выполнения работ, качество работ должно быть предъявлено для контроля ответственным ИТР ЦДПНГ и ПОДНГ (сот.89178939830). В случае отсутствия акта на засыпку траншеи по данному пересечению будет производиться контрольная шурфовка вручную силами Заказчика.

9. Вызов представителей АО «СМП-Нефтегаз» производится телефонограммой за 2-ое суток по телефонам МГО, ЦДПНГ, ПОДНГ и ОМ по тел. 8(8553)39-44-35, 8(8553)31-91-91, 8(85558)5-01-08, сот.89178939830.

10. По окончании работ в течение 5 дней все материалы вывезти с места производства работ, трассу привести в первоначальное состояние

11. Ущерб, причиненный повреждением имущества АО "СМП-Нефтегаз" возмещается виновником такого повреждения с включением в сумму ущерба потерь продукта (упущенной выгоды) в соответствии с действующим законодательством.

12. До начала проведения работ предоставить в АО «СМП-Нефтегаз» следующие документы:

12.1. Часть рабочей документации по строительству данного объекта относящейся к месту пересечения коммуникаций АО «СМП-Нефтегаз»;

12.2. Разрешение на строительство;

12.3. График проведения работ;

12.4. Приказ на лицо ответственное за строительство и строй.контроль;

12.5. Копию исполнительной документации, относящуюся к данным видам работ;

12.6. Акт освидетельствования геодезической разбивочной основы места проведения работ.

13. При производстве работ соблюдать требования по охране окружающей среды.
14. Исполнитель должен иметь АСРО на проведение данных работ.
15. По окончании работ в течение 5 дней все материалы вывезти с места производства работ, трассу привести в первоначальное состояние.
16. В случае несоблюдения хотя бы одного из пунктов настоящих технических условий все работы по пересечению коммуникаций, принадлежащих АО «СМП-Нефтегаз» будут остановлены.
17. Копия данных ТУ должны находиться в строительном звене.
18. Срок действия технических условий - один год со дня выдачи.

Главный инженер



А.М. Андриянов

Исп. Иванов Н.Е.
ivanov_ne@smpneftegaz.ru
+7-917-893-98-30

Приложение Г.
Письма Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района №2384/1 от 19.03.2025 г.; №2980/3 от 03.04.2025 г.

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
КОМИТЕТ ЗЕМЕЛЬНО-ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
пр. Тукая, 9а, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӨЛМӨТ МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ҖИР-МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТЛӘРЕ ҺӘМ
ШӘһӘР ТӨЗЕЛЭШЕ
ЭШЧӘНЛӘГЕ КОМИТЕТЫ
Тукай пр., 9А йорт, Өлмөт шәһәре, 423450

тел/факс 8(8553)26-10-37, 26-10-38 e-mail: pzio@mail.ru, сайт: almetyevsk.tatar.ru

19.03.2025 № 2384/1
На № 1904/арх от 06.03.2025 г.

Заместителю директора
филиала «Самарагипротрубопровод»
по инженерным изысканиям
Чечерину Д. А.
443020, Россия, г. Самара,
ул. Ленинская, д. 25А,
e.mail: Grishkin@gtp.transneft.ru
тел. +7(846)999-40-80

Уважаемый Денис Александрович!

На Ваш запрос от 05.03.2025 г. исх. № ГТП-120-403-04/18398 о предоставлении информации по объекту: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство», направляем имеющиеся сведения.

Согласно Схеме территориального планирования Альметьевского муниципального района Республики Татарстан (существующее положение), утверждённой решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 25.12.2009 г. № 367 (с изменениями), на территории объекта изысканий:

- отсутствуют существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения и их охранные зоны;
- отсутствуют рекреационные зоны;
- отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, зеленые зоны городов;
- отсутствуют защитные леса и особо защитные участки лесов, не относящиеся к землям лесного фонда;
- отсутствуют селитебные зоны;
- имеются санитарно-защитные зоны скотомогильников, биотермических ям;
- отсутствуют свалки и полигоны твердых бытовых отходов (ТБО);
- отсутствуют гидротехнические сооружения;
- отсутствуют кладбища и их санитарно-защитные зоны;
- отсутствуют приаэродромные территории;
- отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;
- отсутствуют зоны затопления и подтопления.



На участке изысканий и в радиусе 1 км отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты, включая санитарно-курортные организации регионального значения.

На участке изысканий и в радиусе 3 км имеются поверхностные источники водоснабжения (реки, ручьи).

В радиусе 3 км от участка изысканий имеется 2 пояс зоны санитарной охраны источников водоснабжения.

Информация о мелиорированных землях и мелиоративных систем отсутствует.

Приложения: на 1 л. в 1 экз.

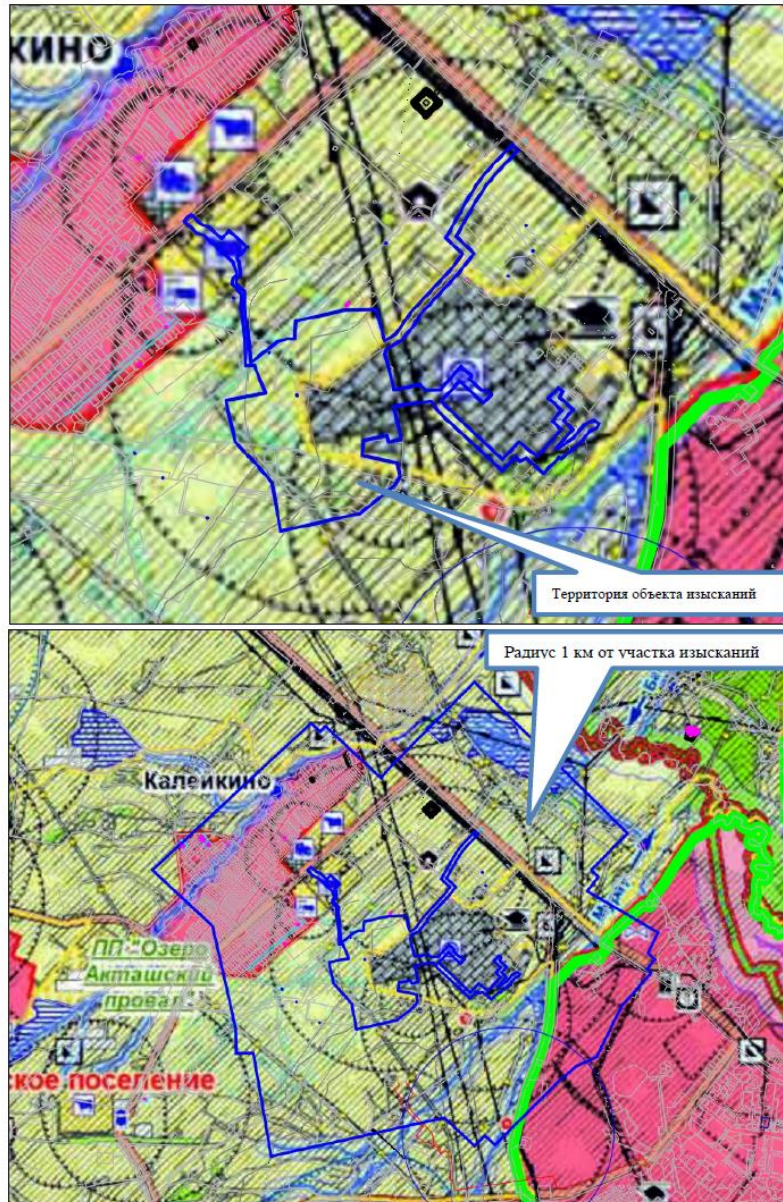
И.о. председателя

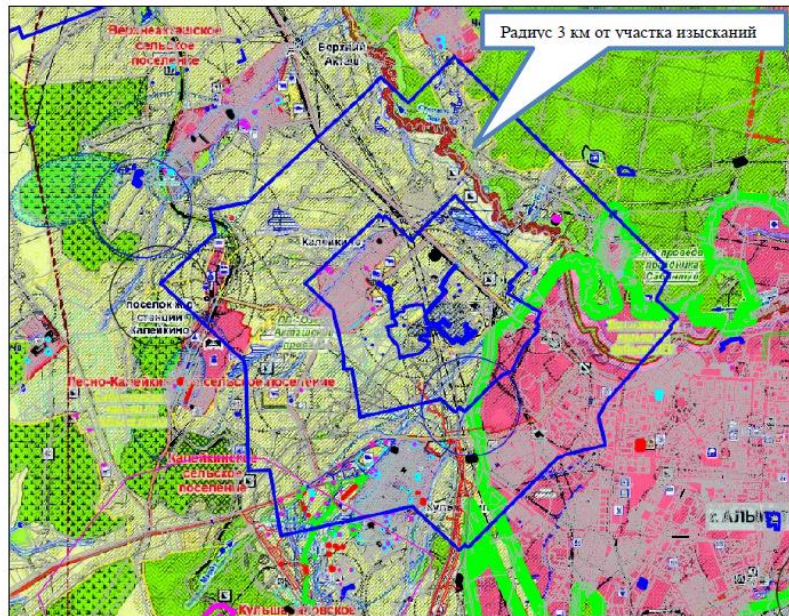


Т.Н. Кузьмина

Харисова Ольга Игоревна
Отдел ИОГД, зам. начальника отдела
+7 (8553) 26-10-39, uag_6@mail.ru

Выкопировка из Схемы территориального планирования
(существующее положение)





И.о. председателя



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00F288913931B7F4EEDCB087AE73CC364A
Владелец: Кузьмина Татьяна Николаевна
Действителен с 16.01.2025 до 11.04.2026

Т.Н. Кузьмина

Харисова Ольга Игоревна
Отдел ИОГД, зам. начальника отдела
+7 (8553) 26-10-39, uag_6@mail.ru

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
КОМИТЕТ ЗЕМЕЛЬНО-ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АЛЬМЕТЬЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
пр. Тукая, 9а, г. Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘЛМӘТ МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
ЖИР-МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТЛӘРЭ ҺӘМ
ШӘҺӘР ТӨЗЕЛЭШЕ
ЭШЧӨНЛӘГЕ КОМИТЕТЫ
Тукай пр., 9А йорт, Әлмәт шәһәре, 423450

тел/факс: 8(8553)26-10-37, 26-10-38 e-mail: pzio@mail.ru, [caitr: almetyevsk.tatar.ru](http://caitr.almetyevsk.tatar.ru)

03.04.2025 № 2980/3

На № 2360/зем от 19.03.2025 г.

На № 2361/зем от 19.03.2025 г.

На № 2362/арх от 19.03.2025 г.

На № 2363/арх от 19.03.2025 г.

Заместителю директора
филиала «Самарагипротрубопровод»
по инженерным изысканиям
Чечерину Д. А.
443020, Россия, г. Самара,
ул. Ленинская, д. 25А,
E.mail: MartirosovaDV@gtp.transneft.ru
тел. +7(846)999-40-80

Уважаемый Денис Александрович!

На Ваше обращение от 18.03.2025 г. исх. № ГТП-120-403-04/22603 о предоставлении информации по объекту «РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство» направляем имеющиеся сведения.

Согласно Схеме территориального планирования Альметьевского муниципального района Республики Татарстан (существующее положение), утверждённой решением Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 25.12.2009 г. № 367 (с изменениями), на территории объекта изысканий:

- отсутствуют селитебные зоны, в радиусе 1000 м селитебные зоны имеются;
- отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы, имеются их санитарно-защитные зоны; в радиусе 1000 м имеются скотомогильники, биотермические ямы и их санитарно-защитные зоны;
- отсутствуют свалки и полигоны твердых бытовых отходов;
- отсутствуют гидротехнические сооружения;
- и в радиусе 1000 м отсутствуют территорий лечебно-оздоровительной местностей и курортов федерального, регионального и местного значения, включая санаторно-курортные организации, а также округов их санитарной (горно-санитарной) охраны;
- отсутствуют кладбища и иные объекты похоронного назначения, предназначенных для ритуального обслуживания населения, а также их санитарно-защитные зоны;
- отсутствуют приаэродромные территории;

- имеются лесопарковые зеленые пояса, зеленые зоны городов (антропогенные экологические коридоры: озеленение автомобильных дорог, защитные лесополосы; буферные территории: мелкие леса, кустарники, сенокосы, пастбища, кладбища, сады, озеленение санитарно-защитных зон, лесолуговые пояса вокруг населённых пунктов);

- отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;
- отсутствуют поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны;

- отсутствуют зоны затопления и подтопления;
- отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны;

- отсутствуют рекреационные зоны;
- отсутствуют защитные леса и особо защитные участки лесов, не относящиеся к землям лесного фонда;

Информация о мелиорированных землях и мелиоративных систем отсутствует.

Приложения: на 1 л. в 1 экз.

И.о. председателя



Т.Н. Кузьмина

Стрельникова Олеся Владимировна
Отдел ИОГД, начальник отдела
8(8553)26-10-39 (200), uag_6@mail.ru

Выкопировка из Схемы территориального планирования
(существующее положение)



Выкопировка из схемы территориального планирования АМР РТ
(карта природно-экологического каркаса территории)



Экологические коридоры

Природно-антропогенные экологические коридоры



Озеленение водоохранных зон и оврагов

Антропогенные экологические коридоры



Озеленение автомобильных дорог, защитные лесополосы

Буферные территории



Мелкие леса, кустарники, сенокосы, пастбища, кладбища, сады, огороды, озеленение санитарно-защитных зон



Лесополосные пояса вокруг населенных пунктов

И.о. председателя



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00F288913931B7F4EEDCB087AE73CC364A
Владелец: Кузьмина Татьяна Николаевна
Действителен с 16.01.2025 до 11.04.2026

Т.Н. Кузьмина

Стрельникова Олеся Владимировна
Отдел ИОГД, начальник отдела
8(8553)26-10-39 (200), uag_6@mail.ru

Приложение Д.
Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ №15-32/54066
от 28.12.2024 г.



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

Федеральное автономное учреждение
«Главное управление государственной
экспертизы»

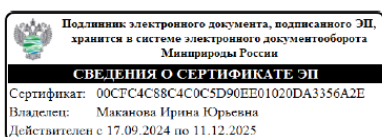
28.12.2024 № 15-32/54066

на № _____ от _____

Предоставление информации об ООПТ
федерального значения

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрев запрос от 15 октября 2024 г. № 09-1/18200-СБ о предоставлении актуализированного перечня действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий федерального значения, направляет запрашиваемую информацию (заповедники, национальные парки, заказники федерального значения).

Список ботанических садов, дендрологических парков и памятников природы федерального значения в настоящее время актуализируется, проводятся работы по инвентаризации указанных особо охраняемых природных территорий федерального значения. Данная информация будет направлена дополнительно.
Приложение: на 25 л. в 1 экз.



Директор Департамента
государственной политики и
регулирувания в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Исп.: Соколова Е.С.
Конт. телефон: (495)228-00-85 (доб. 16-03)

№ п/п	Федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится ООПТ	Наименование ООПТ в управлении ФГБУ	Субъект РФ	Административно-территориальная единица субъекта РФ
Государственные природные заповедники				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Азао"	Республика Тыва	Тоджинский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	Республика Алтай	Турочакский Район, Улаганский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Астраханский государственный природный биосферный заповедник	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Басети"	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Бастак"	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смиловский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Башкирский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Бурзянский район
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Белогорье"	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскунчакский"	Астраханская область	Ахтубинский
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	Республика Марий Эл	Килемарский район, Мелведский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ботчинский"	Хабаровский край	Советско-Гаванский район

12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	Брянская область	Суземский, Трубчевский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Бурейский"	Хабаровский край	Верхнебурейский район
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Васюганский"	Новосибирская область, Томская область	Северный, Убинский, Бакчарский
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Верхне-Таежный"	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Висимский государственный природный биосферный заповедник	Свердловская область	Кировский, Пригородный, г. Верхний Тагил
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Витимский"	Иркутская область	Бодайбинский
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Вишерский"	Пермский край	Красновшерский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Воронежский государственный природный биосферный заповедник	Воронежская область, Липецкая область	Верхнехавский, Усманский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Воронинский"	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Дагестанский"	Республика Дагестан	Кумгоркалинский район, Гарумовский Район
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Дарвинский государственный природный биосферный заповедник	Вологодская, Ярославская области	Череповецкий, Брейтовский, Брейтовский

26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кисловодский"	Ставропольский край	г.о. Кисловодск
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Куршская коса"	Калининградская область	Зеленоградский
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Виштынецкий"	Калининградская область	Нестеровский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ленские столбы"	Республика Якутия	Хагарасский район, Алданский район, Олекминский район
30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Лосинный остров"	г. Москва, Московская область	ВАО, СВАО г. Москва, г.о. Балашиха, г.о. Королев, г.о. Мытищи, Пушкинский, Щелковский
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Марий Чодрэ"	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мещера"	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мещерский"	Владимирская область	Клепиковский, Рязанский
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нечкинский"	Удмуртская республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нижняя Кама"	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Орловское поле"	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Паанаярви"	Республика Карелия	Лоухский район

Приложение Е.
Письмо Комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам
№773-исх от 02.03.2023 г.; №441-исх от 11.02.2025 г.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурин, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

02.03.2023 № 773-исх

На № _____ от _____

Начальнику РРНУ
филиала АО «Транснефть -
Прикамье»

Ф.Х. ХАСАНОВУ
KlukinaAV@len-kaz.kaz.transneft.ru

О предоставлении информации
по ООПТ

Уважаемый Фаниль Хамитович!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации необходимой для проектирования в рамках инженерно-экологических изысканий по объекту: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство», сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, испрашиваемый объект не затрагивает границы особо охраняемых природных территорий регионального значения (далее – ООПТ) и их охранных зон.

Проектируемый объект не затрагивает границы планируемых ООПТ и их охранных зон.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Альметьевском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на участке расположения проектируемого объекта редких и исчезающих видов растений и животных, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан; аннотированный список животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Республики Татарстан; популяций доминантных видов животных, периодах и путях их миграции, местах размножения и кормовых угодьях; данные по плотности населения и численности охраняемых видов животных, занесенных в Красные книги Российско-



Татарстан, могут быть получены только в рамках натуральных обследований.

Дополнительного сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



И.Р. Гайсин
(843) 211 68 62

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 34, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 5 видов: бурозубка крошечная, ночница водяная, заяц-беляк, соня лесная, полевка красная.

Класс Птицы – 22 вида: выпь большая, выпь малая, цапля большая белая, гусь серый, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, змеяд, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, чайка малая, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, неясыть серая, козодой обыкновенный, сизоворонка, дятел седой.

Класс Рыбы – 1 вид: форель ручьевая.

Класс Рептилии – 1 вид: гадюка обыкновенная.

Класс Амфибии – 1 вид: жерлянка краснобрюхая;

Беспозвоночные – 4 вида: голубянка дафнис, орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная, степной муравей-жнец.

Растения, всего 21 вид:

Отдел Покрытосеменные – 20 видов: горичник русский, астра альпийская, василек русский, пижма тысячелистная, прутняк простертый, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, сценус ржавый, шпажник тонкий, жирянка обыкновенная, углостебельник татарский, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник Фукса, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик темно-красный, любка двулистная, белозор болотный, ковыль сарептский, миндаль низкий.

Отдел Голосеменные – 1 вид: хвойник двухколосковый.

Грибы, всего 1 вид: феофисция скученная.

ИТОГО 56 видов.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)598-41-40, E-Mail:gkbioresursy@tatarstan.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

11.02.2025 № 441-исх

На № _____ от _____

Заместителю директора филиала по инженерным изысканиям филиала «Самарагипротрубопровод»

Д.А. ЧЕЧЕРИНУ
MartirosovaDV@gtp.transneft.ru

О предоставлении информации
по ООПТ

Уважаемый Денис Александрович!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Госкомитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для выполнения работ по инженерно-экологическим изысканиям по объекту «РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство», сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, а также НСПД (nsprd.gov.ru), испрашиваемый объект не затрагивает границы ООПТ регионального значения и их охранных зон.

Сведения о видах животных, растений, грибов, лишайников и водорослей, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Альметьевском муниципальном районе, представлены в приложении.

Вместе с тем, данные по численности и плотности охотничьих видов животных на территории Республики Татарстан находятся в открытом доступе на официальном сайте Госкомитета в разделе «Охота (Охотничьи ресурсы, информация для охотпользователей)» – «Состояние охотничьих ресурсов» – «Показатели численности» (<https://ojm.tatarstan.ru/pokazateli-chislennosti.htm>).

Участок изысканий располагается на территории общедоступных охотничьих угодий Альметьевского муниципального района, площадь которой составляет 44,1 тыс.га.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории участка изыскания редких и исчезающих видов растений и животных, в том числе занесенных в Красную книгу

Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан; аннотированный список редких видов животных; данные по плотности населения и численности охраняемых видов животных в границах участка изысканий; аннотированный список редких видов животных; данные по плотности населения и численности охраняемых видов животных в границах участка изысканий; данные по плотности населения и численности охраняемых видов животных за последний отчетный год; данные о расположении мест концентрации редких видов животных в границах участка изысканий за последний отчетный год; данные о численности и плотности охотничьих видов животных в границах участка изысканий и на территории близлежащих районов, могут быть получены только в рамках натуральных обследований.

Дополнительно сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Госкомитетом.

Также в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 598-41-42, Наумов Александр Александрович).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов

А.С. Медведева
(843) 598-41-53



ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 34, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 5 видов: бурозубка крошечная, ночница водяная, заяц-беляк, соня лесная, полевка красная.

Класс Птицы – 22 вида: выпь большая, выпь малая, цапля большая белая, гусь серый, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, змеяд, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, чайка малая, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, сова ушастая, неясыть серая, козодой обыкновенный, сизоворонка, дятел седой.

Класс Рыбы – 1 вид: форель ручьевая.

Класс Рептилии – 1 вид: гадюка обыкновенная.

Класс Амфибии – 1 вид: жерлянка краснобрюхая;

Беспозвоночные – 4 вида: голубянка дафнис, орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная, степной муравей-жнец.

Растения, всего 21 вид:

Отдел Покрытосеменные – 20 видов: горичник русский, астра альпийская, василек русский, пижма тысячелистная, прутняк простертый, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, схенус ржавый, шпажник тонкий, жирянка обыкновенная, углостебельник татарский, кувшинка белоснежная, пальчатокоренник Фукса, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик темно-красный, любка двулистная, белозор болотный, ковыль сарептский, миндаль низкий.

Отдел Голосеменные – 1 вид: хвойник двухколосковый.

Грибы, всего 1 вид: феофисция скученная.

ИТОГО 56 видов.

Приложение Ж.
Письма Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан
№14-697 от 27.01.2025 г.; №14-2252 от 15.03.2025 г.; №14-2311 от
17.03.2025 г.

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань, 420124



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУЖАЛЫГЫ
МИНИСТРЛЫГЫ
Ямашева пр., 37нчы А йорт, Казан шәһ, 420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

15.03.2025 № 14-2252
На № ГТП-120-403-04/18361
от 05.03.2025

Заместителю директора филиала по
инженерным изысканиям
АО «Самарагипротрубопровод»
Д.А.Чечерину

О направлении информации

Уважаемый Денис Александрович!

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) на участке инженерно-экологических изысканий по объекту: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство» земель лесного фонда сообщаем, что согласно приложенной векторной карте в формате *mi*f рассматриваемый объект не затрагивает земли лесного фонда.

Информация о наличии (отсутствии) на участке работ лесопарковых зеленых поясов в государственном лесном реестре отсутствует.

Первый заместитель министра



И.Н.Зарипов

А.И.Зиннатова
(843) 221-37-42

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань, 420124



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУЖАЛЫГЫ
МИНИСТРЛЫГЫ
Ямашева пр., 37нчы А йорт, Казан шәһ, 420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

27.01.2025 № 14-697
На № ГТП-120-403-04/4277
от 22.01.2025

Заместителю директора филиала
АО «Самарагипротрубопровод»
Д.А.Чечерину

О направлении информации

Уважаемый Денис Александрович!

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) на участке инженерно-экологических изысканий по объекту: «РВСП-20000 №43 НПС "Калейкино" РРНУ. Строительство» земель лесного фонда сообщаем, что согласно приложенному каталогу координат (МСК-16) рассматриваемый объект не затрагивает земли лесного фонда.

Информация о наличии (отсутствии) на участке работ лесопарковых зеленых поясов в государственном лесном реестре отсутствует.

Первый заместитель министра



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 625B621F6D57C71F71670B699C32D63C
Владелец: Зарипов Ильгизар Наилевич
Действителен с 12.03.2024 до 05.06.2025

И.Н.Зарипов

А.И.Зиннатова
(843) 221-37-42

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань, 420124



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУЖАЛЫГЫ
МИНИСТРЛЫГЫ
Ямашева пр., 37нчы А йорт, Казан шәһ, 420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

17.03.2025 № 14-2311
На № ГТП-120-403-04/20896
от 13.03.2025

Заместителю директора филиала по
инженерным изысканиям
АО «Самарагипротрубопровод»
Д.А.Чечерину

О направлении информации

Уважаемый Денис Александрович!

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) на участке инженерно-экологических изысканий по объекту: «Установка по вводу ППП с расходными емкостями для хранения запаса ППП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство» земель лесного фонда сообщаем, что согласно приложенной векторной карте в формате mif рассматриваемый объект не затрагивает земли лесного фонда.

Информация о наличии (отсутствии) на участке работ лесопарковых зеленых поясов в государственном лесном реестре отсутствует.

Первый заместитель министра



И.Н.Зарипов

А.И.Зиннатова
(843) 221-37-42

Приложение И.
Письма Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан
№08/16885 от 09.09.2024 г.; №08/17900 от 23.09.2024 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН (ТАТАРСТАН)**
(Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан))

Большая Красная ул., д. 30, Казань, 420111
Тел.: (843) 238-98-54, факс: (843) 238-79-19
E-mail: org@16.rospotrebnadzor.ru
<http://www.16.rospotrebnadzor.ru>



КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ ИМИНЛЕГЕН
САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗӘТЧЕЛЕК БУЕНЧА ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТ
**КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ
ИМИНЛЕГЕН САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗӘТЧЕЛЕК ИТҮ
ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТЕНЕҢ ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ (ТАТАРСТАН) БУЕНЧА ИДАРӘСЕ**

Зур Кызыл ур., 30 йорт, Казан, 420111
ОКПО 76294441
ОГРН 1051622021978
ИНН/КПП 1655065057/165501001

09.09.2024 № 08/16885

На № _____ от _____

Начальнику управления АО
«ТРАНСНЕФТЬ-ПРИКАМЬЕ»

Гайнутдинову Р.Р.

rrnu@len-kaz.kaz.transneft.ru

BibaevDK@len-kaz.kaz.transneft.ru

Руководителю Исполнительного
комитета Альметьевского муниципального
района Республики Татарстан
Каюмову А.М. (для сведения)

Начальнику ТО Управления
Роспотребнадзора по Республике Татарстан
в Альметьевском, Лениногорском,
Сармановском, Муслумовском районах
Хайруллиной И.В. (для сведения)

О согласовании проведения работ в СЗЗ

На Ваш запрос № ТПК-20-01-07-11/30261 от 14.08.2024 г. (вх. № 14802 от 15.08.2024г.) о разрешении проведения работ в СЗЗ на территории НПС «Калейкино»: «Подпорная насосная НПС "Калейкино-1" МН "Альметьевск-Куйбышев-1". Строительство» и прилегающей 100 метровой к станции территории: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство», а также размещение площадки Взис, расположенной в Альметьевском районе Республики Татарстан, сообщаем:

Территория проектируемых объектов входит в санитарно-защитную зону биотермической ямы, расположенной: РТ, Альметьевский район, с/п Калейкинское, с. Калейкино, в 1,5 км на северо-запад, ОКС №16:07:100001:2686 и сибирезвенного скотомогильника, расположенного: РТ, Альметьевский район, Калейкинское с/п, с. Калейкино, в 1,5 км на северо-запад, ОКС 16:07:100001:2685.

Сибирезвенные скотомогильники относятся к объектам I класса, для которых СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» (в редакции изменений №№ 1, 2, 3, 4) установлена санитарно-защитная зона размером 1000м.

Скотомогильники с биологическими камерами (биотермическая яма) относятся к объектам II класса, для которых СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая

редакция» (в редакции изменений №№ 1,2,3,4) установлена санитарно-защитная зона размером 500м.

Ограничения в использовании территорий санитарно-защитных зон установлены требованиями п. 5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2018 года №222), согласно которых в границах санитарно-защитной зоны не допускается использование земельных участков в целях:

а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

В соответствии с требованиями п. 1093 главы XI «Профилактика сибирской язвы» СанПиН 3.3686-21 «Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней» проведение агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников, проводится после согласования с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

Таким образом, проведение строительных работ на территории нефтеперекачивающей станции «Калейкино» («НПС Калейкино»), расположенной в Альметьевском районе Республики Татарстан, по объекту: РВСП-30000 №33 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство», возможно при условии выполнения требований, указанных в «Памятке о проведении земляных работ в санитарно-защитных зонах сибиреязвенных захоронений» (прилагается) и предоставления в адрес Управления документов и информации, подтверждающих выполнение этих требований до начала земляных работ, связанных с выемкой и перемещением грунта.

Приложение: памятка по проведению земляных работ на 2л., в 1 экз.

**Заместитель руководителя
Управления Роспотребнадзора
по Республике Татарстан (Татарстан)**

М.В.Прокофьева

Садреева Люция Фаатовна
8 843 221 90 24



**Памятка
о проведении земляных работ в санитарно-защитных зонах
сибиреязвенных захоронений.**

Сибирская язва - особо-опасное инфекционное заболевание животных и человека, возбудитель которого может существовать в бациллярной, вегетативной и споровой формах. Резервуаром споровых форм возбудителя служит почва и другие объекты окружающей среды, а почвенными очагами считаются сибиреязвенные захоронения.

Передача возбудителя может происходить через контаминированную почву при несоблюдении правил безопасности.

В соответствии с требованиями п.1093 главы XI «Профилактика сибирской язвы» СанПиН 3.3686-21 «Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней» проведение агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников, проводится после **согласования** с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

Согласование проведения агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников, выдается Управлением Роспотребнадзора по Республике Татарстан после представления сведений, документально подтверждающих соблюдение нижеперечисленных требований.

При проведении агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников необходимо соблюдение следующих **требований**:

1. иммунизация рабочих 2хкратно против сибирской язвы с интервалом 20-30 суток (живая вакцина) до начала работ или однократно комбинированной вакциной за 7 дней до начала работ. В дальнейшем ревакцинации проводят ежегодно.
2. проведение инструктажа рабочих (под роспись) о мерах личной профилактики при проведении земляных работ.
3. механизация всех проводимых работы.
4. обеспечение лиц, привлекаемых к работам, защитной одеждой (резиновые сапоги, резиновые рукавицы, комбинезон, респиратор) и наличие ее запаса.
5. ежедневное проведение обеззараживания по окончании работ защитной одежды. Обеззараживание проводится **на месте проведения работ** химическими дезинфицирующими средствами на основе спороцидно действующих веществ в соответствии с инструкцией к их применению («Ди-хлор-экстра», «Астера», «Монитор Окси»).
6. рабочие, у которых на руках, лице и других открытых участках тела имеются царапины, ссадины, ранения и другие повреждения кожи к проведению земляных работ **не допускаются**.
7. рабочие инструменты, машины, экскаваторы **не выводятся** за пределы проведения работ на территории санитарно-защитной зоны сибиреязвенного скотомогильника и **не используются** для других целей до окончания работ, а после

окончания всех работ обрабатываются химическими дезинфицирующими средствами на основе спороцидно действующих веществ в соответствии с инструкцией к их применению («Ди-хлор-экстра», «Астера», «Монитор Окси»).

Кроме того, в случае нахождения сибиреязвенного скотомогильника в природных очагах клещевого энцефалита (30 территорий республики) и туляремии (19 районов республики) в соответствии с приказом Минздрава РФ от 06 декабря 2021г. № 1122н «Об утверждении национального календаря профилактических прививок, календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям» необходимо проведение иммунизация рабочих против клещевого энцефалита (за 14 дней до начала работ) и/или туляремии (за 20-30 дней до начала работ).

Для сведения:

эндемичные по клещевому энцефалиту территории: Агрызский, Азнакаевский, Аксубаевский, Актанышский, Алькеевский, Алексеевский, Альметьевский, Бавлинский, Бугульминский, Верхнеуслонский, Высокогорский, Елабужский, Заинский, Лапшевский, Лениногорский, Менделеевский, Мензелинский, Муслимовский, Нижнекамский, Новошешминский, Нурлатский, Сабинский, Спасский, Тукаевский, Тюлячинский, Чистопольский, Черемшанский, Ютазинский районы, г.Набережные Челны, г.Казань.

энзоотичные по туляремии территории: Высокогорский, Зеленодольский, Лапшевский, Пестречинский, Рыбно-Слободский, Тетюшский, Агрызский, Актанышский, Алексеевский, Елабужский, Мамадышский, Менделеевский, Мензелинский, Нижнекамский, Спасский, Тукаевский, Чистопольский, Альметьевский, Верхнеуслонский районы.

Лист согласования к документу № 03-05/10777 от 09.09.2024
Инициатор согласования: Садреева Л.Ф. Врач-эпидемиолог отдела эпидемиологии, учета и регистрации
инфекционной и паразитарной заболеваемости с группой по железнодорожному транспорту
Согласование инициировано: 05.09.2024 17:33

Лист согласования		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Карпова И.А.		Согласовано 06.09.2024 - 09:06	-
2	Борисова Л.О.		Согласовано 06.09.2024 - 10:34	-
3	Алешина А.Г.		Согласовано 06.09.2024 - 16:44	-
4	Ставропольская Л.В.		Подписано 07.09.2024 - 07:35	-
5	Прокофьева М.В.		Подписано 07.09.2024 - 08:32	-

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН (ТАТАРСТАН)**



КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ ИМИНЛЕГЕН
САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗЭТЧЕЛЕК БУЕНЧА ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТ
**КУЛЛАНУЧЫЛАР ХОКУКЛАРЫН ЯКЛАУ ҺӘМ КЕШЕ
ИМИНЛЕГЕН САКЛАУ ӨЛКӘСЕНДӘ КҮЗЭТЧЕЛЕК ИТУ
ФЕДЕРАЛЬ ХЕЗМӘТЕНЕҢ ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ (ТАТАРСТАН) БУЕНЧА ИДАРӘСЕ**

(Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан))

Большая Красная ул., д. 30, Казань, 420111
Тел.: (843) 238-98-54, факс: (843) 238-79-19
E-mail: org@16.rosпотребнадzor.ru
<http://www.16.rosпотребнадzor.ru>

Зур Кызыл ур., 30 йорт, Казан, 420111
ОКПО 76294441
ОГРН 1051622021978
ИНН/КПП 1655065057/165501001

23.09.2024 № 08/17900

На № _____ от _____

Начальнику управления АО
«ТРАНСНЕФТЬ-ПРИКАМЬЕ»
Р.Р. Гайнутдинову
rrnu@len-kaz.kaz.transteft.ru
BibaevDK@len-kaz.kaz.transteft.ru

Руководителю Исполнительного
комитета Альметьевского
муниципального района
Республики Татарстан
А.М. Каюмову
(для сведения)

Начальнику ТО Управления
Роспотребнадзора по Республике
Татарстан в Альметьевском,
Лениногорском, Сармановском,
Муслимовском районах
И.В. Хайруллиной
(для сведения)

О рассмотрении запроса

Управление Роспотребнадзора по Республике Татарстан (Татарстан), в дополнении к письму (исх. № 08/16885 от 09.09.2024 г.) о разрешении проведения работ в СЗЗ на территории НПС «Калейкино»: «Подпорная насосная НПС «Калейкино-1» МН «Альметьевск-Куйбышев-1». Строительство» и прилегающей 100 метровой к станции территории: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство», расположенной в Альметьевском районе Республики Татарстан сообщает.

Проведение строительных работ на территории нефтеперекачивающей станции «Калейкино» («НПС Калейкино»), расположенной в Альметьевском районе Республики Татарстан, по объекту: РВСП-30000 №33 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство» и прилегающей 100 метровой к станции территории: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство» возможно при условии выполнения требований, указанных в «Памятке о проведении земляных работ в санитарно-защитных зонах сибирезвенных захоронений» (прилагается) и предоставления в адрес Управления документов и информации, подтверждающих выполнение этих требований до начала земляных работ, связанных с выемкой и перемещением



Вх. № ТПК-20-47085 от 24.09.2024

Проведение отбора и исследование почвенных проб на наличие спор сибирской язвы в границах установленных СЗЗ в рамках проведения инженерных изысканий санитарным законодательством не регламентируется. В случае необходимости исследований Вам следует обратиться в организации, имеющие в своем составе лаборатории, аккредитованные в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации и лицензию на осуществление деятельности, связанной с использованием возбудителей III-IV групп патогенности (опасные).

Приложение на 2 л. в 1 экз.

**Заместитель руководителя
Управления Роспотребнадзора
по Республике Татарстан**

Л.Г. Авдонина



Б.Н. Сафиуллин,
8 (843) 238-53-68

**Памятка
о проведении земляных работ в санитарно-защитных зонах
сибиреязвенных захоронений.**

Сибирская язва - особо-опасное инфекционное заболевание животных и человека, возбудитель которого может существовать в бациллярной, вегетативной и споровой формах. Резервуаром споровых форм возбудителя служит почва и другие объекты окружающей среды, а почвенными очагами считаются сибиреязвенные захоронения.

Передача возбудителя может происходить через контаминированную почву при несоблюдении правил безопасности.

В соответствии с требованиями п.1093 главы XI «Профилактика сибирской язвы» СанПиН 3.3686-21 «Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней» проведение агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников, проводится после **согласования** с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

Согласование проведения агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников, выдается Управлением Роспотребнадзора по Республике Татарстан после представления сведений, документально подтверждающих соблюдение нижеперечисленных требований.

При проведении агромелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на территории санитарно-защитных зон сибиреязвенных скотомогильников необходимо соблюдение следующих **требований**:

1. иммунизация рабочих 2хкратно против сибирской язвы с интервалом 20-30 суток (живая вакцина) до начала работ или однократно комбинированной вакциной за 7 дней до начала работ. В дальнейшем ревакцинации проводят ежегодно.

2. проведение инструктажа рабочих (под роспись) о мерах личной профилактики при проведении земляных работ.

3. механизация всех проводимых работы.

4. обеспечение лиц, привлекаемых к работам, защитной одеждой (резиновые сапоги, резиновые перчатки, комбинезон, респиратор) и наличие ее запаса.

5. ежедневное проведение обеззараживания по окончании работ защитной одежды. Обеззараживание проводится **на месте проведения работ** химическими дезинфицирующими средствами на основе спороцидно действующих веществ в соответствии с инструкцией к их применению («Ди-хлор-экстра», «Астера», «Монитор Окси»).

6. рабочие, у которых на руках, лице и других открытых участках тела имеются царапины, ссадины, ранения и другие повреждения кожи к проведению земляных работ **не допускаются**.

рабочие инструменты, машины, экскаваторы **не выводятся** за пределы проведения работ на территории санитарно-защитной зоны сибиреязвенного ското-

могильника и **не используются** для других целей до окончания работ, а после окончания всех работ обрабатываются химическими дезинфицирующими средствами на основе спороцидно действующих веществ в соответствии с инструкцией к их применению («Ди-хлор-экстра», «Астера», «Монитор Окси»).


Кроме того, в случае нахождения сибиреязвенного скотомогильника в природных очагах клещевого энцефалита (30 территорий республики) и туляремии (19 районов республики) в соответствии с приказом Минздрава РФ от 06 декабря 2021г. № 1122н «Об утверждении национального календаря профилактических прививок, календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям» необходимо проведение иммунизация рабочих против клещевого энцефалита (за 14 дней до начала работ) и/или туляремии (за 20-30 дней до начала работ).

Для сведения:

эндемичные по клещевому энцефалиту территории: Агрызский, Азнакаевский, Аксубаевский, Актанышский, Алькеевский, Алексеевский, Альметьевский, Бавлинский, Бугульминский, Верхнеуслонский, Высокогорский, Елабужский, Заинский, Лаишевский, Лениногорский, Менделеевский, Мензелинский, Муслюмовский, Нижнекамский, Новошешминский, Нурлатский, Сабинский, Спасский, Тукаевский, Тюлячинский, Чистопольский, Черемшанский, Ютазинский районы, г.Набережные Челны, г.Казань.

энзоотичные по туляремии территории: Высокогорский, Зеленодольский, Лаишевский, Пестречинский, Рыбно-Слободский, Тетюшский, Агрызский, Актанышский, Алексеевский, Елабужский, Мамадышский, Менделеевский, Мензелинский, Нижнекамский, Спасский, Тукаевский, Чистопольский, Альметьевский, Верхнеуслонский районы

Лист согласования к документу № 08/17900 от 23.09.2024
Инициатор согласования: Сафиуллин Б.Н. Специалист-эксперт отдела санитарной охраны территории
Согласование инициировано: 20.09.2024 16:45

Лист согласования		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Апешина А.Г.		Согласовано 23.09.2024 - 14:45	-
2	Авдоница Л.Г.		 Подписано 23.09.2024 - 16:28	-

Приложение К.
Выписки из специальных карт (схем), выданная Федеральным
агентством по недропользованию №18528 от 25.03.2025 г.;
№12049 от 27.01.2025 г.; №19790 от 07.04.2025 г.

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ"

25.03.2025 11:31:17 (UTC+3)

ИНН: 7710022410

18528

СНИЛС: 153-610-899 61

Тел.: -

GrishkinDS@gtp.transneft.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство»

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:
16:00:000000:68629

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 54.92999606, 52.19524778	22. 54.91973597, 52.20862775	43. 54.92048436, 52.22463881
2. 54.92946817, 52.19622706	23. 54.92040500, 52.20875756	44. 54.92004031, 52.22353261
3. 54.92936900, 52.19675806	24. 54.92060250, 52.21049278	45. 54.92002456, 52.22331942
4. 54.92819622, 52.19895053	25. 54.92032817, 52.21063547	46. 54.92085289, 52.22460328
5. 54.92767989, 52.19926281	26. 54.92046092, 52.21159775	47. 54.92125197, 52.22391858
6. 54.92752289, 52.19898603	27. 54.92187894, 52.21103522	48. 54.92171750, 52.22464856
7. 54.92726417, 52.19886739	28. 54.92210828, 52.21388389	49. 54.92226233, 52.22361811
8. 54.92680083, 52.19960689	29. 54.92160186, 52.21449586	50. 54.92251644, 52.22385436
9. 54.92629772, 52.19957169	30. 54.91905417, 52.21927019	51. 54.92267442, 52.22353811
10. 54.92473331, 52.19984564	31. 54.91965344, 52.22027308	52. 54.92222361, 52.22276789
11. 54.92367722, 52.19988642	32. 54.91948514, 52.22060378	53. 54.92169011, 52.22377789
12. 54.92368731, 52.20046564	33. 54.91959867, 52.22110386	54. 54.92122750, 52.22306931
13. 54.92247469, 52.20132219	34. 54.91894214, 52.22236717	55. 54.92084231, 52.22373767
14. 54.92216147, 52.19839133	35. 54.91963622, 52.22357969	56. 54.91967289, 52.22189975
15. 54.92036972, 52.19908547	36. 54.91957275, 52.22373236	57. 54.92032119, 52.22054156
16. 54.91858086, 52.20179461	37. 54.92019739, 52.22505397	58. 54.91956247, 52.21925150
17. 54.91644614, 52.20242314	38. 54.92079594, 52.22594031	59. 54.92209900, 52.21460917
18. 54.91721308, 52.20847258	39. 54.92092578, 52.22645447	60. 54.92297544, 52.21604497
19. 54.91841764, 52.21107467	40. 54.92111372, 52.22661667	61. 54.92201233, 52.21783739
20. 54.91882611, 52.21150114	41. 54.92125411, 52.22620103	62. 54.92237650, 52.21843767
21. 54.91941858, 52.21127450	42. 54.92108372, 52.22552622	63. 54.92256242, 52.21811778

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 25.03.2025 11:32:44 (UTC+3)

Страница 1 из 2

64. 54.92257169, 52.21770764	82. 54.93219836, 52.21908744	100. 54.92382247, 52.20022864
65. 54.92307000, 52.21678056	83. 54.93303078, 52.22052350	101. 54.92475069, 52.20009417
66. 54.92319500, 52.21696058	84. 54.93328397, 52.22008072	102. 54.92630531, 52.19983122
67. 54.92362653, 52.21614214	85. 54.93243803, 52.21862186	103. 54.92685375, 52.19986358
68. 54.92260306, 52.21458600	86. 54.93178689, 52.21765286	104. 54.92728606, 52.19920008
69. 54.92257567, 52.21351972	87. 54.93100833, 52.21676894	105. 54.92746933, 52.19922325
70. 54.92282783, 52.21301581	88. 54.92923000, 52.21502658	106. 54.92763983, 52.19953239
71. 54.92260967, 52.21108183	89. 54.92853572, 52.21629486	107. 54.92819806, 52.19944333
72. 54.92414839, 52.21038358	90. 54.92789572, 52.21545969	108. 54.92837794, 52.19925631
73. 54.92437750, 52.21048467	91. 54.92597114, 52.21233431	109. 54.92884661, 52.20001806
74. 54.92477631, 52.21166822	92. 54.92503508, 52.21119725	110. 54.92957378, 52.19866792
75. 54.92567433, 52.21294081	93. 54.92475294, 52.21036822	111. 54.92922489, 52.19810128
76. 54.92581892, 52.21295164	94. 54.92611589, 52.20969906	112. 54.92974008, 52.19712775
77. 54.92767619, 52.21595672	95. 54.92607542, 52.20726025	113. 54.92983206, 52.19661731
78. 54.92855011, 52.21716881	96. 54.92562128, 52.20360656	114. 54.93027997, 52.19578211
79. 54.92929742, 52.21580906	97. 54.92482908, 52.20351633	115. 54.92999606, 52.19524778
80. 54.93083367, 52.21731617	98. 54.92484117, 52.20295914	
81. 54.93157197, 52.21815439	99. 54.92471836, 52.20222489	

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ТАТ15930НЭ

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 19.03.2025 17:37:09 (UTC+3)

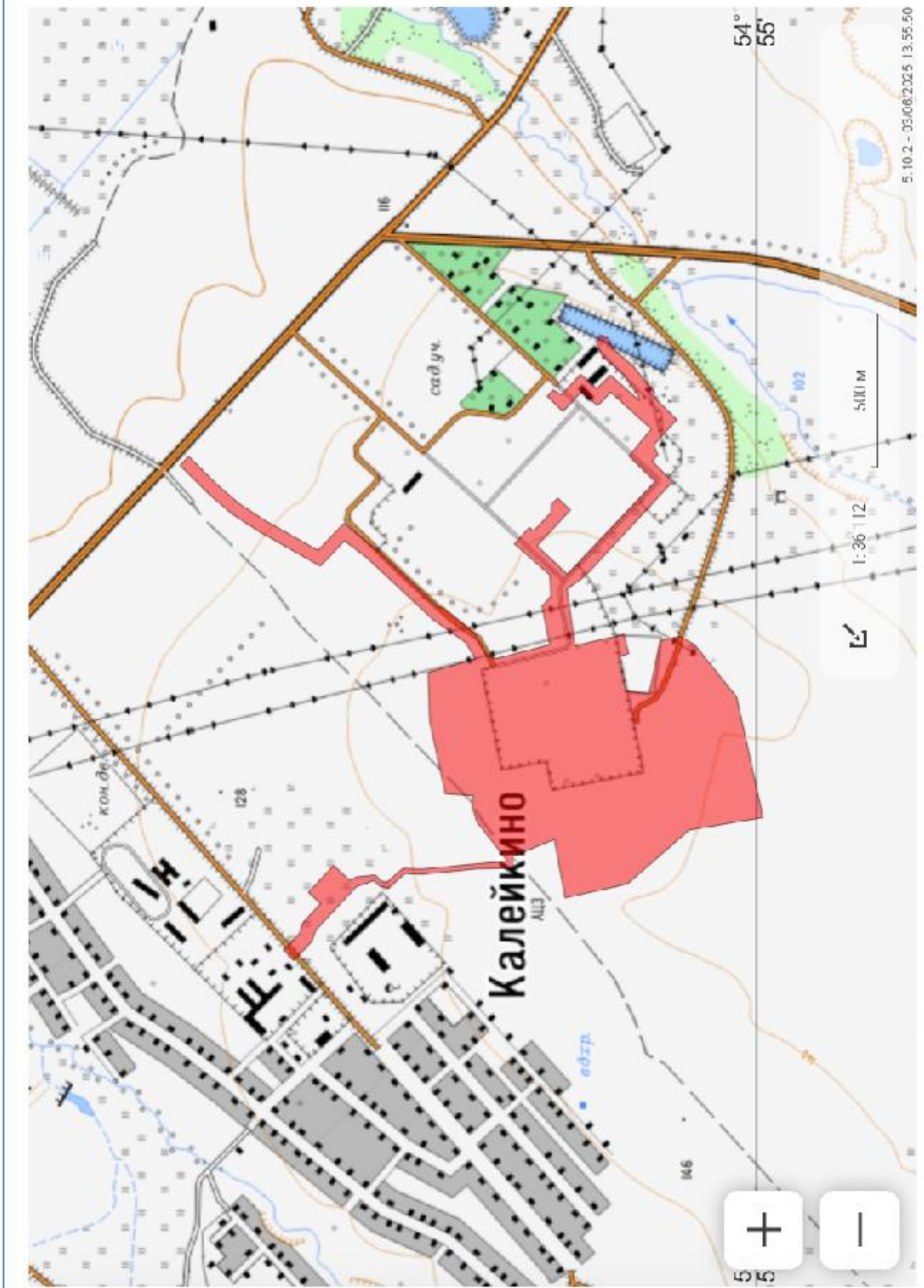
2. Месторождение: Ромашкинское

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 25.03.2025 11:32:43 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 25.03.2025 11:32:44 (UTC+3)



Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ"

27.01.2025 17:00:00 (UTC+3)

ИНН: 7710022410

12049

СНИЛС: 199-314-828 17

Тел.: +78469994080

MartirosovaDV@gtp.transneft.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: «РВСП-20000 №43 НПС "Калейкино"
РРПУ. Строительство»

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 54.92999932, 52.19548561	23. 54.92486658, 52.20344866	45. 54.92929654, 52.21580903
2. 54.93016075, 52.19578942	24. 54.92547487, 52.20350186	46. 54.92855080, 52.21717127
3. 54.92975290, 52.19652932	25. 54.92561104, 52.20360739	47. 54.92582211, 52.21294921
4. 54.92966016, 52.19704397	26. 54.92570628, 52.20398946	48. 54.92567129, 52.21294100
5. 54.92931291, 52.19771173	27. 54.92611991, 52.20725615	49. 54.92517075, 52.21205934
6. 54.92966069, 52.19827653	28. 54.92614012, 52.20955003	50. 54.92477193, 52.21165000
7. 54.92884154, 52.19979747	29. 54.92608662, 52.20980981	51. 54.92435227, 52.21044923
8. 54.92849383, 52.19923275	30. 54.92550306, 52.21000557	52. 54.92423460, 52.21045318
9. 54.92820767, 52.19952084	31. 54.92496648, 52.21038326	53. 54.92420189, 52.21035449
10. 54.92785143, 52.19959145	32. 54.92477573, 52.21044024	54. 54.92260287, 52.21108455
11. 54.92762254, 52.19967778	33. 54.92503521, 52.21120009	55. 54.92282999, 52.21301549
12. 54.92741032, 52.19926837	34. 54.92539115, 52.21155884	56. 54.92259965, 52.21458663
13. 54.92686809, 52.19994249	35. 54.92582624, 52.21232522	57. 54.92365719, 52.21609745
14. 54.92631249, 52.19990819	36. 54.92596947, 52.21233302	58. 54.92238031, 52.21845237
15. 54.92474517, 52.20018044	37. 54.92853360, 52.21629709	59. 54.92201624, 52.21783194
16. 54.92401563, 52.20015961	38. 54.92922913, 52.21502656	60. 54.92296781, 52.21604656
17. 54.92386140, 52.20027232	39. 54.93178724, 52.21765424	61. 54.92213478, 52.21467958
18. 54.92455737, 52.20185607	40. 54.93243716, 52.21862185	62. 54.91966260, 52.21926996
19. 54.92466889, 52.20200083	41. 54.93328309, 52.22008069	63. 54.92039622, 52.22062503
20. 54.92476645, 52.20220529	42. 54.93302990, 52.22052347	64. 54.91950814, 52.22247503
21. 54.92485344, 52.20269462	43. 54.93219331, 52.21908072	65. 54.92003691, 52.22339866
22. 54.92487488, 52.20296751	44. 54.93157109, 52.21815436	66. 54.92079313, 52.22518222

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 27.01.2025 17:00:16 (UTC+3)

Страница 1 из 2

67. 54.92108284, 52.22552619	89. 54.91848024, 52.21095870	111. 54.92462783, 52.20348272
68. 54.92132611, 52.22648966	90. 54.91729496, 52.20840135	112. 54.92463635, 52.20298940
69. 54.92099702, 52.22674011	91. 54.91652935, 52.20255050	113. 54.92455820, 52.20241672
70. 54.92079507, 52.22594028	92. 54.91733191, 52.20224291	114. 54.92438975, 52.20215454
71. 54.92044511, 52.22551502	93. 54.91748612, 52.20345077	115. 54.92365040, 52.20052226
72. 54.91900724, 52.22252407	94. 54.91802469, 52.20315868	116. 54.92361613, 52.20026561
73. 54.91984912, 52.22057106	95. 54.91818001, 52.20451437	117. 54.92365429, 52.20001589
74. 54.91915810, 52.21931204	96. 54.92044756, 52.20400818	118. 54.92376087, 52.19985590
75. 54.92211204, 52.21387595	97. 54.92111404, 52.21044828	119. 54.92398269, 52.19974614
76. 54.92187515, 52.21103263	98. 54.92246109, 52.20987942	120. 54.92472945, 52.19976773
77. 54.92041991, 52.21155018	99. 54.92253049, 52.21047307	121. 54.92630730, 52.19949377
78. 54.92031822, 52.21063366	100. 54.92418726, 52.20971847	122. 54.92678411, 52.19952880
79. 54.92050833, 52.21053396	101. 54.92428029, 52.20970354	123. 54.92716912, 52.19892027
80. 54.92028682, 52.20866426	102. 54.92457697, 52.20983553	124. 54.92728223, 52.19883959
81. 54.91891251, 52.20912645	103. 54.92465020, 52.21005834	125. 54.92750763, 52.19885181
82. 54.91844623, 52.20489696	104. 54.92543384, 52.20960827	126. 54.92770468, 52.19920304
83. 54.91798331, 52.20495423	105. 54.92589466, 52.20944404	127. 54.92813571, 52.19912309
84. 54.91779706, 52.20376175	106. 54.92582050, 52.20831900	128. 54.92838503, 52.19882524
85. 54.91696952, 52.20408328	107. 54.92587949, 52.20727779	129. 54.92944701, 52.19684261
86. 54.91751428, 52.20821261	108. 54.92543560, 52.20397449	130. 54.92954151, 52.19631825
87. 54.91892181, 52.21093271	109. 54.92473982, 52.20383009	131. 54.92999932, 52.19548561
88. 54.91879367, 52.21128210	110. 54.92464581, 52.20368141	

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ТАТ15930НЭ

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 15.04.2024 13:30:37 (UTC+3)

2. Месторождение: Ромашкинское

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 27.01.2025 17:00:15 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 27.01.2025 17:00:16 (UTC+3)

Страница 2 из 2



ЕДИНЫЙ ФОНД ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ О НЕДРАХ СПЕЦИАЛЬНЫЕ КАРТЫ (СХЕМЫ)

МАРТИРОСОВА ДАРЬЯ
АО "ТрансНефтеПроект"

Обратная связь Инструкции

Предоставление сведений | Запрос

№ Запроса 12049
Дата создания запроса 27.01.2025

Результат
Информация присутствует

Дата приема последнего отправки запроса
27.01.2025, 14:00

Данные заинтересованного лица

Тип заинтересованного лица
Юридическое лицо

Наименование организации (полное наименование-правовую форму) *
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ"

Конт. *
7710022410

СНИЛС, предоставлять организации *
199-314-928 17

Телефон *
+78469994080

E-mail *
MartirosovaD@gtr.transneft.ru

Участки

Ввод координат доступных ТОЛКОВ в виде полигона
(Обязательно должны быть введены минимум три точки с
различными координатами)

Название *
«РВСГ-20000 №43 НГ

Кадастровый номер



Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ"

07.04.2025 14:06:34 (UTC+3)

ИНН: 7710022410

19790

СНИЛС: 153-610-899 61

Тел.: +7(917)965-67-04

GrishkinDS@gtp.transneft.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: «Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство»

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:
16:00:000000:68629

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 54.92995253, 52.19558767	10. 54.92954067, 52.19631278	7. 54.92821500, 52.22065928
2. 54.93010733, 52.19585936	11. 54.92995253, 52.19558767	8. 54.92791633, 52.22017683
3. 54.92974039, 52.19650397		9. 54.92757939, 52.22079025
4. 54.92951217, 52.19735597	1. 54.92764531, 52.21328864	10. 54.92657417, 52.21940342
5. 54.92929953, 52.19773497	2. 54.93073986, 52.21842639	11. 54.92684989, 52.21890889
6. 54.92969167, 52.19837889	3. 54.92765628, 52.22404011	12. 54.92632767, 52.21806567
7. 54.92881219, 52.20000492	4. 54.92581150, 52.22139414	13. 54.92741253, 52.21603794
8. 54.92825739, 52.19909875	5. 54.92637558, 52.22027356	14. 54.92675933, 52.21497853
9. 54.92934297, 52.19710983	6. 54.92748303, 52.22203622	15. 54.92764531, 52.21328864

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ТАТ15930НЭ

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 19.03.2025 17:37:09 (UTC+3)

2. Месторождение: Ромашкинское

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 07.04.2025 14:06:48 (UTC+3)

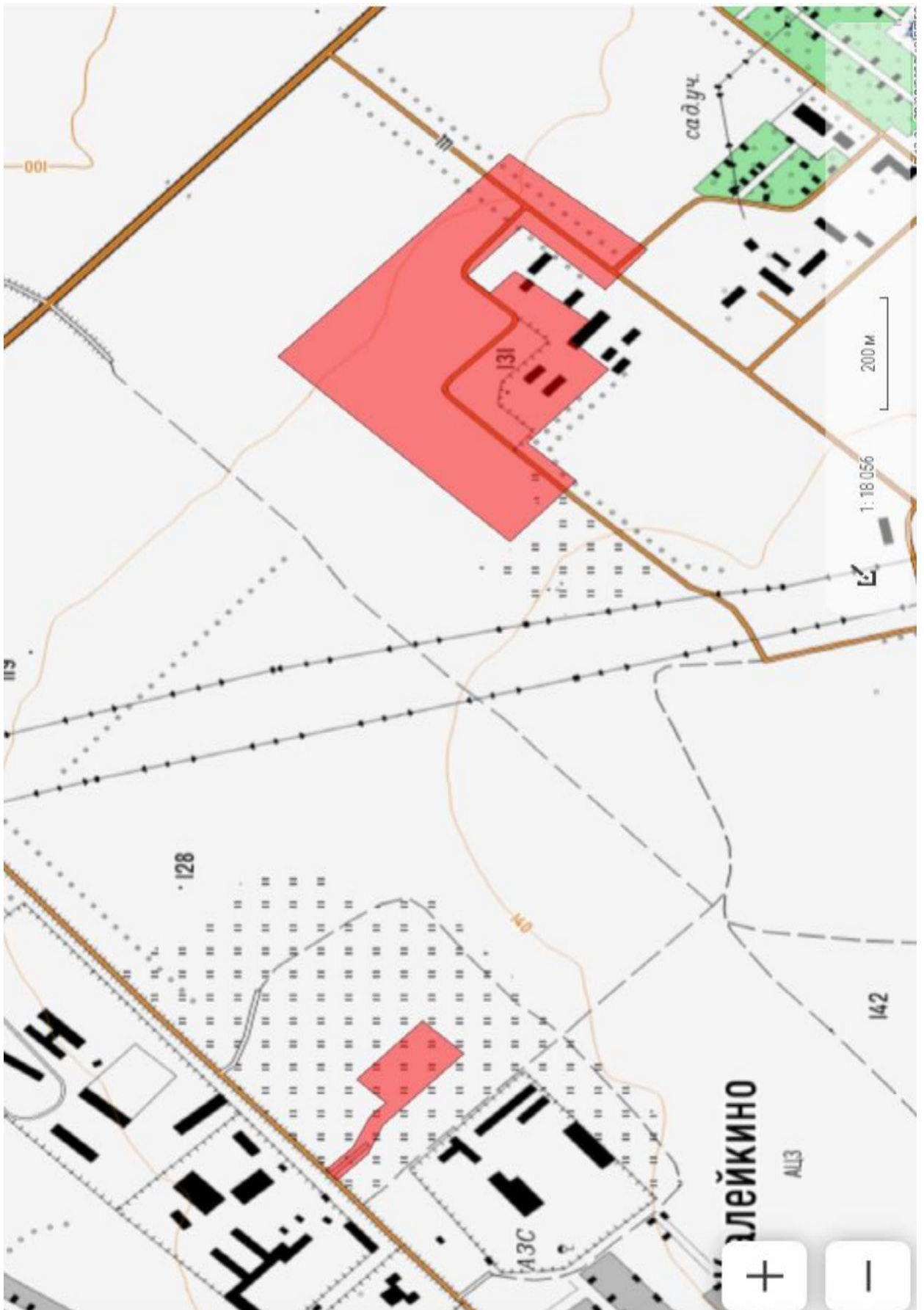
Страница 1 из 2

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 07.04.2025 14:06:47 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 07.04.2025 14:06:48 (UTC+3)

Страница 2 из 2



Приложение Л.
**Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому
федеральному округу №ПФО-06-09/4313 от 09.04.2026 г.**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ
ОКРУГУ**
(Приволжскнедра)

Пл.Максима Горького, д. 4/2, г. Н.Новгород, 603000
Тел./ факс (831) 434-34-87, 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

09.04.2026 № ПФО-06-09/4313

ТПК-20-01.7-
на № 11/7990 от 16.03.2026

Ромашкинское районное
нефтепроводное управление
филиал
АО «Транснефть-Прикамье»

423250, Республика Татарстан,
г. Лениногорск,
ул. Ленинградская, д.57

РЕШЕНИЕ
о согласовании строительства объектов капитального строительства

На основании пункта 23 Правил согласования строительства объектов капитального строительства в границах земельных участков, необходимых для разведки и добычи полезных ископаемых, если земельный участок расположен в границах месторождений полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом полезных ископаемых, и (или) в границах участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.05.2024 № 737, направляем решение Комиссии Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу по согласованию строительства объектов капитального строительства в границах земельных участков, необходимых для разведки и добычи полезных ископаемых, если земельный участок расположен в границах месторождений полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом полезных ископаемых, и (или) в границах участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода (протокол №1-ТАТ/26 от 07.04.2026) **о согласовании строительства объекта капитального строительства «Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство»,** расположенного на земельном

участке с кадастровым номером 16:07:100001 на территории Альметьевского муниципального района Республики Татарстан по заявлению Ромашкинского районного нефтепроводного управления филиал Акционерного общества «Транснефть-Прикамье» (Ромашкинское РНУ АО «Транснефть-Прикамье») ИНН 1645000340, ОГРН 1021601763820) в границах участка недр «Ромашкинский», предоставленного в пользование ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина по лицензии ТАТ 15930 НЭ для разведки и добычи полезных ископаемых.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 7BDD433CDEB899A91E6748A4781C590E
Владелец **Мухаметшин Ренат Нурисламович**
Действителен с 24.02.2026 по 20.05.2027

Заместитель начальника
Приволжскнедра

Р.Н. Мухаметшин

Исмагилова Наталья Евгеньевна
(843) 277-00-85, nismagilova@rosnedra.gov.ru

Приложение М.
Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы
№01-04-876 от 18.02.2026 г.

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

ул. Карла Маркса, д. 56/11, г. Казань, 420015

Карл Маркс ур., 56/11нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

18.02.2026 № 01-04/876

На № 00260042400797533 от 30.01.2026

Директору
ООО «Метрикум»
С.А. Кондратьеву
e-mail: semen_samara63@mail.ru

Заключение
на акт государственной историко-культурной экспертизы

На основании запроса о предоставлении государственной услуги «Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы», в соответствии с пунктом 31 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2024 г. № 530 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе», рассмотрен акт государственной историко-культурной экспертизы «АКТ государственной историко-культурной экспертизы «Документации, содержащей результаты исследования, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по использованию лесов и иных работ по объекту «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство» от 29.01.2026, в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, составленный аттестованным Министерством культуры Российской Федерации экспертом по проведению государственной историко-культурной экспертизы К.М. Андреевым.

В ходе общественного обсуждения замечаний и предложений не поступало.

По результатам рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы и прилагаемых к нему документов и материалов принято решение о согласии с выводами, изложенными в заключении экспертизы.

Дополнительная информация: на представленной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные

объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

И.о. председателя



Н.В. Прохорова

Е.Н.Графеев
8(843)222-58-84

Приложение Н. Задание на выполнение инженерных изысканий

ТЗ-23.040.01-ГТ2-160-24

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
филиала «Самаргаипротрубопровод»

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
АО «Транснефть-Прикамье»

_____ А.Р. Зиганшин
« ____ » _____ 2024 г.

_____ В.С. Решетников
« ____ » _____ 2024 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 58FFB900D4B1D684A64C9CB59C987C9
Владелец: Зиганшин Артем Раисович
Действителен с 22.08.2024 по 19.06.2029
Дата подписания 26.08.2024

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 0177F4D4D079B15F984DDEA8BA256180A4
Владелец: Решетников Владимир Станиславович
Действителен с 23.05.2024 по 29.05.2025
Дата подписания 26.08.2024

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
ТЗ-23.040.01-ГТ2-160-24
по объекту:
РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРТУ. Строительство

1. Наименование объекта

РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРТУ. Строительство

2. Район, пункт, площадка строительства

РФ, Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, городское поселение г. Альметьевск, нефтеперекачивающая станция Калейкино территория

3. Основание для проектирования

Задание на проектирование № ТЗ-75.200.90-ТПК-0132-23,
Программа ТПиР 2027 г., 10-ТПР-002-027773

4. Заказчик

Акционерное общество «Транснефть - Прикамье» (АО «Транснефть - Прикамье»)

5. Исполнитель

АО «Гипротрубопровод», Филиал «Самаргаипротрубопровод»

6 Требования к Исполнителю

Наличие:

- 6.1. Наличие свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства при выполнении работ по инженерным изысканиям, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства и выписки из реестра членов саморегулируемой организации.
- 6.2 Наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001 и/или ГОСТ Р ИСО 14001

7. Вид строительства

Строительство

8. Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию

Дата начала СМР – 01.07.2027
 Дата окончания – 01.10.2028
 Дата ввода в эксплуатацию – 01.11.2028

9. Стадийность проектирования

Проектная документация, рабочая документация

10. Характеристика проектируемого и реконструируемого объекта

Год постройки: 2028 г.,
 Тип резервуара: РВСП,
 Объем по строительному номиналу: 19500 м³,
 Диаметр резервуара: 45,6м,
 Высота стенки резервуара: 11,94м,
 Хранимый продукт (указать тип, класс) Нефть: 1.2.3.1 ГОСТ Р 51858
 Максимальная производительность
 заполнения и опорожнения резервуара: исходя из расчета
 Категория НПС I согласно СП 36.13330.2012.
 Хранимый продукт см. приложение 23.
 Цикличность работы резервуара - не более 250 циклов/год
 Типы фундаментов – кольцевой на песчаной подушке, грунтовая подушка, сплошная ж/б плита на грунтовой подушке, свайный фундамент.
 РВСП-20000 №42 (товарно-коммерческие операции) предназначен для приема малосернистой нефти из МН "Пермь-Альметьевск" с откачкой в МН "Альметьевск-Куйбышев-2" и при компаундировании в МН "Альметьевск-Горький-2", "Альметьевск-Горький-3"
 Действующая система ЭХЗ РВСП №42 обеспечивается от СКЗ №42. В качестве заземлителей установлены протяженные аноды типа ПАРМ 1036 в количестве 21 штуки. Диаметр электрода 36 мм. Грунт очага заземления – песок гидрофобного слоя РВСП. Сопротивление растеканию тока на землю составляет 1,9 Ом. Линия анодного заземления обеспечивается кабелем ВБбШнг 1х35 мм² длиной 723м. Анодное поле расположено под днищем резервуара. Линия питания СКЗ №42 обеспечивается кабелем 0,23 кВ типа ВВГнг 3х6 мм² длиной 25 м. Мощность установки 0,3 кВт. Масса установки 90 кг. Параметры работы СКЗ №45: U=12 В, I=6,3А, Uвкл=-1,15 В, Uвыкл=-1,02 В, Uполяриз. =-1,01 В. Время наработки 51756,4 ч. Дата ввода в эксплуатацию СКЗ №42 01.09.2009 год. Система ЭХЗ будет демонтирована к моменту проектирования.
 Электроснабжение существующих электропотребителей резервуара осуществляется от существующего ЩСУ-0,4 кВ №96 РП «Калейкино-2». Основной ввод 0,4кВ от РУ-0,4кВ Т-11, второй ввод от ЩСУ-0,4кВ РВСП 5000 №1,2. I категория надежности электроснабжения.
 Молниезащита резервуара осуществляется тремя молниеприемниками высотой 45м расположенными вокруг резервуара. Существующая система заземления резервуара в рабочем состоянии, расположена в каре резервуара и связана с заземляющим устройством НПС.
 Предусмотреть расположение молниеотводов не в каре.
 Уровень ответственности – повышенный.
 Рабочее давление трубопроводов резервуарного парка 1,6 МПа.
 Точки подключения проектируемого резервуара к существующим трубопроводам РП и

место расположения их на исполнительном чертеже генплана инженерных сетей (Приложение 43 и 50) (ГП+ОА).

Предусмотреть строительство резервуара без изменения существующей производительности исхемы перекачки нефти.

Проектная / фактическая пропускная способность ТУ:

Прием нефти от:

- МН «Пермь-Альметьевск» Ду1000 – 38,5 / 38,54 (млн.т/год)

Откачка нефти в:

- МН «Альметьевск-Куйбышев-2» Ду1000 – 37,0 / 36,77 (млн.т/год)

- МН «Альметьевск-Горький-2» Ду800 – 24,1 / 19,33 (млн.т/год)

- МН «Альметьевск-Горький-3» Ду1000 – 49,7 / 39,42 (млн.т/год)

Максимальную производительность заполнения и опорожнения резервуара: принять по скорости движения понтона при заполнении/опорожнении не более 6,0 м/ч

Идентификационные признаки объекта							
Наименование здания, сооружения	Признаки идентификации						
	Назначение	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которые влияют на их безопасность	Возможность опасных природных процессов и явлений, и т технологических воздействий	Принадлежность к опасным производственным объектам	Пожарная и взрывопожарная опасность	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Уровень ответственности
РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино»	Производственное назначение (для приема и хранения сырой нефти)	Сооружение магистрального трубопроводного транспорта	Сейсмичность участка работ: 6 баллов	В составе опасного производственного объекта	АН	Отсутствует	Повышенный

Характеристики проектируемых (реконструируемых) зданий и сооружений:

РВСП-20000 №42 D = 45,6м,

Узел запорной арматуры DN500 (УЗА) 4 шт,

Технологические трубопроводы DN500 L-80 м,

Вынос МН «А-Г-2» DN800 (монтаж L-650 м; демонтаж L-430 м)

Вынос существующей ВЛ-6кВ ф. 179-09 «Татнефть-Энергосбыт» L-588 м,

Опоры охранного освещения 35 шт,

Проектируемая эстакада L-386м,

Проектируемая эстакада L-80м,

Проектируемое ограждение L-500м,

Проектируемый ПЭЗ 1 шт,
 Прожекторная мачта 2 шт,
 Сети V2 в траншее L-130м,
 Сети V2 по сущ. эстакаде L-135м,
 Сети V1 по сущ. эстакаде L-1820м
 Сети W2,V1,V2 L-385м по пр. эстакаде, L-125м по сущ. Эстакаде,
 Сети W2,V1,V2 по сущ. эстакаде L-1800м, по пр. эстакаде L-277м, подземно L-320м,
 Сети W2,V1,V2,CO по эстакаде L-750м,
 Демонтаж сущ. КНС и приемного резервуара 1 шт,
 Сущ. кабель Связьтранснефть L-294м
 Ручной пожарный извещатель на опоре эстакады 1 шт,
 Сети V01 L-160м по существующему ограждению, L-500м по пр. ограждению,
 Сети W2,CO по существующей эстакаде L-270м,
 Сети W2,CO по существующей эстакаде L-797м,
 Сети B2,B10 L-424м, L-271м,
 Сети B2,B10 L-579м, L-592м подземно,
 Сети B2,B10 L-592м, L-580м,
 Сеть K2 L-15м,
 Сеть K3 L-886м,
 Сеть K3H L-445м,
 Установка КНС полной заводской готовности 1 шт;
 Стойка для ручного пожарного извещателя 4шт,
 Установка колодца с задвижкой (ручн.упр.) 1 шт,
 Молниеотвод (4 шт),
 Временная площадка складирования грунта 60х80,
 Временная подъездная дорога L-1500м,
 Временная подъездная дорога L-300м,
 Временная подъездная дорога L-675м
 Временная подъездная дорога L-890м,
 Временный водовод L-3300м,
 Площадка ВЗиС Подрядчика 58х53,
 Временная площадка складирования Подрядчика 20х53,
 Проектируемый внутриплощадочный проезд L-460 м (ширина проезжей части 4,5 м),
 Проектируемая площадка для установки пеноподъемников L- 450 м2 (2 шт.),
 Проектируемое защитное обвалование L- 500 м.
 Проектируемое ГАЗ СКЗ №14 Вариант 1 (Основной) 4 шт
 Проектируемое ГАЗ СКЗ №5 Вариант 1 (Основной) 4 шт

Характеристики сооружений принять в соответствии с приложением 2.
 Посадку сооружений принять в соответствии с приложением 3
 Исходную (фоновую) сейсмичность площадки
 принять согласно карте ОСП-2015 «С» [СП 14.13330.2018](#)
 Сейсмическое микрорайонирование выполнить по отдельному ТЗ специализированной организацией.

11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду

Негативное воздействие на воздушную среду в период строительства заключается в выбросе загрязняющих веществ от автотранспорта и спецтехники при выполнении земляных, сварочных работ, а также при работе дизельных электростанций, заправке техники, проведении лакокрасочных работ.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства передвижные неорганизованные, характеризующиеся постоянным изменением их местоположения, количеством одновременно работающих источников.

Основными загрязняющими веществами, поступающими в атмосферный воздух, являются: диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород, а также сварочный аэрозоль (оксиды железа, марганца), пыль неорганическая (с содержанием SiO₂ 70-20%), фториды, смесь предельных углеводородов, бутилацетат, циклогексанон, толуол, ксилол, уайт-спирит.

Воздействие на водные объекты может происходить напрямую и опосредованно, через воздействие на поверхностные и подземные воды, при проведении:

- транспортных и монтажных работ - движение строительной (колесной и гусеничной) техники, стройматериалов и другие работы на стройплощадке;
- земляных работ, отсыпке грунта;
- заправки техники.

Основными видами воздействия на земли и почвенный покров при строительстве являются:

- механическое воздействие на почвы и грунты при строительстве, что может приводить к развитию процессов переуплотнения почв и грунтов, и как следствие, переувлажнения почв и развитию процессов подтопления, активизации эрозионных процессов;
- дополнительное образование производственных и бытовых отходов и их размещение и складирование.

Основное воздействие на земли и почвенный покров будет происходить при проведении подготовительных и строительных земляных работ.

12. Цели и виды инженерных изысканий

Цель: оценка предполагаемой к застройке территории для принятия проектных решений под размещение площадных и линейных сооружений; получение необходимых и достаточных материалов и данных о природных и техногенных условиях и прогноз их изменения в составе и с детальностью, достаточной для разработки проектных решений для компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним; разработки мероприятий по охране природной среды и проекта организации строительства; разработка документации по планировке и межеванию территории.

Виды изысканий:

- Инженерно-геодезические изыскания;
- Инженерно-геологические изыскания;
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- Инженерно-экологические изыскания.

Выполнить полный комплекс инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-экологических, инженерно-гидрометеорологических изысканий изыскания в соответствии СП 47.13330.2016, СП 11-102-97, СП 502.1325800.2021, РД 91.020.00-КТН-0564-24.

Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 11-102-97; СП 11-

103-97; СП 11-104-97 части 1, 2, 3; СП 11-105-97 части 1, 2, 3, 5, 6; СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 446.1325800.2019, СП 438.1325800.2019, СП 502.1325800.2021, РД 91.020.00-КТН-0564-24 и других нормативных документов из перечня, приложенного к настоящему заданию (Приложение №1).

Перед началом производства работ проектной (изыскательской) организацией получить все необходимые разрешения (для работы в охранной зоне).

Отчетную документацию по инженерно-геодезическим изысканиям представить в местной, принятой для ведения ГКН в субъекте РФ, на территории которого ведется проектирование (МСК-16) и Балтийской 1977 г. системе высот

12.1 Инженерно-геодезические изыскания.

12.1.1 Выполнить комплекс полевых и камеральных топографо-геодезических работ, предусмотренных настоящим заданием. При выполнении изысканий руководствоваться требованиями [СП 47.13330.2016](#), [СП 11-104-97](#), [СП 317.1325800.2017](#), [ВСН 30-81](#), [РД 91.020.00-КТН-0564-24](#) и другими нормативно-техническими документами из перечня, приложенного к настоящему заданию (Приложение 1) с максимальным использованием ранее выполненных изысканий (п.13 задания). Система координат – местная, принятая для кадастрового учета в данном регионе (МСК-16), система высот – Балтийская 1977 г.

12.1.2 Выполнить инженерно-топографическую съемку:

- в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0.5 м под размещение проектируемых сооружений на территории НПС.

- в масштабе 1:1000 с сечением рельефа через 0.5 м под размещение площадок под временные сооружения ПОС, обустройство временных подъездных дорог к площадкам ВЗиС.

Перечень и характеристика проектируемых сооружений указаны в разделе 10 и Приложении 2 настоящего ТЗ. Выполнить топографическую съемку в масштабе 1:5000 (без съемки подземных коммуникаций) с сечением рельефа 0,5 м в объеме достаточном для подготовки проекта планировки и межевания территории. Границы съемки принять в соответствии с Приложением №3. Ширину полосы съемки под обустройство временных подъездных дорог принять не менее 40 м. При составлении отчета учесть ранее проведенные изыскания. При обнаружении подземных/надземных коммуникаций и сооружений, не позволяющих выполнить размещение площадки ПОС, сообщить ГИП для принятия решения о корректировке технического задания.

12.1.3 Развитие (сгущение) планово-высотных съемочных сетей выполнить в соответствии с требованиями [СП 11-104-97](#) и [РД 91.020.00-КТН-0564-24](#). Точность определения планово-высотного положения пунктов съемочной геодезической сети должна удовлетворять требованиям [РД 91.020.00-КТН-0564-24](#), [СП 11-104-97](#) пункт 5.25. При создании планово-высотного обоснования следует учесть наличие пунктов ОГС, заложенных и определенных при проведении ранее выполненных работ. При отсутствии пунктов ОГС, выполнить привязку к пунктам государственной сети путем прокладывания теодолитных и нивелирных ходов (с использованием электронных тахеометров) или с использованием ГНСС. При выполнении инженерных изысканий максимально использовать существующие долговременные реперы.

При необходимости на участке изысканий установить точки временного закрепления для геодезического обеспечения строительства объекта и сдать представителю Заказчика (геодезисту ИТЦ КРНУ АО «Транснефть - Прикамье») на наблюдение за сохранностью по акту приема передачи в соответствии с ВСН 30-81.

12.1.4 Обратить особое внимание на выявление существующих подземных\наземных\надземных коммуникаций и сооружений в границах съемки. Топографическую съемку существующих коммуникаций, включая КЛС и ВОЛС, выполнить согласно [СП 11-104-97](#) раздел 5 и часть II в пределах участка изысканий. Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, глубина заложения/высота, давление (для газа), материал; напряжение, фидер и т.д.

12.1.5 Полноту и правильность нанесения подземных коммуникаций документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций. В составе отчета представить ведомость согласований в табличной форме с указанием владельцев коммуникаций, адресов, телефонов. Согласование наземных коммуникаций и сооружений с представителями эксплуатирующих организаций в границах полосы съемки М1:5000 под ДПТ не требуется.

12.1.6 В местах подключения проектируемых технологических трубопроводов к существующим выполнить плано-высотную привязку трубопроводов с точным определением глубины заложения. Шурфование трубопровода выполняется силами Заказчика. Места шурфования принять согласно Приложения 3. Отметки верхних образующих труб указать на топографическом плане.

12.1.7 Представить эскизы кабельных эстакад, по которым прокладываются кабельные трассы и проектируемые инженерные сети. Фотографии эстакад представить в составе отчета

12.1.8 Определить номера и высотные отметки (отметки низа и высоты) существующих молниеотводов и прожекторных мачт с молниеприемниками, УЗА.

12.1.9 Выполнить разбивку и привязку инженерно-геологических выработок и точек геофизических наблюдений в соответствии п. 5.216-5.218, табл.5.14 [СП 11-104-97](#)

12.1.10 Составить ситуационный план в М1:25 000 и обзорную схему производства работ в М1:100 000. На ситуационном плане (при их наличии в границах ситуационного плана) указать границы перспективного развития ближайших населённых пунктов; границы муниципальных районов и субъектов РФ (на основании актуализации данных, представленных Заказчиком); подъездные пути к месту производства работ).

12.1.11 Составить инженерно-топографические планы в масштабах 1:500 и 1:1000 с сечением рельефа через 0,5 м, топографический план масштаба 1:5000 с сечением рельефа через 0,5 м под ДПТ в границах, указанных в Приложении 3. На инженерно-топографических планах, в пределах границы участка работ, показать все существующие и строящиеся коммуникации и сооружения. На коммуникациях предоставить информацию по назначению, глубине (высоты) прокладки, диаметре, материале трубопроводов. На опорах ВЛ указать № опоры, количество проводов, напряжение, № фидеров. Предоставить корректную и полную информацию о древесно-кустарниковой растительности (состав, средняя высота, средняя толщина стволов, среднее расстояние между деревьями). Указать номера и высотные отметки существующих молниеотводов и прожекторных мачт с молниеприемниками. На планах отобразить границы городских (сельских) поселений, кадастровых кварталов и земельных участков. На основании данных, предоставляемых Заказчиком на момент проведения изысканий в виде КПТ, выписок из ЕГРН, отобразить границы городских (сельских) поселений, кадастровых кварталов и земельных участков; полосы отвода и придорожные полосы высоко категорийных автомобильных дорог. Для каждого ЗУ указать его кадастровый номер, сведения о категории и разрешенном виде использования.

12.1.12 По проектируемым технологическим трубопроводам и кабельным эстакадам, участку выноса существующей ВЛ-6кВ ф. 179-09 "ТатнефтьЭнергосбыт, по проектируемому кабелю

ЭХЗ, проходящему за границами предприятия к проектируемому анодному полю, составить ведомости пересечения с коммуникациями в ПО СПЛИТ разработать продольные профили в масштабах 1:500 горизонтальный и 1:100 вертикальный, составить ведомости пересечения с коммуникациями.

12.1.13 Составление продольных профилей и ведомостей пересечения с коммуникациями по временным сооружениям ПОС (подъездным дорогам) не требуется

12.1.14 Посадка проектируемых сооружений разрабатывается проектными отделами Филиала "Самарагипротрубопровод" (разработчика проектной документации) по результатам инженерных изысканий. После завершения полевого этапа инженерно-геодезических изысканий направить ГИП топлан с целью уточнения и согласования с Заказчиком размещения проектируемых сооружений и трассировки проектируемых сетей (см. "Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий")

12.2. Инженерно-геологические изыскания.

12.2.1 Инженерно-геологические изыскания выполнить с целью изучения инженерно-геологических условий, включая опасные геологические процессы, и прогноза их изменений с детальностью, достаточной для разработки проектных решений и для обоснования окончательных проектных решений, в соответствии с требованием нормативных документов [СП 11-105-97](#), [ГОСТ 31861-2012](#), [ГОСТ 25100-2020](#), [ГОСТ 12248.1-2020](#), [СП 47.13330.2016](#), СП446.1325800.2019 и другими нормативными документами, в объеме, отвечающем целям и задачам проектирования объекта.

12.2.2 Отбор образцов грунтов из горных выработок, их упаковку, доставку в лабораторию и хранение следует производить в соответствии с [ГОСТ 12071-2014](#).

12.2.3 Выполнить сбор и обработку материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях с учетом п. 6.1.7, [СП 47.13330.2016](#)

12.2.4 Лабораторные исследования выполнить в составе и объеме, достаточном для расчета нормативных и расчетных значений характеристик, в соответствии с требованиями [СП 11-105-97](#), [ГОСТ 20522-2012](#)

12.2.5 Геофизические работы по проектируемым сооружениям выполнить в соответствии с требованиями РД 91.020.00-КТН-0564-24 с изменением №1. Методы и комплектность геофизических исследований определить для конкретных инженерно-геологических условий в соответствии с СП 11-105-97 (часть I).

12.2.6 Количество горных выработок и глубину принять РД 91.020.00-КТН-0564-24, СП 446.1325800.2019 с учетом сложности инженерно геологического разреза материалов изысканий прошлых лет.

12.3 Инженерно-гидрометеорологические изыскания

12.3.1 Состав и объем инженерно-гидрометеорологических изысканий выполнить с учетом сложности и изученности гидрометеорологических условий района изысканий и имеющихся архивных материалов.

12.3.2 Работы выполнить в соответствии с требованиями [СП 47.13330.2016](#), РД 91.020.00-КТН-0564-24 с изменением №1. и [СП 11-103-97](#) в объеме необходимом для целей проектирования.

12.3.3 Привести природно-климатическую характеристику района изысканий, включая учет условий района по ветру, гололеду, грозовой активности, снеговой нагрузке, глубине

промерзания грунта с приведением справки Росгидромета в соответствии с требованиями [СП 131.13330.2020](#), ПУЭ, [СП 20.13330.2016](#).

Оценить возможность воздействия на намечаемый объект реконструкции опасных гидрометеорологических процессов и явлений.

Определить среднюю из ежегодных абсолютных максимумов и температуру наиболее холодной пятидневкой с обеспеченностью 0,98.

12.4 Инженерно-экологические изыскания

12.4.1. Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с [СП 47.13330.2016](#), (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 №1521), [СП 11-102-97](#), и другими действующими документами с учетом имеющихся архивных материалов.

12.4.2. Дать оценку состояния компонентов природной среды до начала строительства объекта, фоновые характеристики. В рамках инженерно-экологических изысканий необходимо представить климатическую справку и данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

12.4.3 Требования к составу и объему работ, к технологии и методике выполнения работ, требования к отчетной документации установить в Программе инженерных изысканий.

12.4.4 В составе технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям отразить официальные сведения уполномоченных государственных органов в соответствии с Приложением X РД 91.020.00-КТН-0564-24.

12.4.5. Представить информацию, ограничивающую размещение проектируемого объекта и временных строительных площадок, (ООПТ, ЗСО, водоохранные зоны, рекреационные зоны, объекты культурного наследия (объекты археологического наследия) предоставляет Заказчик в соответствии с Фомой Ф1.4 [ОР-03.100.50-КТН-0156-21](#). В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических обследований территорий изысканий, в соответствии с ОР-03.100.50-КТН0156-21, данные виды работ осуществляются по отдельному договору Заказчика с субподрядной организацией, имеющей разрешение (открытый лист) Министерства культуры РФ на право проведения археологических полевых работ.

12.4.6 Выполнить геоботанические и зоологические исследования в благоприятный период по выявлению редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, красную книгу субъектов Российской Федерации. В случае их обнаружения, направить уведомление в ОСТ согласно форме В.10 РД 91.020.00-КТН-0564-24.

12.4.7. Разработать и предоставить программу проведения инженерно-экологических изысканий. Состав, объемы и методику проведения инженерно-экологических изысканий обосновать в программе производства работ.

Программу согласовать с ОСТ.

12.5 Камеральная обработка инженерных изысканий

12.5.1. По результатам инженерных изысканий составляется технический отчет, содержащий текстовую и графическую часть и приложения с учетом требований НТД (Приложение 1).

12.5.2. Карты и разрезы составляются в соответствии с принятыми условными обозначениями (ГОСТ Р 21.302-2021). При оформлении чертежей руководствоваться требованиями ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.301-2021.

12.5.3. Кроме документального вида, Заказчику передаются графические материалы инженерных изысканий в электронном виде в формате AutoCad (*.dwg).

13. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях

Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях:
РВСП-30000 №33 НПС "Калейкино" РРНУ. Строительство,
РВС-20000 №47 НПС "Калейкино" РРНУ. Ликвидация.

14. Исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов и природоохранным законодательством РФ

15. Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий

15.1 В условиях действующего производства, предусмотреть дополнительные меры по обеспечению промышленной и пожарной безопасности, охраны труда в соответствии с требованиями Регламента ПАО «Транснефть» с соблюдением требований [СНиП 12-01-2004](#).

15.2 Представить Заказчику на утверждение Программу инженерных изысканий.

15.3 Начало работ: В соответствии с планом ПИР

15.4. Ориентировочные границы объекта с предварительной посадкой проектируемых сооружений предоставлены в электронном виде. В случае выявления в процессе ИИ ограничений, влияющих на размещение объекта проектирования, границы съемки могут быть уточнены по согласованию с ОСТ. В случае необходимости выдается Изменение в задание на выполнение инженерных изысканий с уточненной посадкой и техническими характеристиками сооружений, с составлением сметного расчета по проведению дополнительного комплекса работ.

15.5. Для уточнения посадки проектируемых сооружений, трассировки линейных сооружений направить в адрес Филиала (разработчика проектной документации) предварительные материалы инженерных изысканий (топографическую съемку). В случае выявления условий не позволяющих разместить проектируемые сооружения в границах участка изысканий, а также изменения местоположения и технических характеристик проектируемых сооружений, направить Изменение в задание на выполнение инженерных изысканий и разработать мероприятия по корректировке сроков реализации для выполнения дополнительных работ

15.6 Выдача технического отчёта для проведения экспертизы АО «Гипротрубопровод» - согласно плана ПИР.

15.7 Полевые инженерные изыскания проводить в соответствии с приказом АО «Гипротрубопровод» №154 от 13.03.2023 г. "О соблюдении Требований по фотовидеофиксации инженерных изысканий.

16. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик инженерных изысканий

Инженерные изыскания выполнить с обеспечением внутреннего и внешнего контроля качества производства инженерных изысканий в соответствии с РД 91.020.00-КТН-0564-24

17. Требования к составлению прогноза изменений природных и техногенных условий

Прогноз изменений природных и техногенных условий не требуется.

18. Материалы, предоставляемые заказчиком

- Задание на проектирование с Актом ППО;
- Данные из Государственного кадастра недвижимости (в электронном виде до начала инженерных изысканий) в виде КПТ, выписок из ЕГРН со сроком давности не превышающим 1 год
- Технологические съемы сетей в сканированном и электронном виде;
- технические условия владельцев коммуникаций;
- Исходные данные о территориях ограниченного природопользования (ООПТ, сведения о

скотомогильниках, сведения о зонах санитарной охраны источников водоснабжения, месторождения полезных ископаемых и пр.), сведения о наличии/отсутствии объектов культурного наследия на участке производства работ (отчет по археологическим изысканиям (обследованию), либо заключение историко-культурной экспертизы, либо сведения от уполномоченного органа исполнительной власти об отсутствии необходимости проведения каких-либо мероприятий для строительства данного объекта);

- Материалы, предусмотренные [ОР-03.100.50-КТН-0156-21](#) (Приложение 1.7, Таблицы с Е.1.1 по Е.1.10), ОР-03.100.00-КТН-0281-21 (Приложение Е)
- Пункты опорной геодезической сети
- Границы населенных пунктов;
- Планы развития населенных пунктов и промышленных предприятий в зоне отчуждения, границы зон с особыми условиями их использования территорий.

19. Требования к материалам и результатам инженерных изысканий

19.1. Отчёт по инженерным изысканиям выдается в составе и объёме в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса РФ, [СП 47.13330.2016](#), П 11-102-97, [СП 11-103-97](#), [СП 11-104-97](#), [СП 11-105-97](#), [СП 317.1325800.2017](#) и [СТО-200-ГПП-35-18](#) (Часть 2, Приложение X).

19.2. Состав и содержание текстовых приложений определен с учетом требований [ГОСТ Р 21.302-2021](#), [ГОСТ Р 21.101-2020](#), [ГОСТ Р 21.301-2021](#)

19.3. Документация в электронном виде предоставляется в следующих версиях:

1 версия – графический образ документации с копиями подписей, печатей и необходимых отметок, чертежи основных комплектов в формате Autodesk Design Web format (*.dwf) или Adobe Portable Document format (*.pdf); текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf);

2 версия – документация в формате разработки: чертежи – AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 15 (2002) и выше; текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdf, *.ppt).

19.4. Шрифт в чертежах и в других технических документах должен соответствовать требованиям [ГОСТ Р 21.101-2020](#). При оформлении чертежей руководствоваться требованиями [ГОСТ Р 21.101-2020](#), [ГОСТ Р 21.301-2021](#)

19.5. Для передачи чертежей должны формироваться их комплекты (с растровыми изображениями, внешними ссылками, шрифтами и т.п.).

19.6. Для проведения экспертизы ОСТ исполнитель предоставляет технический отчет по инженерным изысканиям с положительным заключением АО «Гипротрубопровод».

19.7. Срок выдачи отчетов по инженерным изысканиям согласно утвержденного Плана ПИР.

20. Количество экземпляров отчета

Исполнителя:

1экз. на бумажном носителе, 2 экз. в электронном виде (Autocad, Excel, Word) на электронном носителе после получения положительного заключения Государственной экспертизы (внутренних и внешних экспертиз) оформленном в соответствии с [ГОСТ Р 21.301-2021](#) пп 3.6-3.9.

21. Сведения о наличии программ перспективного развития района работ

Сведения о наличии программ перспективного развития района работ отсутствуют.

22. Перечень согласований, выполняемых проектной организацией

1. Программу работ согласовать с проектным филиалом и ОСТ;
2. Полноту и правильность нанесения подземных коммуникаций документально

согласовать с представителями эксплуатирующих организаций. В составе отчета представить: Ведомость согласований с заинтересованными организациями в табличной форме с указанием характеристик коммуникации, данных о владельце/эксплуатирующей организации (название, адрес, телефон); Документальное подтверждение о согласовании правильности нанесения с представителями эксплуатирующих организаций (письменный ответ или отметка на съемке с указанием данных организации, заверенная печатью этой организации)

3. Результаты инженерных изысканий направить на внутреннюю экспертизу в ОСТ и АО «Гипротрубопровод».
4. Государственную экспертизу результатов инженерных изысканий провести одновременно с государственной экспертизой проектной документации.
5. Сопровождение материалов инженерных изысканий в ФАУ ГГЭ.

СОГЛАСОВАНО:

от филиала «Самарагипротрубопровод»:

ГИП	_____ Н.Д. Колесов
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник отдела ОРООС, ПБ и МОТ, ГОИЧС	_____ В.П. Рубцов
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник электротехнического отдела	_____ О.А. Зубарев
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник отдела автоматизации	_____ А.Ю. Родионов
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник отдела ПОС	_____ С.В. Лесков
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник строительного отдела	_____ А.В. Рогудеев
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник отдела проектирования резервуарных парков	_____ С.В. Левлюк
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник отдела проектирования резервуарных парков	_____ И.Г. Потякин
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник отдела генерального плана и автодорог	_____ О.О. Новиков
	* ____ * _____ 2024 г.
Начальник технологического отдела	_____ Н.А. Тафинцев
	* ____ * _____ 2024 г.

от АО «Транснефть-Прикамье»

Начальник отдела планирования и подготовки проектов	_____ А.А. Максимова
	* ____ * _____ 2024 г.

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 02.07.2024

Регистрационный номер: 155 от 02.07.2024

Исполнитель: Егорейченко Сергей Владимирович, Диспетчерская группа

Содержание:
10-ТПР-002-027773Техническое задание на инженерные изыскания
(РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРТУ. Строительство)

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
7	1.	(Согласование)		26.07.2024 19:46:08	Колесов Николай Дмитриевич, Главный инженер проекта, ГИП Колесов Н.Д., АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
1	2.	(Согласование)		03.07.2024 16:28:10	Левлюк Сергей Владимирович, Начальник отдела, Отдел по проектированию резервуарных парков, АО "Гипротрубопровод"		Нет предмета согласования
5	3.	(Согласование)		26.07.2024 14:58:58	Новиков Олег Олегович, Начальник отдела, Отдел генерального плана и автодорог, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: часть кабеля V1 осталась в границах ИИ М 1:1000 Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
1	4.	(Согласование)		04.07.2024 09:06:59	Зубарев Олег Александрович, Начальник отдела, Электротехнический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: Показать трассу КЛ от проектируемой прожекторной мачты (за нижним правым углом каре) ----- (Махан Ирина Васильевна, 04.07.2024 07:36:59) ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
3	5.	(Согласование)		26.07.2024 08:02:32	Родионов Андрей Юрьевич, Начальник отдела, Отдел автоматизации, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
3	6.	(Согласование)		26.07.2024 09:22:00	Тафинцев Николай Александрович, Начальник отдела, Технологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
9	7.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 17:36:04	Шилягин Олег Николаевич, Начальник отдела, Топографо-		Согласовано



155

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 02.07.2024

Регистрационный номер: 155 от 02.07.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
9	7.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 17:36:04	геодезический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
7	8.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		29.07.2024 16:34:37	Борлин Алексей Сергеевич, Главный специалист - руководитель группы, Группа планирования и координации инженерных изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
10	9.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 17:59:54	Стецюк Борис Борисович, Начальник отдела, Инженерно-геологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: с учетом устранения замечаний Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
10	10.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 17:47:58	Файзулин Александр Станиславович, Начальник отдела, Отдел экологических изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
9	11.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 16:14:31	Жемков Сергей Александрович, Начальник отдела, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: Согласовано при условии отработки не устраненных замечаний в итоговой версии Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
7	12.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		27.07.2024 17:47:23	Лесков Сергей Владимирович, Начальник отдела, Отдел проектов организации строительства, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
10	13.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 18:06:57	Рогудеев Александр Викторович, Начальник отдела, Строительный отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 02.07.2024

Регистрационный номер: 155 от 02.07.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
10	14.	Заместитель директора филиала по ИИ (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 18:30:22	Чечерин Денис Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: Согласовано при условии отработки не устраненных замечаний в итоговой версии Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
10	15.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		01.08.2024 09:13:57	Максимова Анна Александровна, Начальник отдела, Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
13	16.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		22.08.2024 12:46:09	Хабибуллина Елена Асгатовна, Начальник отдела, Отдел экологической безопасности и рационального природопользования, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: Для исключения замечаний при ГЭ, в соответствии с п. 6.4.43 РД-91.200.00-КТН-189-17, в составе инженерно-экологических изысканий силами ГТП (по договору со специализированной организацией) предусмотреть проведение микробиологических исследований почв на наличие микроорганизмов 1-3 групп патогенности. Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
10	17.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		30.07.2024 18:43:23	Харенко Дмитрий Николаевич, Начальник отдела, Отдел экспертизы, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
12	18.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		08.08.2024 18:49:08	Галеев Ильдар Ильшатович, Заместитель начальника отдела-начальник группы, Группа эксплуатации резервуарных парков, технологических нефтепроводов нефтеперекачивающих станций, АО "Транснефть - Прикамье"	Хакимов Равиль Ильдарович, Отдел эксплуатации, АО "Транснефть - Прикамье"	Согласовано

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 02.07.2024

Регистрационный номер: 155 от 02.07.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
12	18.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		08.08.2024 18:49:08	Прикамье"	Хакимов Равиль Ильдарович, Отдел эксплуатации, АО "Транснефть - Прикамье"	Согласовано
13	19.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		22.08.2024 12:13:10	Журавлев Денис Вячеславович, Заместитель директора филиала по производству, Заместитель директора филиала по производству, АО "Гипротрубопровод"	Начальник Сантехнического отдела . СамГТП, Сантехнический отдел, АО "Гипротрубопровод"	Согласовано
12	20.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		08.08.2024 17:12:26	Кочкарев Игорь Анатольевич, Начальник отдела, Линейный отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано (авт.)
		Замечание: ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
13	21.	(Согласование)		22.08.2024 14:58:33	Ханнанов Артур Альбертович, Заместитель главного инженера по проектированию, Руководство, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
16	22.	(Согласование)		26.08.2024 10:35:57	Чечерин Денис Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
16	23.	(Согласование)		26.08.2024 10:10:29	Малышев Денис Андреевич, Главный специалист по геологическим изысканиям, Главный специалист по геологическим изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
16	24.	Подписание (Подписание)		26.08.2024 11:14:59	Решетников Владимир Станиславович, Главный инженер,		Подписано (эл. подп.)

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 02.07.2024

Регистрационный номер: 155 от 02.07.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
16	24.	Подписание (Подписание)		26.08.2024 11:14:59	Руководство, АО "Транснефть - Прикамье"		Подписано (эл. подп.)
16	25.	Подписание (Подписание)		26.08.2024 11:27:13	Зиганшин Артем Раязович, Главный инженер филиала, Руководство, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано (эл. подп.)

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
филиала «Самарагипротрубопровод»

Главный инженер
АО «Транснефть-Прикамье»

_____ А.Р. Зиганшин
« ____ » _____ 2024 г.

_____ В.С. Решетников
« ____ » _____ 2024 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 4E82C200D9B181A749FA3ABV869CECDF
Владелец **Зиганшин Артем Раязович**
Действителен с 27.08.2024 по 19.06.2039
Дата подписания 29.12.2024

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0177F4D40079B15F984DDEA88A256180A4
Владелец **Решетников Владимир Станиславович**
Действителен с 23.05.2024 по 23.05.2025
Дата подписания 28.12.2024

Задание на выполнение инженерных изысканий
ТЗ-23.040.01-ГТ2-205-24
РВСП-20000 №43 НПС "Калейкино" РРНУ. Строительство

1. Наименование объекта

РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство

2. Район, пункт, площадка строительства

РФ, Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, городское поселение г. Альметьевск, нефтеперекачивающая станция Калейкино территория

3. Основание для проектирования

Программа ТПиР на 2027г.;
Код объекта по КИС УП - 10-ТПР-002-036558 АО «Транснефть-Прикамье»
Задание на проектирование №-

4. Заказчик

Акционерное общество «Транснефть - Прикамье» (АО «Транснефть - Прикамье»)

5. Исполнитель

Филиал «Самарагипротрубопровод»

6 Требования к исполнителю

Наличие:

6.1 Свидетельства о допуске к работам по инженерным изысканиям, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных и технически сложных объектов.

Исполнитель при производстве работ и сдачи материалов по инженерным изысканиям руководствуется перечнем нормативных документов, указанном в п.23, а также нормативными документами ПАО «Транснефть» [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#) «Инженерные изыскания на объектах магистрального трубопровода».

Квалифицированный состав исполнителей, техническая оснащенность.

6.2 Лицензии для работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

6.3 Сертификат соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001:2015 (МС ИСО 9001:2008).

7. Вид строительства

Строительство

8. Срок окончания строительства и дата ввода объекта в эксплуатацию

Срок начала строительства объекта – 01.04.2027.

Срок окончания строительства – 05.10.2028.

Ввод в эксплуатацию и проведение приемочной комиссии – 15.11.2028.

9. Стадийность проектирования

Проектная документация, рабочая документация

10. Характеристика существующего/проектируемого объекта

10.1 Характеристика существующего объекта

Год постройки:	2028 г.,
Тип резервуара:	РВСП,
Объем по строительному номиналу:	19500 м ³ ,
Диаметр резервуара:	45,6м,
Высота стенки резервуара:	11,94м,
Хранимый продукт (указать тип, класс)	Нефть: 1.2.3.1 ГОСТ Р 51858
Максимальную производительность заполнения и опорожнения резервуара:	
принять по скорости движения понтона при заполнении/опорожнении	не более 6,0 м/ч.

Категория НПС I согласно [СП 36.13330.2012](#).

Цикличность работы резервуара - не более 250 циклов/год

Типы фундаментов – кольцевой на песчаной подушке, грунтовая подушка, сплошная ж/б плита на грунтовой подушке, свайный фундамент.

РВСП-20000 №43 (товарно-коммерческие операции) предназначен для приема малосернистой нефти из МН "Пермь-Альметьевск" с откачкой в МН "Альметьевск- Куйбышев-2" и при компаундировании в МН "Альметьевск-Горький-2", "Альметьевск-Горький-3". Действующая система ЭХЗ РВСП №43 обеспечивается от СКЗ №43. В качестве заземлителей установлены протяженные аноды типа ПАРМ 1036 в количестве 21 штуки. Диаметр электрода 36 мм. Грунт очага заземления – песок гидрофобного слоя РВСП. Сопротивление растеканию тока на землю составляет 1,9 Ом. Линия анодного заземления обеспечивается кабелем ВБбШнг 1x35 мм² длиной 723м. Анодное поле расположено под днищем резервуара. Линия питания СКЗ №433 обеспечивается кабелем 0,23 кВ типа ВВГнг 3x6 мм² длиной 25 м. Мощность установки 0,3 кВт. Масса установки 90 кг. Параметры работы СКЗ №45: U=12 В, I=6,3А, Uвкл=-1,15 В, Uвыкл=-1,02 В, Uполяриз. =-1,01 В. Время наработки 51756,4 ч. Дата ввода в эксплуатацию СКЗ №43 01.09.2009 год. Система ЭХЗ будет демонтирована к моменту проектирования.

Электроснабжение существующих электропотребителей резервуара осуществляется от существующего ЩСУ-0,4 кВ №96 РП «Калейкино-2». Основной ввод 0,4кВ от РУ-0,4кВ Т-11, второй ввод от ЩСУ-0,4кВ РВСП 5000 №1,2. I категория надежности электроснабжения.

Молниезащита резервуара осуществляется тремя молниеприемниками высотой 45м расположенными вокруг резервуара. Существующая система заземления резервуара в рабочем состоянии, расположена в каре резервуара и связана с заземляющим устройством НПС. Предусмотреть расположение молниеотводов не в каре.

Уровень ответственности – повышенный.

Рабочее давление трубопроводов резервуарного парка 1,6 МПа.

Описание алгоритмов заполнения и опорожнения резервуара (схемы грузопотоков) по технологической схеме с указанием диаметров трубопроводов и номеров запорной арматуры.

Предусмотреть строительство резервуара без изменения существующей производительности и схемы перекачки нефти.

Проектная / фактическая пропускная способность ТУ:

Прием нефти от:

- МН «Пермь-Альметьевск» Ду1000 – 38,5 / 38,9 (млн.т/год)

Откачка нефти в:

- МН «Альметьевск-Куйбышев-2» Ду1000 – 37,0 (41,0*) / 36,9 (38,5*) (млн.т/год) (при использовании ПТП*)

Тип основания соседних резервуаров: РВСП-20000 №45 монолитное ж/б кольцо (1500х500), гидрофобный слой - песок; РВСП-20000 №43 аналогично РВСП №45

Приведение существующего оборудования и трубопроводов, не указанных в данном техническом задании к действующим нормам - не требуется.

Наименование здания, сооружения	Признаки идентификации						
	Назначение	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которые влияют на их безопасность	Возможность опасных природных процессов и явлений, и техногенных воздействий	Принадлежность к опасным производственным объектам	Пожарная и взрывопожарная опасность	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Уровень ответственности
РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино»	Производственное назначение (для приема и хранения сырой нефти)	Сооружение магистрального трубопроводного транспорта	Сейсмичность участка работ: 6 баллов.	В составе опасного производственного объекта	А Н	Отсутствуют	Повышенный
Узел запорной арматуры	Регулировка потока нефти		VI категории карстоопасности	В составе опасного производственного объекта	А Н		Повышенный
Технологические трубопроводы	Перекачка нефти и нефтепродуктов		Морозное лучение - умеренно опасная	В составе опасного производственного объекта	А Н		Повышенный

Помещение электроприводных задвижек	Управление задвижек пож. системы			В составе опасного производственного объекта	А		Нормальный
Молниеотводы	Молниезащита резервуара			-	-		Нормальный
Инженерные сети и колодцы	Отвод сточных вод			В составе опасного производственного объекта	-		Нормальный
Эстакада	Размещение и укрытие кабелей			-	-		Нормальный

10.2 Проектом предусматривается:

1. РВСП-20000 №43 D = 45,6м.

Уровень ответственности – повышенный;

2. Технологический трубопровод, DN720, L-100м.

Уровень ответственности – повышенный;

3. Узлы запорной арматуры, DN720, 3х3м.

Уровень ответственности – повышенный;

4. Кабель V2 в каре над пленкой, L-80м.

Уровень ответственности – нормальный;

5. Сети В2, L-250м.

Уровень ответственности – нормальный;

6. Кабель V1, V2 по проектируемой эстакаде, L-40м.

Уровень ответственности – нормальный;

7. Кабель V1, V2 в траншее, L-30м, L-60м.

Уровень ответственности – нормальный;

8. Проектируемый ручной пожарный извещатель, стойка, 3шт.

Уровень ответственности – нормальный;

9. Кабель W2, V2, V3 по проектируемой эстакаде, L-85м.

Уровень ответственности – нормальный;

10. Проектируемая эстакада, L-40м, L-85м.

Уровень ответственности – нормальный;

11. Молниеотвод, Решетчатая башня, H-45м, 3шт.

Уровень ответственности – нормальный;

12. Кабель V1 в траншее, L-25м.

Уровень ответственности – нормальный;

13. Площадка для подключения пожарного автомобиля, S-180м².

Уровень ответственности – нормальный;

14. Площадка для подключения пожарного автомобиля, S-108м².

Уровень ответственности – нормальный;

15. Сети В10, L-490м.

Уровень ответственности – нормальный;

16. Сети КЗ, L-130м.

Уровень ответственности – нормальный;

17. Кабель V1 в траншее, L-25м.

Уровень ответственности – нормальный;

18. Разворотная площадка и уширения, S-320м².

Уровень ответственности – нормальный;

19. Кабель V2 в каре над пленкой, L-100м.

Уровень ответственности – нормальный;

20. Проектируемый КШ СКЗ №43, 2х2м.

Уровень ответственности – нормальный;

21. Проектируемая СКЗ № 43, 3х3м.

Уровень ответственности – нормальный;

22. Кабель V2 по существующей эстакаде, L-300м.

Уровень ответственности – нормальный;

23. Кабель V1 по существующей эстакаде, L-330м.

Уровень ответственности – нормальный;

24. Кабель V2 по существующей эстакаде, L-670м.

Уровень ответственности – нормальный;

25. Кабель W2 в траншее, L-160м.

Уровень ответственности – нормальный;

26. ПЭЗ 7х6м.

Уровень ответственности – нормальный;

27. Колодец В1 1шт.

Уровень ответственности – нормальный;

28. Колодец В10 1шт.

Уровень ответственности – нормальный;

29. Временное ограждение на период СМР, L-550м.

Уровень ответственности – пониженный;

30. Временный водовод, L-3370м.

Уровень ответственности – нормальный;

31. Временная подъездная дорога, L-4870м.

Уровень ответственности – нормальный;

32. Временная подъездная дорога, L-1780м.

Уровень ответственности – нормальный;

33. Временная площадка складирования грунта и ИСМ, 35х53м.

Уровень ответственности – пониженный;

34. Площадка ВЗиС Подрядчика, 58,5х53м.

Уровень ответственности – пониженный;

35. Временная площадка складирования Подрядчика, 20х53м.

Уровень ответственности – пониженный.

36. Временная площадка складирования грунта 80х65м.

Уровень ответственности – пониженный.

37. Временная подъездная дорога L-850м.

Уровень ответственности – пониженный.

Технические характеристики проектируемых сооружений принять в соответствии с Приложением №1.

Размещение проектируемых сооружений представлено в Приложении № 2.

Точка забора воды для промывки и гидравлических испытаний водовод.

Способ доставки воды - по временному водоводу.

Место утилизации воды после очистки полости и испытаний нового и демонтированного оборудования, труб - очистные сооружения НПС.

Способ доставки воды - по временному водоводу.

Исходную (фоновую) сейсмичность участка работ принять согласно карте ОСР-2015- (С) [СП 14.13330.2018](#).

Сейсмическое микрорайонирование выполняется специализированной подрядной организацией, по отдельному заданию.

10.3 Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений:

- назначение – перекачка нефти, нефтепродуктов;
- принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которые влияют на их безопасность – нет;
- возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – действующее производство;
- принадлежность к опасным производственным объектам – АО «Транснефть»
- пожарная и взрывопожарная опасность – АН;
- наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет;
- наличие ограничений – нет;

- уровень ответственности – повышенный.

11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду

Негативное воздействие на воздушную среду в период строительства заключается в выбросе загрязняющих веществ от автотранспорта и спецтехники при выполнении земляных, сварочных работ, а также при работе дизельных электростанций, заправке техники, проведении лакокрасочных работ.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства передвижные неорганизованные, характеризующиеся постоянным изменением их местоположения, количеством одновременно работающих источников.

Основными загрязняющими веществами, поступающими в атмосферный воздух, являются: диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород, а также сварочный аэрозоль (оксиды железа, марганца), пыль неорганическая (с содержанием SiO₂ 70-20%), фториды, смесь предельных углеводородов, бутилацетат, циклогексанон, толуол, ксилол, уайт-спирит.

Воздействие на водные объекты может происходить напрямую и опосредованно, через воздействие на поверхностные и подземные воды, при проведении:

- транспортных и монтажных работ - движение строительной (колесной и гусеничной) техники, стройматериалов и другие работы на стройплощадке;
- земляных работ, отсыпке грунта;
- заправки техники.

Основными видами воздействия на земли и почвенный покров при строительстве являются:

- механическое воздействие на почвы и грунты при строительстве, что может приводить к развитию процессов переуплотнения почв и грунтов, и как следствие, переувлажнения почв и развитию процессов подтопления, активизации эрозионных процессов;
- дополнительное образование производственных и бытовых отходов и их размещение и складирование.

Основное воздействие на земли и почвенный покров будет происходить при проведении подготовительных и строительных земляных работ.

12. Цели и виды инженерных изысканий

Цель: оценка предполагаемой к застройке территории для принятия проектных решений под размещение площадных и линейных сооружений; получение необходимых и достаточных материалов и данных о природных и техногенных условиях и прогноз их изменения в составе и с детальностью, достаточной для разработки проектных решений для компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним; разработки мероприятий по охране природной среды и проекта организации строительства.

Виды изысканий:

- Инженерно-геодезические изыскания;
- Инженерно-геологические изыскания;
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- Инженерно-экологические изыскания.

Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями [СП 11-102-97](#); [СП 11-103-97](#); [СП 11-104-97](#) части 1, 2, 3; [СП 11-105-97](#) части 1, 2, 3, 5, 6; [СП 47.13330.2016](#), [СП 317.1325800.2017](#), [СП 446.1325800.2019](#), [СП 482.1325800.2020](#), [СП 502.1325800.2021](#), [РД-91.200.00-КТН-0564-24](#), [ОР-93.000.00-КТН-0402-22](#) и других нормативных документов из перечня, приложенного к настоящему заданию (п.23), в объеме, достаточном для проектирования с учётом ранее выполненных изысканий и одновременно реализуемых объектов.

Методы и технологию проведения изысканий, виды и объемы работ установить Программой работ.

Перед началом производства работ проектной (изыскательской) организацией получить все необходимые разрешения (для работы в охранной зоне).

Отчетную документацию по инженерным изысканиям представить в местной, принятой для ведения ГКН в субъекте РФ на территории которого ведется проектирование, системе координат (МСК-16) и Балтийской 1977 г. системе высот

12.1 Инженерно-геодезические изыскания

12.1.1. Выполнить полевые и камеральные топографо-геодезические работы, предусмотренные настоящим заданием. При выполнении изысканий руководствоваться требованиями [СП 11-104-97](#), [СП 47.13330.2016](#), [СП 317.1325800.2017](#), [ВСН 30-81](#), [РД-91.200.00-КТН-0564-24](#) и другими нормативно-техническими документами из перечня п.23

Система координат - местная, принятая в данном субъекте РФ для ведения ГКН (МСК-16). Система высот - Балтийская 1977 г.

12.1.2. Выполнить инженерно-топографическую съемку и съемку текущих изменений территории (при составлении отчета учесть ранее проведенные изыскания) в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0.5 м под размещение проектируемых сооружений, указанных в п.10 и Приложении №1. Границы съемки принять согласно Приложению №2.

12.1.3. Выполнить инженерно-топографическую съемку в масштабе 1:1000 с сечением рельефа через 0.5 м под размещение временных сооружений ПОС, указанных в разделе 10 и Приложении №2 настоящего ТЗ. Границы съемки принять в соответствии с Приложением №2.

Площадки ПОС должны быть располагаться на не застроенной территории (без наличия существующих подземных, надземных коммуникаций, преимущественно без

лесонасаждений). При обнаружении подземных/надземных коммуникаций и сооружений, не позволяющих выполнить размещение площадок ПОС, сообщить ГИП для принятия решения о корректировке технического задания.

12.1.4. Развитие (сгущение) планово-высотных съемочных сетей выполнить в соответствии с требованиями [СП 11-104-97](#), [СП 47.13330.2016](#), [СП 317.1325800.2017](#). Точность определения планово-высотного положения пунктов съемочной геодезической сети должна удовлетворять требованиям [СП 11-104-97](#) (п.5.25), [СП 317.1325800.2017](#) (п.5.1) При создании планово-высотного обоснования следует учесть наличие пунктов ОГС, заложенных и определенных при проведении ранее выполненных работ. При отсутствии пунктов ОГС, выполнить привязку к пунктам государственной сети путем прокладывания теодолитных и нивелирных ходов (с использованием электронных тахеометров) или с использованием ГНСС.

12.1.4. При выполнении инженерных изысканий максимально использовать существующие долговременные реперы. При необходимости на участке изысканий установить точки временного закрепления для геодезического обеспечения строительства объекта и сдать представителю Заказчика на наблюдение за сохранностью по акту приема передачи в соответствии с [ВСН 30-81](#). Каталог координат пунктов ОГС (реперов) и их абрисы (кроки) предоставить в материалах отчёта.

12.1.5. Обратить особое внимание на выявление существующих подземных\наземных\надземных коммуникаций и сооружений в границах съемки. Топографическую съемку существующих коммуникаций, включая КЛС и ВОЛС, выполнить согласно [СП 11-104-97](#) раздел 5 и часть II в пределах участка изысканий. Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, глубина заложения/высота, давление (для газа), материал; для ВЛ - напряжение, фидер; и т.д.

12.1.6. В местах подключения проектируемых трубопроводов к существующим выполнить точное определение глубины заложения. Шурфование трубопровода выполняется силами Заказчика. Места шурфования принять согласно Приложения №2. Отметки верха образующих труб указать на инженерно-топографических планах.

12.1.7. Полноту и правильность нанесения подземных коммуникаций документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций. В составе отчета представить ведомость согласований в табличной форме с указанием владельцев коммуникаций, адресов, телефонов.

12.1.8. Выполнить разбивку и привязку инженерно-геологических выработок и точек геофизических наблюдений в соответствии п.п.5.216-5.218, таблица 5.14 [СП 11-104-97](#).

12.1.9 Представить эскизы кабельных эстакад, по которым прокладываются кабельные трассы и проектируемые инженерные сети попадающих в границы участка изысканий

Фотографии эстакад представить в составе отчета

Выполнить обследование трубопроводов в колодцах подземных коммуникаций. На существующие колодцы сети канализации/водоснабжения, в точках подключения и необходимых для принятия проектных решений составить эскизы (колодец В2, В10).

На участках произрастания древесно-кустарниковой растительности определить характеристику древостоя (порода, наличия и густота подлеска, высота деревьев, средние значения диаметра).

12.1.10 По завершению полевого этапа инженерно-геодезических изысканий направить ГИП предварительные материалы инженерных изысканий (топографическую съемку с указанными точками подключения), с целью уточнения размещения проектируемых сооружений (см."Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий").

12.2. Инженерно-геологические изыскания

12.2.1. Инженерно-геологические изыскания для разработки проектной и рабочей документации должны обеспечить получение материалов об инженерно-геологических условиях, необходимых для обоснования компоновки зданий и сооружений для принятия конструктивных и объемно-планировочных решений, оценки опасных инженерно-геологических и техногенных процессов и явлений, проектирования инженерной защиты и мероприятий по охране окружающей среды, проекта организации строительства.

Инженерно-геологические изыскания выполнять в соответствии с требованиями нормативных документов [СП 47.13330.2016](#), [СП 11-105-97](#); [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#), [ГОСТ 25100-2020](#), [ГОСТ 12248.1-2020](#) (Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза) и другими нормативными документами, в объеме, отвечающем целям и задачам проектирования объекта.

12.2.3. Выполнить сбор и обработку материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях с учетом п. 6.2.3-6.2.5, [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#).

12.2.4. Категорию сложности инженерно-геологических условий установить в соответствии с [СП 11-105-97](#) по совокупности факторов (геоморфологических, литологических, гидрогеологических, физико-геологических процессов).

12.2.5. Выполнить инженерно-геологическую рекогносцировку.

12.2.6. Выполнить построение геологических разрезов по проектируемым инженерным сетям и коммуникациям. Размещение, протяженность проектируемых сетей и коммуникаций устанавливается в п.12.1.

12.2.7. Инженерные изыскания на участках развития опасных геологических

процессов и инженерно-геологических процессов выполнить для получения количественных характеристик процессов их интенсивности, прогноза дальнейшего развития и разработки мероприятий по инженерной защите. Состав, объемы, методы и технология работ устанавливаются в соответствии с [СП 11-105-97](#), часть II. О выявлении вышеуказанных участков сообщить в Проектный институт.

12.2.8. Количество горных выработок и глубину принять по таблицам 7.10 и 7.12 [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#) с учетом сложности инженерно геологического разреза и материалов изысканий прошлых лет.

12.2.9. При бурении скважин выполнить гидрогеологические наблюдения (замеры появившегося и установившегося уровня) и отбор проб воды из каждого встреченного водоносного горизонта на стандартный химический анализ.

12.2.10. Полевые методы исследования грунтов выполнить в соответствии с п. 5.8, п.8.16, прил. Ж, [СП 11-105-97](#), ч.1.

12.2.11. В результате инженерно-геологических изысканий получить данные, включающие физико-механические характеристики грунтов, а также указывающие на наличие и распространение специфических грунтов и их состояние; просадочность, засоленность, с литологическими границами и мощностью всех выделенных ИГЭ.

Прочностные и деформационные характеристики грунтового массива надлежит определять на основании данных инженерно-геологических изысканий, полевых и лабораторных исследований с учетом указаний [ГОСТ 20522-2012](#), [СП 22.13330.2016](#) и [СП 47.13330.2016](#).

12.2.13. Отбор образцов грунтов из горных выработок, их упаковку, доставку в лабораторию и хранение следует производить в соответствии с [ГОСТ 12071-2014](#). Выполненное опробование должно быть достаточным для выделения ИГЭ по ГОСТ 20522-12 на участках индивидуального проектирования.

12.2.14. Выполнить лабораторные определения характеристик грунтов в соответствии с [СП 11-105-97](#), часть I (приложение М) с учетом вида грунта. Доверительную вероятность расчетных значений характеристик грунтов следует устанавливать в соответствии с требованиями [СП 22.13330.2016](#) (при расчетах по деформациям – 0,85, по несущей способности – 0,95, но не выше 0,99).

12.2.15. По каждому выделенному инженерно-геологическому элементу необходимо получение частных значений в количестве не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее шести характеристик механических (прочностных и деформационных) свойств грунтов.

12.2.16. В случае обнаружения грунтов, непригодных или мало пригодных в качестве основания фундаментов (таких, как техногенные, биогенные, насыпные, пучинистые,

выветрелые, глинистые с высоким показателем текучести, пески пылеватые водонасыщенные, набухающие, просадочные, карсты) в обязательном порядке сообщить в проектную организацию до окончания полевых работ.

12.2.17. В техническом отчете по результатам инженерно-геологических изысканий указать расчетную сейсмичность нахождения проектируемых сооружений с учетом сейсмогрунтовых условий.

Геофизические исследования.

12.2.18. Выбор методов геофизических исследований (основных и вспомогательных) и их комплексирование следует осуществлять в зависимости от решаемых задач и конкретных инженерно-геологических условий в соответствии с приложением Д, [СП 11-105-97](#) (части I, IV) и [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#), а также в соответствии с требованиями [ГОСТ 9.602-2016](#).

12.2.19. Точки геофизических исследований нанести на карту фактического материала.

12.3 Инженерно-гидрометеорологические изыскания

12.3.1. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства площадного объекта, включая сопутствующие сооружения, должны обеспечивать изучение климатических условий территории и гидрологического режима водных объектов в зоне влияния проектируемых сооружений, с детальностью, необходимой и достаточной для разработки проектной документации, обеспечения строительства и эксплуатации сооружений.

12.3.2. Состав инженерно-гидрометеорологических изысканий следует устанавливать с учетом сложности и изученности гидрометеорологических условий, а также в соответствии с требованиями раздела 6.3 [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#).

12.3.3. Составить климатическую характеристику участка изысканий, включая учет условий района по ветру, гололеду, грозовой активности, снеговой нагрузке, глубине промерзания грунта в соответствии с требованиями [СП 131.13330.2020](#) [СНиП 23-01-99*](#) (Строительная климатология), ПУЭ, [СП 20.13330.2016](#).

12.3.4. Оценить возможность воздействия на проектируемый объект опасных гидрометеорологических процессов и явлений.

12.3.5. При проектировании площадки в районах возможного проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений, в соответствии с [СП 11-103-97](#) (приложение Б), в составе инженерно-гидрометеорологических изысканий должны быть предусмотрены специальные работы и исследования, обеспечивающие получение материалов, необходимых для установления характеристик и прогноза развития отмечаемых процессов и явлений с детальностью, соответствующей стадии проектирования (этапу изысканий).

12.3.6. Камеральные работы выполнить в соответствии и с требованиями раздела 6.3 [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#).

12.4 Инженерно-экологические изыскания

12.4.1 Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии [СП 47.13330.2016](#), [СП 11-102-97](#), [СП 502.1325800.2021](#), [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#) и других действующих документов в объеме, необходимом и достаточном для оценки современного состояния окружающей природной среды, принятия проектных решений с учетом мероприятий по охране окружающей среды, с учетом ранее выполненных комплексных изысканий.

В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических обследований территории изысканий, в соответствии с п.12.1.9 [ОП-03.100.50-КТН-0156-21](#) (ответственность за их проведение возлагается на ОСТ), данные виды работ осуществляются по отдельному договору Заказчика с субподрядной организацией, имеющей разрешение (открытый лист) Министерства культуры Российской Федерации на право проведения археологических полевых работ.

12.4.2 Дать оценку состояния компонентов природной среды до начала строительства объекта, фоновые характеристики.

12.4.3 В рамках инженерно-экологических изысканий необходимо представить следующие данные:

- данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- в соответствии с представленными исходными данными от ОСТ согласно Формы А1.4 [ОП-03.100.50-КТН-0156-21](#) (ООПТ, ЗСО, водоохранные зоны, рекреационные зоны, объекты культурного наследия (объекты археологического наследия), актуализировать информацию о наличии экологических ограничений в границах размещения проектируемого объекта и временных строительных площадок;
- получение рыбохозяйственной характеристики водных объектов осуществляет организация, выполняющая раздел «Охрана водных биологических ресурсов»;
- выполнить морфологическое и агрохимическое обследование почв в границах участков в объеме достаточном для разработки проекта рекультивации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 г. №800 «О проведении рекультивации и консервации земель». Дать рекомендации по нормам снятия плодородного и потенциально плодородного слоя почв.

12.4.4. Выполнить геоботанические и зоологические исследования в благоприятный период по выявлению редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, красную книгу субъектов Российской Федерации. В случае их обнаружения, направить уведомление в ОСТ согласно формы В.10 [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#). В случае выполнении работ в неблагоприятный

период, предусмотреть второй этап выполнения работ в благоприятный период.

12.4.5 Разработать и предоставить программу проведения инженерно-экологических изысканий. Состав, объемы и методику проведения инженерно-экологических изысканий обосновать в программе производства работ. Программу согласовать с Заказчиком работ и организацией, выполняющей проектные работы.

12.5 Камеральная обработка материалов инженерных изысканий

12.5.1. По результатам инженерных изысканий составляется технический отчет, содержащий текстовую и графическую часть и приложения с учетом требований [СП 11-102-97](#); [СП 11-103-97](#); [СП 11-104-97](#) части 1, 2, 3; [СП 11-105-97](#) части 1, 2, 3, 5, 6; [СП 47.13330.2016](#), [СП 317.1325800.2017](#), [СП 446.1325800.2019](#), [СП 482.1325800.2020](#), [СП 502.1325800.2021](#), СТО-200-ГТП-35-18(Часть 2 Приложение X).

12.5.2. Карты и разрезы составляются в соответствии с принятыми условными обозначениями ([ГОСТ Р 21.302-2021](#)). При оформлении чертежей руководствоваться требованиями [ГОСТ Р 21.101-2020](#), [ГОСТ Р 21.301-2021](#).

12.5.3. В техническом отчете об инженерно-геологических изысканиях кроме указываемой «Разновидности грунта» указать соответствующее именно ей «Наименование и краткая характеристика грунтов» согласно и в соответствии с [ГЭСН 81-02-01-2022](#) (Сметные нормы на строительные работы. Сборник 1. Земляные работы).

12.5.4. В отчете по инженерно-геологическим изысканиям отразить гранулометрический состав крупнообломочных грунтов (гравий, дресва, галька, щебень и т.д.) указать наличие и содержание фракций размером 50 мм и более.

12.5.5. Составить ситуационный план в масштабе 1:25 000 и обзорную схему производства работ в масштабе 1:100 000 (масштаб подлежит уточнению по факту наличия картографических материалов). На ситуационном плане (при их наличии в границах ситуационного плана) указать границы перспективного развития ближайших населённых пунктов; границы муниципальных районов и субъектов РФ (на основании актуализации данных, представленных Заказчиком); подъездные пути к месту производства работ

12.5.6. Составить инженерно-топографические планы в масштабах 1:500 и 1:1000 с сечением рельефа через 0,5 м, в границах, указанных в Приложении №2.

На инженерно-топографических планах, в пределах границы участка работ, показать все существующие и строящиеся коммуникации и сооружения. На коммуникациях предоставить информацию по назначению, глубине (высоты) прокладки, диаметре, материале трубопроводов. На опорах ВЛ указать № опоры, количество проводов, напряжение, № фидеров; предоставить корректную и полную информацию о древесно-кустарниковой растительности (порода, наличие и густота подлеска, высота деревьев, средние значения

диаметра).

На основании данных, предоставляемых Заказчиком на момент проведения изысканий в виде КПП, отобразить границы городских (сельских) поселений, кадастровых кварталов и земельных участков; полосы отвода и придорожные полосы высоко категорийных автомобильных и железных дорог. Для каждого ЗУ указать его кадастровый номер, сведения по категории и разрешенном виде использования.

12.5.7. По проектируемым технологическим трубопроводам, кабельным эстакадам, разработать продольные профили в масштабах 1:500 горизонтальный и 1:100 вертикальный. На продольных профилях показать пересекаемые существующие сооружения (при наличии). Увеличение пикетажа выполнить по направлению потока нефти/нефтепродукта/энергии (слева-направо). Продольные профили, совмещенные с инженерно-геологическим разрезом, представить в составе отчета по инженерно-геологическим изысканиям. По результатам проведения инженерных изысканий по проектируемым технологическим трубопроводам, кабельным эстакадам составить ведомости пересечения с коммуникациями. По проектируемому временному водоводу, проложенному за границами предприятия, составить ведомости пересечения с коммуникациями. Построение продольного профиля не требуется

12.5.8. Построение продольных профилей и составление ведомостей пересечений по проектируемым линейным сооружениям (сетям пожаротушения и канализации, кабельным линиям, подъездным дорогам) не требуется.

12.5.9. Заказчику передаются графические материалы инженерных изысканий в электронном виде в формате AutoCad (*.dwg).

12.6. Охрана труда и техника безопасности

12.6.1. Охрана труда организуется в соответствии с требованиями действующих правил и инструкций.

12.6.2. Ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками обучение по технике безопасности (экзамен, инструктаж) и наличие у них соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ.

По прибытии на объект руководитель работ обязан выявить особо опасные участки (водотоки, коммуникации) и провести необходимый дополнительный инструктаж по правилам ведения работ в этих условиях. Полевые подразделения должны ежедневно докладывать руководителю работ о ходе выполнения работ.

13. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях

10-ТПР-005-031300 Подпорная насосная НПС Калейкино-1 МН Альметьевск-Куйбышев-1. Строительство, (2024г);

10-ТПР-003-031613 Система автоматизации пожаротушения резервуарного парка НПС Калейкино (СА ПТ). Ромашкинское РНУ. Техническое перевооружение. (2024г.)

14. Исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов и природоохранным законодательством РФ

15. Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий

15.1 Предусмотреть дополнительные по обеспечению промышленной и пожарной безопасности, охраны труда в соответствии с требованиями Регламента ПАО «АК «Транснефть» с соблюдением требований [СНиП 12-01-2004](#):

15.2 Принять природно-климатические условия региона, включая учет условий района по ветру, гололеду, грозовой активности, снеговой нагрузке, температуре и сейсмичности в соответствии с требованиями СНиП 23.01-99*.

15.3 Для уточнения посадки проектируемых сооружений, трассировки линейных сооружений направить в адрес Филиала (разработчика проектной документации) предварительные материалы инженерных изысканий (топографическую съемку). В случае выявления условий, не позволяющих разместить проектируемые сооружения в границах участка изысканий, а также изменения местоположения и технических характеристик проектируемых сооружений, выдается Изменение в задание на выполнение инженерных изысканий, разрабатываются мероприятия по корректировке сроков выполнения дополнительных работ и выпуска отчетной документации.

15.4 Ориентировочные границы объекта с предварительной посадкой проектируемых сооружений предоставлены в электронном виде. В случае выявления в процессе ИИ ограничений, влияющих на размещение объекта проектирования, границы съемки могут быть уточнены по согласованию с ОСТ. В случае необходимости проведения дополнительных работ выдается Изменение в задание на выполнение инженерных изысканий с уточненной посадкой, составом и техническими характеристиками проектируемых сооружений; составляется сметный расчет на проведение дополнительного комплекса работ.

15.5 Полевые инженерные изыскания проводить в соответствии с приказом АО «Гипротрубопровод» №154 от 13.03.2023 г. "О соблюдении Требований по фотовидеофиксации инженерных изысканий"

15.6 Начало работ, выдача технического отчёта для проведения экспертизы АО «Гипротрубопровод» - согласно плана ПИР

16. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик инженерных изысканий

Инженерные изыскания выполнить в объеме достаточном для разработки проектной и рабочей документации в соответствии с действующими нормативными документами и с

обеспечением внутреннего (входного, операционного и приемочного) и внешнего контроля качества производства инженерных изысканий в соответствии с [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#). В соответствии с п.5.3.5.10 [СП 317.1325800.2017](#), п.6.2.12 [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#), приказом АО «Гипротрубопровод» №154 от 13.03.2023 г. "О соблюдении Требований по фотовидеофиксации инженерных изысканий" при проведении ИИ предусмотреть выполнение следующих мероприятий:

- на этапе инженерно-геодезических изысканий обеспечить проведение фотофиксации закладку пунктов ОГС (закладываемый геодезический центр ОГС с измерением габаритов, внешнее оформление пунктов ОГС);

- на этапе инженерно-геологических изысканий обеспечить проведение фотовидеофиксации работ в соответствии с требованиями инструкции И-214-ГТП-03-23 «Организация работ по фотовидеофиксации при выполнении инженерно-геологических изысканий на объектах ПАО «Транснефть»;

- на этапе инженерно-гидрометеорологических изысканий обеспечить проведение фотофиксации работ для пересекаемых водных объектов с указанием даты и географических координат (общий вид долины, виды на морфоствор по левобережной и правобережной пойме, русло реки (ручья) в проектном створе и районе гидроствора, процесс измерения скоростей течения на гидростворе, участки со следами уровней высших вод, высших исторических уровней, мостовых опорах, столбах ВЛ (при наличии), характерные участки размыва русла, ниш подмыва, участков береговой и склоновой эрозии, завалов леса, бобровых плотин, гидротехнических сооружений, водопропусков (при наличии), русло реки (ручья) на естественном участке выше и ниже по течению); (прописывается при наличии ИГМИ);

- на этапе инженерно-экологических изысканий обеспечить проведение фотофиксации маршрутных наблюдений с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и признаков загрязнения (в каждой маршрутной точке), мест, где в ходе маршрутного обследования, зафиксированы источники и признаки загрязнения, процесса и результата экологического опробования отдельных компонентов окружающей среды (в каждой маршрутной точке), результата радиационного обследования в случае выявления аномальных участков (в каждой маршрутной точке);

Фотографии должны быть выполнены в формате .JPG с указанием даты съемки и географических координат.

17. Требования к составлению прогноза изменений природных и техногенных условий

Прогноз изменений природных и техногенных условий не требуется.

18. Материалы, предоставляемые ОСТ.

18.1 Задание на проектирование № ТЗ-75.200.900-ТПК-0305-24.

18.2 Материалы, предусмотренные [ОП-03.100.50-КТН-0156-21](#) (Приложение 1.7 (Таблицы с А.1.1 по А.1.10)), [ОП-03.100.00-КТН-0261-21](#) (Приложение Е) и [РА-91.200.00-КТН-0564-24](#) (п.п.5.17-5.18) включая, но не ограничиваясь следующими сведениями:

18.2.1. Данные из Государственного кадастра недвижимости (в электронном виде до начала инженерных изысканий) в виде КПТ (кадастровый план территории) со сроком давности не превышающим 1 год. Информация о имеющихся объектах капитального строения (ОКС).

18.2.2 Границы населенных пунктов;

18.2.3 Планы развития населенных пунктов и промышленных предприятий в зоне отчуждения, границы зон с особыми условиями их использования территорий.

18.2.4 Технические условия на точки подключения

18.2.5 В соответствии в Формой А1.4 [ОП-03.100.50-КТН-0156-21](#), материалы специально уполномоченных государственных органов, содержащих следующие сведения: об ООПТ федерального, регионального и местного значений; сведения о скотомогильниках, местах захоронений; сведений о наличии месторождений полезных ископаемых, зонах охраны подземных источников водоснабжения; заключение органа охраны объектов культурного наследия о возможности проведения работ; документально подтвержденные сведения о наличии фондовых данных на водный объект (сведения предоставляются от подведомственных Росрыболовству организаций)

18.3 Информация о имеющихся пунктах ОГС (каталог с абрисами (кроками)).

18.4 Технологические схемы в сканированном и электронном виде

18.5 Предварительная схема размещения проектируемых сооружений

18.6 Иная документация, предусмотренная отраслевыми нормами ПАО «Транснефть» ([ОП-03.100.50-КТН-0156-21](#), Приложение 1.7 (Таблицы с А.1.1 по А.1.10)) по запросу исполнителя изысканий.

18.7 Отчетная документация по изысканиям прошлых лет (при наличии)

19. Требования к материалам и результатам инженерных изысканий

19.1 По результатам инженерных изысканий составить технический отчет на бумажном и электронном носителях в объеме, достаточным для разработки проектной, рабочей документации. Состав отчета должен содержать текстовую и графическую часть и приложения в соответствии с требованиями нормативных документов ([СП 11-102-97](#); [СП 11-103-97](#); [СП 11-104-97](#) части 1, 2, 3; [СП 11-105-97](#) части 1, 2, 3, 5, 6; [СП 47.13330.2016](#), [СП 317.1325800.2017](#), [СП 446.1325800.2019](#), [СП 482.1325800.2020](#), [СП 502.1325800.2021](#), СТО-200-ГТП-35-18(Часть 2 Приложение X).

19.2 Материалы на бумажном и электронном носителях передаются Заказчику по накладным и с сопроводительными письмами.

19.3 Состав и структура отчетов в соответствии с требованиями [ГОСТ Р 21.301-2021](#), [СП 47.13330.2016](#), СТО-200-ГТП-35-18 (Часть 2, Приложение X) и других действующих нормативных документов РФ.

Карты и разрезы составляются в соответствии с принятыми условными обозначениями ([ГОСТ Р 21.302-2021](#)). При оформлении чертежей руководствоваться требованиями [ГОСТ Р 21.101-2020](#), [ГОСТ Р 21.301-2021](#).

19.4 Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.

19.4 Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах:

Для использования при проектировании в формате разработки для материалов изысканий и проектной документации, используемой в разработке технической документации:

- чертежи – Auto CAD Drawing (*.dwg),
- текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2006 и выше (*.doc, *.xls).

Для передачи заказчику:

- чертежи - формат (*.pdf);
- текстовая документация – формат (*.pdf).

Документация в сканируемом виде в формате *.pdf. предоставляется с электронными цифровыми подписями

20 Количество экземпляров отчета

2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде.

21. Сведения о наличии программ перспективного развития района работ

В соответствии с планом ПИР

22. Перечень согласований, выполняемых проектной организацией

22.1 Полноту и правильность нанесения подземных коммуникаций документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций. В составе отчета представить: Ведомость согласований с заинтересованными организациями в табличной форме с указанием характеристик коммуникации, данных о владельце/эксплуатирующей организации (название, адрес, телефон); Документальное подтверждение о согласовании правильности нанесения коммуникаций с представителями эксплуатирующих организаций (письменный ответ или отметка на съемке с указанием данных организации, заверенная печатью этой организации).

22.2 Сопровождение инженерных изысканий их для рассмотрения в органах экспертизы выполняет Исполнитель.

23. Перечень действующих нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнить инженерные изыскания

№	Обозначение	Наименование
	Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ	«Об экологической экспертизе»
	Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ	Градостроительный кодекс Российской Федерации
	Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ	Об охране окружающей среды
	Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ	О пожарной безопасности
	Постановление Правительства РФ от 05.03.2007 № 145	О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий
	Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 №20	Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства
	Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ	Лесной кодекс Российской Федерации
	Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ	Водный кодекс Российской Федерации
	Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 № 60-ФЗ	Воздушный кодекс Российской Федерации
1.	ГОСТ Р 21.101-2020	Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации
2.	ГОСТ Р 21.301-2021	Система проектной документации для строительства. Правила выполнения отчетной технической документации по инженерным изысканиям
3.	ГОСТ 23161-2012	Грунты. Метод лабораторного определения характеристик просадочности
4.	ГОСТ ISO/IEC 17025-2019	Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий
5.	ГОСТ Р 8.563-2009	Государственная система обеспечения единства измерений. Методики (методы) измерений
6.	ГОСТ 20522-2012	Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний
7.	ГОСТ 19912-2012	Грунты. Методы полевых испытаний статическим и динамическим зондированием
8.	ГОСТ 12071-2014 ё	Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов
9.	ГОСТ 12536-2014	Грунты. Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава
10.	ГОСТ 5180-2015	Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик
11.	ГОСТ 23740-2016	Грунты. Методы определения содержания органических веществ
12.	ГОСТ 20276.1-2020	Грунты. Методы испытания штампом
13.	ГОСТ 20276.2-2020	Грунты. Метод испытания радиальным прессиомером
14.	ГОСТ 20276.4-2020	Грунты. Метод среза целиков грунта

15.	ГОСТ 20276.5-2020	Грунты. Метод вращательного среза
16.	ГОСТ 20276.6-2020	Грунты. Метод испытания лопастным прессиометром
17.	ГОСТ 20276.7-2020	Грунты. Метод испытания прессиометром с секторным приложением нагрузки
18.	ГОСТ 12248.1-2020	Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза
19.	ГОСТ 12248.2-2020	Грунты. Определение характеристик прочности методом одноосного сжатия
20.	ГОСТ 12248.3-2020	Грунты. Определение характеристик прочности и деформируемости методом трехосного сжатия
21.	ГОСТ 12248.4-2020	Грунты. Определение характеристик деформируемости методом компрессионного сжатия
22.	ГОСТ 12248.5-2020	Грунты. Метод суффозионного сжатия
23.	ГОСТ 12248.6-2020	Грунты. Метод определения набухания и усадки
24.	ГОСТ 30416-2020	Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения
25.	ГОСТ 25584-2023	Грунты. Методы лабораторного определения коэффициента фильтрации
26.	ГОСТ 28622-2012	Грунты. Метод лабораторного определения степени пучинистости
27.	ГОСТ 9.602-2016	Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии
28.	ГОСТ 25100-2020	Грунты. Классификация
29.	ГОСТ Р 21.302-2021	Система проектной документации для строительства. Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям
30.	ГЭСН 81-02-01-2022	Сметные нормы на строительные работы. Сборник 1. Земляные работы
31.	ВСН 31-81	Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства нефтяной промышленности
32.	РСН 64-87	Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Электроразведка
33.	СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования
34.	СНиП 12-04-2002	Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство
35.	СП 11-104-97 Часть I	Инженерно-геодезические изыскания для строительства
36.	СП 11-104-97 Часть II	Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства
37.	СП 11-104-97 Часть III	Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть III. Инженерно-геодезические работы при инженерных изысканиях для строительства
38.	СП 502.1325800.2021	Инженерно-экологические изыскания для строительства
39.	СП 36.13330.2012	Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*

40.	СП 47.13330.2016	Свод правил. Инженерные изыскания для строительства.
41.	СП 446.1325800.2019	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
42.	СП 11-105-97 Часть I	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ
43.	СП 11-105-97 Часть II	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов
44.	СП 11-105-97 Часть III	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов
45.	СП 11-105-97 Часть V	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть V. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов
46.	СП 11-105-97 Часть VI	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть VI. Правила производства геофизических исследований
47.	СП 116.13330.2012	СНиП 22-02-2003 Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения
48.	СП 22.13330.2016	СНиП 2.02.01-83* Основания зданий и сооружений
49.	СП 115.13330.2016	Геофизика опасных природных воздействий
50.	СП 14.13330.2018	СНиП II-7-81* Строительство в сейсмических районах
51.	СП 420.1325800.2018	Инженерные изыскания для строительства в районах развития оползневых процессов. Общие требования
52.	СП 448.1325800.2019	Инженерные изыскания для строительства в районах распространения просадочных грунтов. Общие требования
53.	СП 449.1325800.2019	Инженерные изыскания для строительства в районах распространения набухающих грунтов. Общие требования
54.	СП 131.13330.2020	СНиП 23-01-99* Строительная климатология
55.	СП 24.13330.2021	СНиП 2.02.03-85 Свайные фундаменты
56.	СП 86.13330.2022	СНиП III-42-80* Магистральные трубопроводы
57.	СП 126.13330.2017	Геодезические работы в строительстве.
58.	СП 317.1325800.2017	Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ».
59.	СП 438.1325800.2019	Инженерные изыскания при планировке территорий. Общие требования
60.	СП 20.13330.2016	Нагрузки и воздействия
61.	СП 28.13330.2017	Защита строительных конструкций от коррозии
62.	СП 50-101-2004	Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и сооружений
63.	СП 104.13330.2016	Инженерная защита территории от затопления и подтопления
64.	СП 125.13330.2012	Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов
65.	ОР-03.100.00-КТН-070-15	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок формирования и исполнения

		годового плана инженерных изысканий АО "Гипротрубопровод"
66.	РД-03.100.00-КТН-086-13	Система стандартизации ОАО "АК "Транснефть". Нормативные документы. Требования к построению, изложению и оформлению
67.	РД-03.100.00-КТН-0290-24	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации газоопасных, огневых работ и работ повышенной опасности на объектах организаций системы "Транснефть"
68.	РД-43.020.00-КТН-013-15	Изменение № 3 к РД-43.020.00-КТН-013-15 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система организации работ при эксплуатации транспортных средств и специальной техники организаций системы "Транснефть"
69.	РД-03.220.20-КТН-0060-22	«Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система управления безопасностью дорожного движения на транспорте организаций системы «Транснефть»»
70.	РД-23.020.00-КТН-018-14	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары стальные вертикальные для хранения нефти и нефтепродуктов объемом 1000-50000 куб.м. Нормы проектирования
71.	РД-91.020.00-КТН-081-15	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания для строительства магистральных нефтепроводов и нефтепродуктов в районах со сложными инженерно-геологическими условиями
72.	РД-03.100.00-КТН-0290-24	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации газоопасных, огневых работ и работ повышенной опасности на объектах организаций системы "Транснефть"
73.	РД-13.100.00-КТН-0048-23	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система управления охраной труда. Руководство по применению
74.	РД-13.100.00-КТН-0160-21	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система управления промышленной безопасностью ПАО "Транснефть"
75.	РД-13.220.00-КТН-0243-20	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы "Транснефть"
76.	РД-91.020.00-КТН-0550-24	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Геодезические работы. Общие положения
77.	РД-91.200.00-КТН-0564-24	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инженерные изыскания на объектах магистрального трубопровода
78.	РД-23.040.00-КТН-084-18	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Линейная часть магистрального трубопровода. Нормы проектирования
79.	РД-91.040.00-КТН-0132-23	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Строительство подводных переходов магистрального трубопровода
80.	РСН 73-88	Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геодезических работ по

		перенесению в натуру и привязке точек наблюдений при инженерно-геологических и инженерно-гидрометеорологических изысканиях
81.	СТО-710-2-ГТП-02-24	Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив
82.	СТО-200-ГТП-379-16	Порядок соблюдения требований природоохранного и лесного законодательства при выполнении проектно-изыскательских работ на объектах строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, ликвидации, а также по объектам, реализуемым в рамках ремонтно-эксплуатационных нужд
83.	СТО-211-ГТП-01-24	Руководство по качеству АО «Гипротрубопровод»
84.	СТО-211-ГТП-40-19	Управление внутренними нормативными документами АО «Гипротрубопровод». Общие требования
85.	СТО-219-ГТП-25-22	Система управления качеством инженерных изысканий АО «Гипротрубопровод»
86.	СТО-710-2-ГТП-02-24	Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив
87.	ПНА-13.100.00-КТН-9001-24	«Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов ПАО «Транснефть»
88.	МУ 2.6.1.2398-08	Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности
89.	СанПин 2.6.1.2523-09	Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)
90.	СанПин 2.1.3684-21	"Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"
91.	СанПин 1.2.3685-21	"Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
92.	СТО-710-2-ГТП-02-24	Порядок взаимодействия структурных подразделений головного предприятия и филиалов АО «Гипротрубопровод» в ходе разработки, корректировки, при проведении экспертизы, выпуске проектной продукции АО «Гипротрубопровод» и передаче результатов ПИР в архив
93.	СТО-200-ГТП-379-16	Порядок соблюдения требований природоохранного и лесного законодательства при выполнении проектно-изыскательских работ на объектах строительства,

		реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, ликвидации, а также по объектам, реализуемым в рамках ремонтно-эксплуатационных нужд
94.	СТО-211-ГТП-01-24	Руководство по качеству АО «Гипротрубопровод»

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 16.09.2024

Регистрационный номер: 193 от 16.09.2024

Исполнитель: Егорейченко Сергей Владимирович, Диспетчерская группа

Содержание:

10-ТПР-002-036558

Техническое задание на инженерные изыскания

(РВСП-20000 №43 НПС "Калейкино" РРНУ. Строительство)

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
11	1.	(Согласование)		11.11.2024 15:50:54	Егорейченко Сергей Владимирович, Инженер 1 категории, ГИП Колесов Н.Д., АО "Гипротрубопровод"	Колесов Николай Дмитриевич, ГИП Колесов Н.Д., АО "Гипротрубопровод"	Согласовано
8	2.	(Согласование)		06.11.2024 14:29:55	Левлюк Сергей Владимирович, Начальник отдела, Отдел по проектированию резервуарных парков, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
11	3.	(Согласование)		11.11.2024 15:47:53	Лесков Сергей Владимирович, Начальник отдела, Отдел проектов организации строительства, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
11	4.	(Согласование)		11.11.2024 14:44:16	Новиков Олег Олегович, Начальник отдела, Отдел генерального плана и автодорог, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
11	5.	(Согласование)		11.11.2024 12:43:27	Рогудеев Александр Викторович, Начальник отдела, Строительный отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
8	6.	(Согласование)		06.11.2024 18:10:06	Зубарев Олег Александрович, Начальник отдела, Электротехнический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
8	7.	(Согласование)		06.11.2024 17:33:01	Тафинцев Николай Александрович, Начальник отдела, Технологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
8	8.	(Согласование)		07.11.2024 17:30:05	Трофимов Алексей Владимирович, Главный специалист, Сантехнический отдел, АО	Захарова Людмила Петровна, Сантехнический отдел, АО	Согласовано



193

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 16.09.2024

Регистрационный номер: 193 от 16.09.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
8	8.	(Согласование)		07.11.2024 17:30:05	"Гипротрубопровод"	"Гипротрубопровод"	Согласовано
10	9.	(Согласование)		11.11.2024 12:03:54	Кормишин Максим Владимирович, Руководитель группы, Группа автоматизации № 1, АО "Гипротрубопровод"	Родионов Андрей Юрьевич, Отдел автоматизации, АО "Гипротрубопровод"	Согласовано
11	10.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		13.11.2024 12:48:32	Шилягин Олег Николаевич, Начальник отдела, Топографо-геодезический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: В разделе 12.1 привести нумерацию пунктов в соответствие Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
11	11.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		11.11.2024 17:01:10	Борлин Алексей Сергеевич, Главный специалист - руководитель группы, Группа планирования и координации инженерных изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
11	12.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		11.11.2024 16:23:53	Стецюк Борис Борисович, Начальник отдела, Инженерно-геологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
11	13.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		11.11.2024 17:52:01	Файзулин Александр Станиславович, Начальник отдела, Отдел экологических изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
12	14.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		15.11.2024 18:03:49	Жемков Сергей Александрович, Начальник отдела, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: Согласовано при условии обработки не устраненных замечаний в итоговой версии Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: НПС Калейкино РВСП-20000 №43_08.10.2024.xls, Т3-23.040.01-ГТ2-205-24_НПС Калейкино РВСП-20000 №43_26.09.2024_02.10.2024_09.10.2024_11.11.2024_15.11.2024.xls					

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 16.09.2024

Регистрационный номер: 193 от 16.09.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
12	15.	Заместитель директора филиала по ИИ (Согласование) (Согласование)		15.11.2024 18:09:54	Чечерин Денис Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
Замечание: Согласовано при условии отработки не устраненных замечаний в итоговой версии Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет							
12	16.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		18.11.2024 18:24:12	Максимова Анна Александровна, Начальник отдела, Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
13	17.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		06.12.2024 11:12:12	Хабибуллина Елена Асгатовна, Начальник отдела, Отдел экологической безопасности и рационального природопользования, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
12	18.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		15.11.2024 20:19:26	Харенко Дмитрий Николаевич, Начальник отдела, Отдел экспертизы, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
13	19.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		28.11.2024 12:57:16	Хакимов Равиль Ильдарович, Начальник отдела, Отдел эксплуатации, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано (авт.)
Замечание: ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет							
13	20.	(Согласование)		10.12.2024 09:57:53	Ханнанов Артур Альбертович, Заместитель главного инженера по проектированию, Руководство, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 16.09.2024

Регистрационный номер: 193 от 16.09.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
16	21.	(Согласование)		28.12.2024 14:31:55	Чечерин Денис Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
16	22.	(Согласование)		28.12.2024 16:47:22	Колесов Николай Дмитриевич, Главный инженер проекта, ГИП Колесов Н.Д., АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
16	23.	Подписание (Подписание)		28.12.2024 17:21:37	Решетников Владимир Станиславович, Главный инженер, Руководство, АО "Транснефть - Прикамье"		Подписано (эл. подп.)
16	24.	Подписание (Подписание)		29.12.2024 17:59:31	Зиганшин Артем Рязович, Главный инженер филиала, Руководство, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано (эл. подп.)

СОГЛАСОВАНО
 Главный инженер
 филиала «Самаргаипротрубопровод»

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 АО «Транснефть-Прикамье»

_____ А.Р. Зиганшин
 "___" _____ 2024 г.

_____ В.С. Решетников
 "___" _____ 2024 г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
 Сертификат: 4E92C20009E181A749FA8A8989CECDF
 Владелец: Зиганшин Артем Раисович
 Действителен с 27.08.2024 по 19.06.2029
 Дата подписания 13.11.2024

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
 Сертификат: 0177F4D4D079E15F9640DEA83A256180A4
 Владелец: Решетников Владимир Станиславович
 Действителен с 23.05.2024 по 23.05.2025
 Дата подписания 13.11.2024

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

ТЗ-23.040.01-ГТ2-199-24

по объекту:

Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС
 «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство

1. Наименование объекта

Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС
 «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство

2. Район, пункт, площадка строительства

РФ, Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, городское поселение г.
 Альметьевск, нефтеперекачивающая станция Калейкино территория

3. Основание для проектирования

Задание на проектирование ТЗ-75.180.20-ТПК-0376-24,
 План ПИР программа ПКВ 10-ПКВ-005-038970

4. Заказчик

Акционерное общество «Транснефть - Прикамье» (АО «Транснефть - Прикамье»)

5. Исполнитель

АО «Гипротрубопровод», Филиал «Самаргаипротрубопровод»

6 Требования к Исполнителю

Наличие:

- 6.1. Наличие свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства при выполнении работ по инженерным изысканиям, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства и выписки из реестра членов саморегулируемой организации.
- 6.2 Наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001 и/или ГОСТ Р ИСО 14001

7. Вид строительства

Строительство

8. Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию

Дата начала СМР – 12.04.2027
 Дата окончания – 17.04.2028
 Дата ввода в эксплуатацию – 01.06.2028

9. Стадийность проектирования

Проектная документация, рабочая документация

10. Характеристика проектируемого и реконструируемого объекта**10.1 Идентификационные признаки объекта в соответствии со статьей 4 №384-ФЗ**

- 10.1.1 Назначение – транспортировка нефти;
 10.1.2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – относятся к магистральному трубопроводному транспорту;
 10.1.3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – отсутствуют;
 10.1.4 Принадлежность к опасным производственным объектам - Относятся к опасным производственным объектам;
 10.1.5 Наличие помещений постоянным пребыванием людей – Отсутствуют;
 10.1.6. Уровень ответственности – нормальный.

10.2 Для НПС и сооружений на них:**10.2.1 Пропускная способность МН -НПС Калейкино – Нижнекамский НПЗ-:**

- Пропускная способность (проектная) - 14 млн.т/год.
- Максимальная производительность нефтепровода (фактическая) - 14,57 млн.т/год (2012 мЗ/ч).
- Минимальная производительность нефтепровода (фактическая) - 9,00 млн.т/год (1192 мЗ/ч).
- Пропускная способность (перспективная) – 15,5 млн.т/год.
- Номинальный диаметр МН – DN700.
- Допустимое рабочее давление на выходе НПС «Калейкино-5» - 54,4 (5,34) кгс/см²(МПа).

10.2.2 Физико-химические свойства нефти МН -НПС Калейкино – Нижнекамский НПЗ-

Рабочая среда – нефть	нефть высокосернистая по ГОСТ Р 51858-2002
Рабочий диапазон температуры нефти, °С	5...40
Массовая доля воды в нефти, %	не более 0,5
Значение вязкости при рабочих условиях, сСт	10...40
Значение плотности при 20 °С, кг/м ³	865,0...890,0
Массовая доля механических примесей, %	не более 0,05
Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	не более 100
Содержание парафина, %	не более 6,0
ДНП при максимальной температуре, кПа (мм рт. ст)	Не более 66,7 (500)
Массовая доля серы в нефти, %	1,31 ÷ 2,1
Содержание свободного газа	не допускается
Массовая доля сероводорода млн -1 (ppm), не более	не более 20
Массовая доля метил-этилмеркаптанов в сумме, млн -1 (ppm)	не более 40
Температура застывания нефти, °С	минус 27

Расчетная температура нефти, °С (за 2023 г)	17,1
Расчетное значение плотности при 20 °С, кг/м³ (за 2023 г)	875,8
Расчетное значение вязкости, сСт (за 2023 г)	22,41

10.3 Характеристики выносимых трубопроводов:

МН «Альметьевск – Горький 3» DN 1000, толщина стенки Н-14, класс прочности К-52;
 МН «Пермь-Альметьевск» DN 1000, толщина стенки Н-12, класс прочности К-52.

Характеристики проектируемых (реконструируемых) зданий и сооружений:

Одноконтейнерная установка для ввода противотурбулентных присадок блочного типа 1 шт 9х25м,

Секущая УЗА DN500- 2 шт,

Проектируемый трубопровод DN1020 L-250 м,

Проектируемый трубопровод DN1020 L-120м,

Прожекторная мачта - 1 шт,

Емкость ЕП 12,5м - 1 шт

Опоры охранного освещения - 10 шт,

Проектируемое ограждение L-130м,

Сети V2 L-150 м, W2 L-150 м по проектируемой эстакаде, W2 L-20 м подземно,

Проектируемая эстакада – 150м,

Сети W2 L-295м по ограждению,

Сети V0 L-380м подземно,

Сети V2 L-120м, W2 L-120м по сущ. Эстакаде,

Внутриплощадочный проезд L-60 м,

Вазворотные площадки S-450 м2,

Временная подъездная дорога L-220 м,

Площадка ВЗиС Подрядчика 53,0х58,50 м,

Площадка складирования ИСМ 20,0х58,50 м,

Площадка складирования грунта 50,0х58,50 м.

Характеристики сооружений принять в соответствии с приложением 2.

Посадку сооружений принять в соответствии с приложением 3

Исходную (фоновую) сейсмичность площадки принять согласно карте ОСР-2015 «С» СП [14.13330.2018](#)

Сейсмическое микрорайонирование выполнить по отдельному ТЗ специализированной организацией.

11. Характеристика ожидаемых воздействий объекта на природную среду

Негативное воздействие на воздушную среду в период строительства заключается в выбросе загрязняющих веществ от автотранспорта и спецтехники при выполнении земляных, сварочных работ, а также при работе дизельных электростанций, заправке техники, проведении лакокрасочных работ.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства передвижные неорганизованные, характеризующиеся постоянным изменением их местоположения, количеством одновременно работающих источников.

Основными загрязняющими веществами, поступающими в атмосферный воздух, являются: диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород, а также сварочный аэрозоль (оксиды

железа, марганца), пыль неорганическая (с содержанием SiO₂ 70-20%), фториды, смесь предельных углеводородов, бутилацетат, циклогексанон, толуол, ксилол, уайт-спирит.

Воздействие на водные объекты может происходить напрямую и опосредованно, через воздействие на поверхностные и подземные воды, при проведении:

- транспортных и монтажных работ - движение строительной (колесной и гусеничной) техники, стройматериалов и другие работы на стройплощадке;
- земляных работ, отсыпке грунта;
- заправки техники.

Основными видами воздействия на земли и почвенный покров при строительстве являются:

- механическое воздействие на почвы и грунты при строительстве, что может приводить к развитию процессов переуплотнения почв и грунтов, и как следствие, переувлажнения почв и развитию процессов подтопления, активизации эрозионных процессов;
- дополнительное образование производственных и бытовых отходов и их размещение и складирование.

Основное воздействие на земли и почвенный покров будет происходить при проведении подготовительных и строительных земляных работ.

12. Цели и виды инженерных изысканий

Цель: оценка предполагаемой к застройке территории для принятия проектных решений под размещение площадных и линейных сооружений; получение необходимых и достаточных материалов и данных о природных и техногенных условиях и прогноз их изменения в составе и с детальностью, достаточной для разработки проектных решений для компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним; разработки мероприятий по охране природной среды и проекта организации строительства; разработки документации по планировке и межеванию территории.

Виды изысканий:

- Инженерно-геодезические изыскания;
- Инженерно-геологические изыскания;
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- Инженерно-экологические изыскания.

Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97 части 1, 2, 3; СП 11-105-97 части 1, 2, 3, 5, 6; СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 446.1325800.2019, СП 482.1325800.2020, СП 502.1325800.2021, РД-91.200.00-КТН-0564-24, ОР-93.000.00-КТН-0402-22 и других нормативных документов из перечня, приложенного к настоящему заданию (п.23/Приложение №), в объеме, достаточном для проектирования с учётом ранее выполненных изысканий и одновременно реализуемых объектов.

Методы и технологию проведения изысканий, виды и объемы работ установить Программой работ.

Перед началом производства работ проектной (изыскательской) организацией получить все необходимые разрешения (для работы в охранной зоне).

Отчетную документацию по инженерным изысканиям представить в местной, принятой для ведения ГКН в субъекте РФ на территории которого ведется проектирование, системе координат (МСК-16) и Балтийской 1977 г. системе высот

12.1 Инженерно-геодезические изыскания

12.1.1. Выполнить полевые и камеральные топографо-геодезические работы, предусмотренные настоящим заданием. При выполнении изысканий руководствоваться требованиями СП 47.13330.2016 (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 №1521), СП 11-104-97, СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, ВСН 30-

81. РД-91.200.00-КТН-0564-24 и другими нормативно-техническими документами из перечня Приложения №1.

Система координат - местная, принятая в данном субъекте РФ для ведения ГКН (МСК-16). Система высот - Балтийская 1977 г.

12.1.2. Выполнить инженерно-топографическую съемку и съемку текущих изменений территории (при составлении отчета учесть ранее проведенные изыскания) в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0.5 м под размещение проектируемых сооружений, указанных в п.10 и Приложении №2. Границы съемки принять согласно Приложения №3.

12.1.3. Выполнить инженерно-топографическую съемку в масштабе 1:1000 с сечением рельефа через 0.5 м под размещение временных сооружений ПОС, указанных в разделе 10 и Приложении №2 настоящего ТЗ. Границы съемки принять в соответствии с Приложением №3.

Площадки ПОС должны быть располагаться на не застроенной территории (без наличия существующих подземных, надземных коммуникаций, преимущественно без лесонасаждений). При обнаружении подземных/надземных коммуникаций и сооружений, не позволяющих выполнить размещение площадок ПОС, сообщить ГИП для принятия решения о корректировке технического задания.

12.1.4. Выполнить топографическую съемку в масштабе 1:5000 (без съемки подземных коммуникаций) с сечением рельефа 0,5 м в объеме достаточном для подготовки проекта планировки и межевания территории. Границы съемки принять в соответствии с Приложением №3

12.1.5. Развитие (сгущение) плано-высотных съемочных сетей выполнить в соответствии с требованиями СП 11-104-97, СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017. Точность определения плано-высотного положения пунктов съемочной геодезической сети должна удовлетворять требованиям СП 11-104-97 (п.5.25), СП 317.1325800.2017 (п.5.1) При создании плано-высотного обоснования следует учесть наличие пунктов ОГС, заложенных и определенных при проведении ранее выполненных работ. При отсутствии пунктов ОГС, выполнить привязку к пунктам государственной сети путем прокладывания теодолитных и нивелирных ходов (с использованием электронных тахеометров) или с использованием ГНСС.

12.1.5. При выполнении инженерных изысканий максимально использовать существующие долговременные реперы. При необходимости на участке изысканий установить точки временного закрепления для геодезического обеспечения строительства объекта и сдать представителю Заказчика на наблюдение за сохранностью по акту приема передачи в соответствии с ВСН 30-81. Каталог координат пунктов ОГС (реперов) и их абрисы (кроки) предоставить в материалах отчёта.

12.1.6. Обратить особое внимание на выявление существующих подземных\наземных\надземных коммуникаций и сооружений в границах съемки. Топографическую съемку существующих коммуникаций, включая КЛС и ВОЛС, выполнить согласно СП 11-104-97 раздел 5 и часть II в пределах участка изысканий. Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, глубина заложения/высота, давление (для газа), материал; для ВЛ - напряжение, фидер; и т.д.

12.1.7. В местах подключения проектируемых трубопроводов к существующим выполнить точное определение глубины заложения. Шурфование трубопровода выполняется силами Заказчика. Места шурфования принять согласно Приложения №3. Отметки верха образующих труб указать на инженерно-топографических планах

12.1.8. Полноту и правильность нанесения подземных коммуникаций документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций. В составе отчета представить ведомость согласований в табличной форме с указанием владельцев коммуникаций, адресов, телефонов. Согласование наземных коммуникаций и сооружений с представителями эксплуатирующих организаций в границах полосы съемки М1:5000 под ДПТ не требуется.

12.1.9. Выполнить разбивку и привязку инженерно-геологических выработок и точек геофизических наблюдений в соответствии п.п.5.216-5.218, таблица 5.14 СП 11-104-97.

12.1.10. Представить эскизы кабельных эстакад, по которым прокладываются кабельные

трассы и проектируемые инженерные сети попадающих в границы участка изысканий Фотографии эстакад представить в составе отчета.

12.1.11. По завершению полевого этапа инженерно-геодезических изысканий направить ГИП предварительные материалы инженерных изысканий (топографическую съемку с указанными точками подключения), с целью уточнения размещения проектируемых сооружений (см. "Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий".

12.2. Инженерно-геологические изыскания

12.2.1. Инженерно-геологические изыскания для разработки проектной и рабочей документации должны обеспечить получение материалов об инженерно-геологических условиях, необходимых для обоснования компоновки зданий и сооружений для принятия конструктивных и объемно-планировочных решений, оценки опасных инженерно-геологических и техногенных процессов и явлений, проектирования инженерной защиты и мероприятий по охране окружающей среды, проекта организации строительства.

12.2.2. Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии с требованием нормативных документов СП 47.13330.2016, СП 11-105-97; РД-91.200.00-КТН-0564-24, ГОСТ 25100-2020, ГОСТ 12248.1-2020 Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза) и другими нормативными документами, в объеме, отвечающем целям и задачам проектирования объекта.

12.2.3. Выполнить сбор и обработку материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях с учетом п. 6.2.3-6.2.5, РД-91.200.00-КТН-0564-24.

12.2.4. Категорию сложности инженерно-геологических условий установить в соответствии с СП 11-105-97 по совокупности факторов (геоморфологических, литологических, гидрогеологических, физико-геологических процессов).

12.2.5. Выполнить инженерно-геологическую рекогносцировку.

12.2.6. Выполнить построение геологических разрезов по проектируемым инженерным сетям и коммуникациям. Размещение, протяженность проектируемых сетей и коммуникаций устанавливается в п.12.1.

12.2.7. Инженерные изыскания на участках развития опасных геологических процессов и инженерно-геологических процессов выполнить для получения количественных характеристик процессов их интенсивности, прогноза дальнейшего развития и разработки мероприятий по инженерной защите. Состав, объемы, методы и технология работ устанавливаются в соответствии с СП 11-105-97, часть II. О выявлении вышеуказанных участков сообщить в Проектный институт.

12.2.8. Количество горных выработок и глубину принять по таблицам 7.10 и 7.12 РД-91.200.00-КТН-0564-24 с учетом сложности инженерно геологического разреза и материалов изысканий прошлых лет.

12.2.9. При бурении скважин выполнить гидрогеологические наблюдения (замеры появившегося и установившегося уровня) и отбор проб воды из каждого встреченного водоносного горизонта на стандартный химический анализ.

12.2.10. Полевые методы исследования грунтов выполнить в соответствии с п. 5.8, п.8.16, прил. Ж, СП 11-105-97, ч.1.

12.2.11. В результате инженерно-геологических изысканий получить данные, включающие физико-механические характеристики грунтов, а также указывающие на наличие и распространение специфических грунтов и их состояние; просадочность, засоленность, с литологическими границами и мощностью всех выделенных ИГЭ.

12.2.12. Прочностные и деформационные характеристики грунтового массива надлежит определять на основании данных инженерно-геологических изысканий, полевых и лабораторных исследований с учетом указаний ГОСТ 20522-2012, СП 22.13330.2016 и СП 47.13330.2016.

12.2.13. Отбор образцов грунтов из горных выработок, их упаковку, доставку в

лабораторию и хранение следует производить в соответствии с ГОСТ 12071-2014. Выполненное опробование должно быть достаточным для выделения ИГЭ по ГОСТ 20522-12 на участках индивидуального проектирования.

12.2.14. Выполнить лабораторные определения характеристик грунтов в соответствии с СП 11-105-97, часть I (приложение М) с учетом вида грунта. Доверительную вероятность расчетных значений характеристик грунтов следует устанавливать в соответствии с требованиями СП 22.13330.2016 (при расчетах по деформациям – 0,85, по несущей способности – 0,95, но не выше 0,99).

12.2.15. По каждому выделенному инженерно-геологическому элементу необходимо получение частных значений в количестве не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее шести характеристик механических (прочностных и деформационных) свойств грунтов.

12.2.16. В случае обнаружения грунтов, непригодных или мало пригодных в качестве оснований фундаментов (таких, как техногенные, биогенные, насыпные, лучинистые, выветрелые, глинистые с высоким показателем текучести, пески пылеватые водонасыщенные, набухающие, просадочные, карсты) в обязательном порядке сообщить в проектную организацию до окончания полевых работ.

12.2.17. В техническом отчете по результатам инженерно-геологических изысканий указать расчетную сейсмичность нахождения проектируемых сооружений с учетом сейсмогрунтовых условий.

Геофизические исследования.

12.2.18. Выбор методов геофизических исследований (основных и вспомогательных) и их комплексирование следует осуществлять в зависимости от решаемых задач и конкретных инженерно-геологических условий в соответствии с приложением Д, СП 11-105-97 (части I, IV) и РА-91.200.00-КТН-0564-24, а также в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016.

12.2.19. Точки геофизических исследований нанести на карту фактического материала.

12.3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

12.3.1. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства площадного объекта, включая сопутствующие сооружения, должны обеспечивать изучение климатических условий территории и гидрологического режима водных объектов в зоне влияния проектируемых сооружений, с детальностью, необходимой и достаточной для разработки проектной документации, обеспечения строительства и эксплуатации сооружений.

12.3.2. Состав инженерно-гидрометеорологических изысканий следует устанавливать с учетом сложности и изученности гидрометеорологических условий, а также в соответствии с требованиями раздела 6.3 РА-91.200.00-КТН-0564-24.

12.3.3. Составить климатическую характеристику участка изысканий, включая учет условий района по ветру, гололеду, грозовой активности, снеговой нагрузке, глубине промерзания грунта в соответствии с требованиями СП 131.13330.2020 СНиП 23-01-99* (Строительная климатология), ПУЭ, СП 20.13330.2016.

12.3.4. Оценить возможность воздействия на проектируемый объект опасных гидрометеорологических процессов и явлений.

12.3.5. При проектировании площадки в районах возможного проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений, в соответствии с СП 11-103-97 (приложение Б), в составе инженерно-гидрометеорологических изысканий должны быть предусмотрены специальные работы и исследования, обеспечивающие получение материалов, необходимых для установления характеристик и прогноза развития отмечаемых процессов и явлений с детальностью, соответствующей стадии проектирования (этапу изысканий).

12.3.6. Камеральные работы выполнить в соответствии с требованиями раздела 6.3 РА-91.200.00-КТН-0564-24.

12.4. Инженерно-экологические изыскания.

12.4.1 Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии СП 47.13330.2016, СП 11-102-97, СП 502.1325800.2021, РА-91.200.00-КТН-0564-24 и других действующих документов в объеме, необходимом и достаточном для оценки современного состояния окружающей природной среды, принятия проектных решений с учетом мероприятий по охране окружающей среды, с учетом ранее выполненных комплексных изысканий.

В случае необходимости проведения историко-культурной экспертизы и археологических обследований территории изысканий, в соответствии с п.12.1.9 ОР-03.100.50-КТН-0156-21 (ответственность за их проведение возлагается на ОСТ), данные виды работ осуществляются по отдельному договору Заказчика с субподрядной организацией, имеющей разрешение (открытый лист) Министерства культуры Российской Федерации на право проведения археологических полевых работ.

12.4.2 Дать оценку состояния компонентов природной среды до начала строительства объекта, фоновые характеристики.

12.4.3 В рамках инженерно-экологических изысканий необходимо представить следующие данные:

- данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- в соответствии с представленными исходными данными от ОСТ согласно Формы А1.4 ОР-03.100.50-КТН-0156-21 (ООПТ, ЗСО, водоохранные зоны, рекреационные зоны, объекты культурного наследия (объекты археологического наследия), актуализировать информацию о наличии экологических ограничений в границах размещения проектируемого объекта и временных строительных площадок;
- получение рыбохозяйственной характеристики водных объектов осуществляет организация, выполняющая раздел «Охрана водных биологических ресурсов»;
- выполнить морфологическое и агрохимическое обследование почв в границах участков в объеме достаточном для разработки проекта рекультивации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 г. №800 «О проведении рекультивации и консервации земель». Дать рекомендации по нормам снятия плодородного и потенциально плодородного слоя почв.

12.4.4. Выполнить геоботанические и зоологические исследования в благоприятный период по выявлению редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, красную книгу субъектов Российской Федерации. В случае их обнаружения, направить уведомление в ОСТ согласно формы В.10 РА-91.200.00-КТН-0564-24. В случае выполнении работ в неблагоприятный период, предусмотреть второй этап выполнения работ в благоприятный период.

12.4.5 Разработать и предоставить программу проведения инженерно-экологических изысканий. Состав, объемы и методику проведения инженерно-экологических изысканий обосновать в программе производства работ. Программу согласовать с Заказчиком работ и организацией, выполняющей проектные работы.

12.5 Камеральная обработка материалов инженерных изысканий

12.5.1. По результатам инженерных изысканий составляется технический отчет, содержащий текстовую и графическую часть и приложения с учетом требований СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97 части 1, 2, 3; СП 11-105-97 части 1, 2, 3, 5, 6; СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 446.1325800.2019, СП 482.1325800.2020, СП 502.1325800.2021, СТО-200-ГТП-35-18(Часть 2 Приложение X).

12.5.2. Карты и разрезы составляются в соответствии с принятыми условными обозначениями (ГОСТ Р 21.302-2021). При оформлении чертежей руководствоваться требованиями ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.301-2021.

12.5.3. В техническом отчете об инженерно-геологических изысканиях кроме указываемой «Разновидности грунта» указать соответствующее именно ей «Наименование и краткая характеристика грунтов» согласно и в соответствии с ГЭСН 81-02-01-2022 Сметные

нормы на строительные работы. Сборник 1. Земляные работы).

12.5.4. В отчете по инженерно-геологическим изысканиям отразить гранулометрический состав крупнообломочных грунтов (гравий, дресва, галька, щебень и т.д.) указать наличие и содержание фракций размером 50 мм и более.

12.5.5. Составить ситуационный план в масштабе 1:25 000 и обзорную схему производства работ в масштабе 1:100 000 (масштаб подлежит уточнению по факту наличия картографических материалов). На ситуационном плане (при их наличии в границах ситуационного плана) указать границы перспективного развития ближайших населённых пунктов; границы муниципальных районов и субъектов РФ (на основании актуализации данных, представленных Заказчиком); подъездные пути к месту производства работ, водоохранные зоны водных объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения, границы ООПТ, границы ОКН).

12.5.6. Составить инженерно-топографические планы в масштабах 1:500 и 1:1000 с сечением рельефа через 0,5 м, в границах, указанных в Приложении №3.

На инженерно-топографических планах, в пределах границы участка работ, показать все существующие и строящиеся коммуникации и сооружения. На коммуникациях предоставить информацию по назначению, глубине (высоты) прокладки, диаметре, материале трубопроводов. На опорах ВЛ указать № опоры, количество проводов, напряжение, № фидеров; предоставить корректную и полную информацию о древесно-кустарниковой растительности (порода, наличие и густота подлеска, высота деревьев, средние значения диаметра).

На основании данных, предоставляемых Заказчиком на момент проведения изысканий в виде КПП, отобразить границы городских (сельских) поселений, кадастровых кварталов и земельных участков; полосы отвода и придорожные полосы высоко категорийных автомобильных и железных дорог. Для каждого ЗУ указать его кадастровый номер, сведения по категории и разрешенном виде использования.

12.5.7. Составить топографический план в масштабе 1:5000 с сечением рельефа через 0,5 м без съемки подземных коммуникаций, в объеме достаточном для подготовки проекта планировки и межевания территории, в границах согласно Приложению №3.

12.5.8. По проектируемым технологическим трубопроводам, кабельным эстакадам, разработать продольные профили в масштабах 1:500 горизонтальный и 1:100 вертикальный. На продольных профилях показать пересекаемые существующие сооружения (при наличии). Увеличение пикетажа выполнить по направлению потока нефти/нефтепродукта/энергии (слева-направо). Продольные профили, совмещенные с инженерно-геологическим разрезом, представить в составе отчета по инженерно-геологическим изысканиям

12.5.9. По результатам проведения инженерных изысканий по проектируемым технологическим трубопроводам, кабельным эстакадам составить ведомости пересечения с коммуникациями.

12.5.10. Построение продольных профилей и составление ведомостей пересечений по проектируемым линейным сооружениям (кабельным линиям, ограждению, подъездным дорогам) не требуются.

12.5.11. Кроме документального вида, Заказчику передаются графические материалы инженерных изысканий в электронном виде в формате AutoCad (*.dwg).

12.6. Охрана труда и техника безопасности

12.6.1. Охрана труда организуется в соответствии с требованиями действующих правил и инструкций.

12.6.2. Ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками обучение по технике безопасности (экзамен, инструктаж) и наличие у них соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ.

12.6.3. По прибытии на объект руководитель работ обязан выявить особо опасные участки (водотоки, коммуникации) и провести необходимый дополнительный инструктаж по

правилам ведения работ в этих условиях. Полевые подразделения должны ежедневно докладывать руководителю работ о ходе выполнения работ.

13. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях

10-ТПР-005-031300 Подпорная насосная НПС Калейкино-1 МН Альметьевск-Куйбышев-1. Строительство, (2024г);

10-ТПР-003-031613 Система автоматизации пожаротушения резервуарного парка НПС Калейкино (СА ПТ). Ромашкинское РНУ. Техническое перевооружение. (2024г.)

14. Исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов и природоохранным законодательством РФ

15. Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий

15.1 Предусмотреть дополнительные по обеспечению промышленной и пожарной безопасности, охраны труда в соответствии с требованиями Регламента ПАО «АК «Транснефть» с соблюдением требований СНиП 12-01-2004;

15.2 Принять природно-климатические условия региона, включая учет условий района по ветру, гололеду, грозовой активности, снеговой нагрузке, температуре и сейсмичности в соответствии с требованиями СНиП 23.01-99*.

15.3 Для уточнения посадки проектируемых сооружений, трассировки линейных сооружений направить в адрес Филиала (разработчика проектной документации) предварительные материалы инженерных изысканий (топографическую съемку). В случае выявления условий, не позволяющих разместить проектируемые сооружения в границах участка изысканий, а также изменения местоположения и технических характеристик проектируемых сооружений, выдается Изменение в задание на выполнение инженерных изысканий, разрабатываются мероприятия по корректировке сроков выполнения дополнительных работ и выпуска отчетной документации.

15.4 Ориентировочные границы объекта с предварительной посадкой проектируемых сооружений предоставлены в электронном виде. В случае выявления в процессе ИИ ограничений, влияющих на размещение объекта проектирования, границы съемки могут быть уточнены по согласованию с ОСТ. В случае необходимости проведения дополнительных работ выдается Изменение в задание на выполнение инженерных изысканий с уточненной посадкой, составом и техническими характеристиками проектируемых сооружений; составляется сметный расчет на проведение дополнительного комплекса работ.

15.5 Полевые инженерные изыскания проводить в соответствии с приказом АО «Гипротрубопровод» №154 от 13.03.2023 г. "О соблюдении Требований по фотовидеофиксации инженерных изысканий"

15.6 Начало работ, выдача технического отчёта для проведения экспертизы АО «Гипротрубопровод» - согласно плана ПИР

16. Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик инженерных изысканий

Инженерные изыскания выполнить в объеме достаточном для разработки проектной и рабочей документации в соответствии с действующими нормативными документами и с обеспечением внутреннего (входного, операционного и приемочного) и внешнего контроля качества производства инженерных изысканий в соответствии с РД-91.200.00-КТН-0564-24 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации и осуществления надзора за проведением инженерных изысканий на объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов)

В соответствии с п.5.3.5.10 СП 317.1325800.2017, п.6.2.12 РД-91.200.00-КТН-0564-24, приказом АО «Гипротрубопровод» №154 от 13.03.2023 г. "О соблюдении Требований по фотовидеофиксации инженерных изысканий" при проведении ИИ предусмотреть выполнение

следующих мероприятий:

- на этапе инженерно-геодезических изысканий обеспечить проведение фотофиксации закладку пунктов ОГС (закладываемый геодезический центр ОГС с измерением габаритов, внешнее оформление пунктов ОГС);

- на этапе инженерно-геологических изысканий обеспечить проведение фотовидеофиксации работ в соответствии с требованиями инструкции И-214-ГТП-03-23 «Организация работ по фотовидеофиксации при выполнении инженерно-геологических изысканий на объектах ПАО «Транснефть»;

- на этапе инженерно-гидрометеорологических изысканий обеспечить проведение фотофиксации работ для пересекаемых водных объектов с указанием даты и географических координат (общий вид долины, виды на морфоствор по левобережной и правобережной пойме, русло реки (ручья) в проектном створе и районе гидроствора, процесс измерения скоростей течения на гидростворе, участки со следами уровней высших вод, высших исторических уровней, мостовых опорах, столбах ВЛ (при наличии), характерные участки размыва русла, ниш подмыва, участков береговой и склоновой эрозии, завалов леса, бобровых плотин, гидротехнических сооружений, водопропусков (при наличии), русло реки (ручья) на естественном участке выше и ниже по течению); (прописывается при наличии ИГМИ);

- на этапе инженерно-экологических изысканий обеспечить проведение фотофиксации маршрутных наблюдений с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и признаков загрязнения (в каждой маршрутной точке), мест, где в ходе маршрутного обследования, зафиксированы источники и признаки загрязнения, процесса и результата экологического опробования отдельных компонентов окружающей среды (в каждой маршрутной точке), результата радиационного обследования в случае выявления аномальных участков (в каждой маршрутной точке);

Фотографии должны быть выполнены в формате .JPG с указанием даты съемки и географических координат.

17. Требования к составлению прогноза изменений природных и техногенных условий

Прогноз изменений природных и техногенных условий не требуется.

18. Материалы, предоставляемые заказчиком

18.1 Задание на проектирование № ТЗ-75.180.20-ТПК-0376-24

18.2 Материалы, предусмотренные ОР-03.100.50-КТН-0156-21 (Приложение 1.7 (Таблицы с А.1.1 по А.1.10)), ОР-03.100.00-КТН-0261-21 (Приложение Е) и РД-91.200.00-КТН-0564-24 (п.п.5.17-5.18) включая, но не ограничиваясь следующими сведениями:

18.2.1. Данные из Государственного кадастра недвижимости (в электронном виде до начала инженерных изысканий) в виде КПП (кадастровый план территории) со сроком давности не превышающим 1 год. Информация о имеющихся объектах капитального строения (ОКС).

18.2.2 Границы населенных пунктов;

18.2.3 Планы развития населенных пунктов и промышленных предприятий в зоне отчуждения, границы зон с особыми условиями их использования территорий.

18.2.4 Технические условия на точки подключения

18.2.5 В соответствии в Формой А1.4 ОР-03.100.50-КТН-0156-21, материалы специально уполномоченных государственных органов, содержащих следующие сведения: об ООПТ федерального, регионального и местного значений; сведения о скотомогильниках, местах захоронений; сведений о наличии месторождений полезных ископаемых, зонах охраны подземных источников водоснабжения; заключение органа охраны объектов культурного наследия о возможности проведения работ; документально подтвержденные сведения о наличии фондовых данных на водный объект (сведения предоставляются от подведомственных Росрыболовству организаций)

18.5 Информация о имеющихся пунктах ОГС (каталог с абрисами (кроками)).
 18.6 Технологические схемы в сканированном и электронном виде
 18.7 Предварительная схема размещения проектируемых сооружений
 18.8 Иная документация, предусмотренная отраслевыми нормами ПАО «Транснефть» (ОР-03.100.50-КТН-0156-21, Приложение 1.7 (Таблицы с А.1.1 по А.1.10)) по запросу исполнителя изысканий.

18.9. Отчетная документация по изысканиям прошлых лет (при наличии)

19. Требования к материалам и результатам инженерных изысканий

19.1 По результатам инженерных изысканий составить технический отчет на бумажном и электронном носителях в объеме, достаточным для разработки проектной, рабочей документации. Состав отчета должен содержать текстовую и графическую часть и приложения в соответствии с требованиями нормативных документов (СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97 части 1, 2, 3; СП 11-105-97 части 1, 2, 3, 5, 6; СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 446.1325800.2019, СП 482.1325800.2020, СП 502.1325800.2021, СТО-200-ГТП-35-18(Часть 2 Приложение X).

19.2 Материалы на бумажном и электронном носителях передаются Заказчику по накладным и с сопроводительными письмами.

19.3 Состав и структура отчетов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.301-2021, СП 47.13330.2016, СТО-200-ГТП-35-18 (Часть 2, Приложение X) и других действующих нормативных документов РФ.

Карты и разрезы составляются в соответствии с принятыми условными обозначениями (ГОСТ Р 21.302-2021). При оформлении чертежей руководствоваться требованиями ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.301-2021.

19.4 Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.

19.4 Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах:

Для использования при проектировании в формате разработки для материалов изысканий и проектной документации, используемой в разработке технической документации:

- чертежи – Auto CAD Drawing (*.dwg),
- текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2006 и выше (*.doc, *.xls).

Для передачи заказчику:

- чертежи - формат (*.pdf);
- текстовая документация – формат (*.pdf).

Документация в сканируемом виде в формате *.pdf. предоставляется с электронными цифровыми подписями

20. Количество экземпляров отчета

2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде.

21. Сведения о наличии программ перспективного развития района работ

В соответствии с планом ПИР

22. Перечень согласований, выполняемых проектной организацией

22.1 Полноту и правильность нанесения подземных коммуникаций документально согласовать с представителями эксплуатирующих организаций. В составе отчета представить: Ведомость согласований с заинтересованными организациями в табличной форме с указанием характеристик коммуникации, данных о владельце/эксплуатирующей организации (название, адрес, телефон); Документальное подтверждение о согласовании правильности нанесения коммуникаций с представителями эксплуатирующих организаций (письменный ответ или отметка на съемке с указанием данных организации, заверенная печатью этой организации).

22.2 Сопровождение инженерных изысканий их для рассмотрения в органах экспертизы выполняет Исполнитель.

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 09.09.2024

Регистрационный номер: 187 от 09.09.2024

Исполнитель: Егорейченко Сергей Владимирович, Диспетчерская группа

Содержание:
10-ПКВ-005-038970

Техническое задание на инженерные изыскания

(Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство)

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
6	1.	(Согласование)		25.09.2024 09:13:51	Колесов Николай Дмитриевич, Главный инженер проекта, ГИП Колесов Н.Д., АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
4	2.	(Согласование)		23.09.2024 14:01:29	Новиков Олег Олегович, Начальник отдела, Отдел генерального плана и автодорог, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
2	3.	(Согласование)		16.09.2024 14:33:03	Зубарев Олег Александрович, Начальник отдела, Электротехнический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
2	4.	(Согласование)		17.09.2024 17:52:36	Захарова Людмила Петровна, Начальник отдела, Сантехнический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
4	5.	(Согласование)		23.09.2024 14:55:16	Рубцов Виктор Павлович, Начальник отдела, Отдел разработок по ООС, промышленной безопасности и мероприятий по охране труда и ГО и ЧС, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
4	6.	(Согласование)		24.09.2024 09:22:56	Лесков Сергей Владимирович, Начальник отдела, Отдел проектов организации строительства, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
7	7.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		08.10.2024 16:41:21	Яковенко Дмитрий Юрьевич, Начальник партии, Топографо-геодезический отдел, АО "Гипротрубопровод"	Шилягин Олег Николаевич, Топографо-геодезический отдел, АО "Гипротрубопровод"	Согласовано
6	8.	Подразделения Самара ГТП (Согласование)		25.09.2024 15:37:02	Борлин Алексей Сергеевич, Главный специалист -		Согласовано



187

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 09.09.2024

Регистрационный номер: 187 от 09.09.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
6	8.	(Согласование)		25.09.2024 15:37:02	руководитель группы, Группа планирования и координации инженерных изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
7	9.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		08.10.2024 13:18:32	Борисович, Начальник отдела, Инженерно- геологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
7	10.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		09.10.2024 08:02:31	Файзулин Александр Станиславович, Начальник отдела, Отдел экологических изысканий, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
8	11.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		24.10.2024 17:02:37	Жемков Сергей Александрович, Начальник отдела, Отдел камеральных работ, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
9	12.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		07.11.2024 09:33:55	Родионов Андрей Юрьевич, Начальник отдела, Отдел автоматизации, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано с замечаниями
		Замечание: Отсутствуют ТУ на вынос кабеля связи из зоны выполнения работ. Требуется доработка посадки и границ изысканий по получению ТУ. Запрос в адрес АО "ТПК" направлен. Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
7	13.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		09.10.2024 17:22:28	Кочкарев Игорь Анатольевич, Начальник отдела, Линейный отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано (авт.)
		Замечание: ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
7	14.	Подразделения Самара ГТП (Согласование) (Согласование)		08.10.2024 11:08:34	Тафинцев Николай Александрович, Начальник отдела, Технологический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
9	15.	Заместитель директора филиала по ИИ (Согласование) (Согласование)		07.11.2024 09:45:17	Чечерин Денис Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель		Согласовано

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 09.09.2024

Регистрационный номер: 187 от 09.09.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
9	15.	Заместитель директора филиала по ИИ (Согласование) (Согласование)		07.11.2024 09:45:17	директора филиала по инженерным изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
9	16.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		07.11.2024 18:37:38	Максимова Анна Александровна, Начальник отдела, Отдел планирования и подготовки проектов, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
9	17.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		13.11.2024 09:29:35	Хабибуллина Елена Асгатовна, Начальник отдела, Отдел экологической безопасности и рационального природопользования, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано (авт.)
		Замечание: ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
9	18.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		07.11.2024 19:49:19	Харенко Дмитрий Николаевич, Начальник отдела, Отдел экспертизы, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
9	19.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		12.11.2024 11:31:12	Захарова Людмила Петровна, Начальник отдела, Сантехнический отдел, АО "Гипротрубопровод"		Нет предмета согласования
		Замечание: нет предмета согласования Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
10	20.	Согласование в ОСТ (Согласование) (Согласование)		13.11.2024 13:10:23	Стюфеев Алексей Анатольевич, Главный механик - начальник отдела, Отдел главного механика, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано (авт.)
		Замечание: ----- Гриф: Без грифа Замечания во вложенном файле: Нет					
12	21.	(Согласование)		13.11.2024 16:17:12	Ханнанов Артур Альбертович, Заместитель главного инженера по		Согласовано

Документ на согласование/Протокол

Учетный номер проекта документа: от 09.09.2024

Регистрационный номер: 187 от 09.09.2024

Визы по документу

Версия документа	№ по этапам	Этап процесса	Инициатор	Дата и время	ФИО, должность, подразделение	Выполнил за	Виза
1	2	3	4	5	6	7	8
12	21.	(Согласование)		13.11.2024 16:17:12	проектированию, Руководство, АО "Транснефть - Прикамье"		Согласовано
12	22.	(Согласование)		13.11.2024 16:49:57	Чечерин Денис Александрович, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, Заместитель директора филиала по инженерным изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано
12	23.	(Согласование)		13.11.2024 16:53:57	Малышев Денис Андреевич, Главный специалист по геологическим изысканиям, Главный специалист по геологическим изысканиям, АО "Гипротрубопровод"		Нет предмета согласования
12	24.	Подписание (Подписание)		13.11.2024 17:18:43	Решетников Владимир Станиславович, Главный инженер, Руководство, АО "Транснефть - Прикамье"		Подписано (зл. подп.)
12	25.	Подписание (Подписание)		13.11.2024 18:00:59	Зиганшин Артем Рязович, Главный инженер филиала, Руководство, АО "Гипротрубопровод"		Согласовано (зл. подп.)

Приложение П. Программа выполнения инженерных изысканий

«СОГЛАСОВАНО»

Главный инженер
АО «Транснефть-Прикамье»

Подписано в СЭД В.С. Решетников

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 0177F4D40079815F984DDEA83A256180A4
Владелец: **Решетников Владимир Станиславович**
Действителен с 23.05.2024 по 23.05.2025
Дата подписания 27.09.2024

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер филиала
«Самарагипротрубопровод»

Подписано в СЭД А.Р. Зиганшин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 4E82C200D9B181A749FA9AB869CECDF
Владелец: **Зиганшин Артем Раисович**
Действителен с 27.08.2024 по 19.05.2039
Дата подписания 27.09.2024

ПРОГРАММА ВЫПОЛНЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

по объекту «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство»

Главный инженер проекта

Согласовано в СЭД

Н.Д. Колесов

Заместитель директора
филиала «Самарагипротрубопровод»
по инженерным изысканиям

Согласовано в СЭД

Д.А. Чечерин

Самара
2024

«СОГЛАСОВАНО»

Главный инженер
АО «Транснефть-Прикамье»

Подписано в СЭД В.С. Решетников

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0177F4D40079815F984DDEA83A256180A4
Владелец **Решетников Владимир Станиславович**
Действителен с 23.05.2024 по 23.05.2025
Дата подписания 30.01.2025

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер филиала
«Самарагипротрубопровод»

Подписано в СЭД А.Р. Зиганшин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 4E82C200D9B181A749FA9AB8869CECDF
Владелец **Зиганшин Артем Раисович**
Действителен с 27.08.2024 по 19.05.2039
Дата подписания 30.01.2025

**ПРОГРАММА
ВЫПОЛНЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

по объекту «РВСП-20000 №43 НПС "Калейкино" РРПУ. Строительство»

Главный инженер проекта

Согласовано в СЭД

Н.Д. Колесов

Заместитель директора филиала
по инженерным изысканиям

Согласовано в СЭД

Д.А. Чечерин

Самара
2025



1

«СОГЛАСОВАНО»

Главный инженер
АО «Транснефть-Прикамье»
Подписано в СЭД В.С. Решетников

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 0177F4D4D079E15F9640DEA88A256180A4
Владелец: Решетников Владимир Станиславович
Действителен с 23.05.2024 по 23.05.2025
Дата подписания 22.11.2024

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер филиала
«Самарагипротрубопровод»
Подписано в СЭД А.Р. Зиганшин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 4E82C200D9E181A749FA9A98969CECDF
Владелец: Зиганшин Артем Раисович
Действителен с 27.08.2024 по 19.06.2029
Дата подписания 22.11.2024

ПРОГРАММА ВЫПОЛНЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

по объекту «Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на
НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство»

Главный инженер проекта

Согласовано в СЭД

Н.Д. Колесов

Заместитель директора филиала
по инженерным изысканиям

Согласовано в СЭД

Д.А. Чечерин

Самара
2024



Приложение Р. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

7710022410-20250310-1201

(регистрационный номер выписки)

10.03.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1027700002660

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7710022410
1.2	Полное наименование юридического лица <small>(Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)</small>	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипротрубопровод»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности <small>(для индивидуального предпринимателя)</small>	119334, Россия, Москва, г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, корпус 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей (СРО-И-001-28042009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-001-007710022410-0312
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.09.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) <small>(дата возникновения/изменения права)</small>	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) <small>(дата возникновения/изменения права)</small>	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии <small>(дата возникновения/изменения права)</small>
Да, 18.09.2009	Да, 18.09.2009	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	26.05.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



УФСБ России по городу Москве и Московской области

Серия ГТ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ **0117863**

Регистрационный номер **36037** от « **10** » **июня** 20 **21** г.

На (указывается лицензируемый вид деятельности) **проведение работ,
связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Степень секретности разрешенных к использованию сведений **секретно**

Виды работ (мероприятий, услуг), выполняемых (осуществляемых, оказываемых)
в составе лицензируемого вида деятельности

Предоставлена (указывается полное и (в случае если имеется) сокращенное наименование, организационно-правовая форма и идентификационный номер налогоплательщика юридического лица)

**акционерному обществу
«Институт по проектированию магистральных трубопроводов»
(АО «Гипротрубопровод») ИНН 7710022410**

Место нахождения **Российская Федерация, город Москва**

Место (места) осуществления лицензируемого вида деятельности **город Москва,
улица Вавилова, дом 24, корпус 1**

Условия осуществления лицензируемого вида деятельности **соблюдение требований
законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению
защиты сведений, составляющих государственную тайну, в процессе выполнения
работ, связанных с использованием указанных сведений**

Срок действия лицензии до « **10** » **июня** **2026** г.

Заместитель начальника Управления

О.А. Никулин

Отметка о подлинности подписания

(подпись и фамилия)



КОПИЯ

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

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

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ"

ОАО "Гипротрубопровод"
(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование)
зарегистрировано **Управлением МНС России по г. Москве**
(наименование регистрирующего органа)

« 03 » « июля » « 2002 » № _____
(число) (месяц (прописью)) (год)

за основным государственным
регистрационным номером

1	0	2	7	7	0	0	0	0	2	6	6	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Дата внесения записи « 03 » « июля » « 2002 »
(число) (месяц (прописью)) (год)

Управление МНС России по г. Москве
(Наименование регистрирующего органа)

Должность уполномоченного лица
регистрирующего органа

Д.Ю. Сальников
(подпись, ФИО)



№ **007920304**



СЕРТИФИКАТ

настоящим удостоверяет, что предприятие

АО "Гипротрубопровод"

ул. Вавилова, д. 24, стр. 1
119334, г. Москва
Российская Федерация

внедрило и поддерживает
Систему Менеджмента Качества.

Область деятельности:
Разработка проектной документации, выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и инженерных изысканий для нового строительства, расширения, реконструкции и технического перевооружения объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти и газа.

Посредством аудиторской проверки, задокументированной в отчете, было получено подтверждение о том, что эта система менеджмента отвечает требованиям следующего стандарта:

ISO 9001:2015

Рег. номер 310125 QM15
Действителен с 2022-09-05
Действителен по 2025-09-04



БГЦА	BV/112 133.01 ГОСТ ISO/IEC 17021-1 СТБ ISO 50003
ВСКА	СТБ ISO/TS 22003 СТБ ISO/IEC 27006

Руководитель органа
по сертификации



Российский офис
150003, Российская Федерация, г. Ярославль, ул. Республиканская, д. 3



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ
АССОЦИАЦИЯ ПО СЕРТИФИКАЦИИ "РУССКИЙ РЕГИСТР"
АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО АККРЕДИТАЦИИ № РОСС RU.0001.21ГА45

СЕРТИФИКАТ

Настоящим удостоверяется, что система экологического менеджмента

**Акционерного общества "Институт по проектированию
магистральных трубопроводов"
(АО "Гипротрубопровод")**

ул. Вавилова, 24, корп.1, Москва, 119334, Россия

была проверена и признана соответствующей требованиям стандарта

ГОСТ Р ИСО 14001-2016

в отношении разработки проектной документации, выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и инженерных изысканий для нового строительства, расширения, реконструкции и технического перевооружения объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти и газа, цифрового информационного моделирования, цифровизации в проектировании и строительстве

№: 23.0995.026

от 21 сентября 2023 г.

Сертификат действителен до 21 сентября 2026 г.


А.В. Владимирев
Руководитель органа по сертификации



Действие сертификата распространяется только на площадки компании, указанные в настоящем сертификате. Сертификат теряет силу в случае невыполнения условий сертификации (<http://www.rusregister.ru/doc/004.00-105.pdf>).



Ассоциация по сертификации "Русский Регистр": пр. Римского-Корсакова, д. 101, Санкт-Петербург, 190121, Россия

Приложение С. Согласование документации по планировке территории

ПУБЛИКА ТАТАРСТАН
КАЛЕЙКИНСКИЙ СЕЛЬСКИЙ
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
АЛЬМЕТЬЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ул. Специалистов, д. 2Д, с. Калейкино,
Альметьевский р-он, 423468

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
КӘЛӘЙ АВЫЛЫ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ
ӘЛМӘТ МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
Специалистлар ур., 2Д йорт, Кәләй авылы,
Әлмәт районы, 423468

тел: 8 (8553) 440-555

e-mail: Kaley.Alm@tatar.ru

13.04.2026г. № 90
на _____ от _____

Директору
ООО «Волжские Земли»
Д.Ю. Яндулову

Копии:
Министерство энергетики
Российской Федерации;
АО «Транснефть-Прикамье»

Администрация Калейкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, в лице Главы Калейкинского сельского поселения Альметьевского муниципального района – Бастылевой Светланы Петровны, в соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта АО «Транснефть-Прикамье»: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство».

Глава Калейкинского сельского поселения



С.П. Бастылева

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
ГЛАВА
ГОРОДА АЛЬМЕТЬЕВСКА
ул.Ленина, д.39, г.Альметьевск, 423450



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘЛМӘТ ШӘҖӘРЕ
БАШЛЫГЫ
Ленин ур., 39 нчы йорт, Әлмәт шәһәре, 423450

Тел: 8 (8553) 39-01-75, факс: 8 (8553) 39-01-97, e-mail: almat@tatar.ru, сайт: almetyevsk.tatar.ru

14.04.2026 № 3431и

Директору
ООО «Волжские Земли»
Яндулову Д.Ю.

Копии:
Министерству энергетики
Российской Федерации

АО «Транснефть-Прикамье»

На Ваш исх. № 392-04/2026 от 03.04.2026 г. о согласовании документации по планировке территории сообщаем, что представленный проект документации рассмотрен. В соответствии с п. 12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса РФ документация по планировке территории для размещения объекта АО «Транснефть-Прикамье»: «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство» согласована.

Глава города

Г.М. Хабутдинова



Крутов Константин Сергеевич
председатель КЗИОИГД АМР РТ,
8(8553) 26-10-37 (доп.301), Konstantin.Krutov@tatar.ru

Приложение Г.

Обоснование отнесения объекта к объектам федерального значения и отсутствие необходимости внесения объекта в схему территориального планирования



ТРАНСНЕФТЬ
ПРИКАМЬЕ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ – ПРИКАМЬЕ»

ул. П. Лумумбы, д.20, корпус 1, Казань, Республика Татарстан, Россия, 420081; тел.: (843) 279-04-20, 279-03-00; факс: (843) 279-01-12;

E-mail: office@kaz.transneft.ru; ОКПО 00139264; ОГРН 1021601763820; ИНН/КПП 1645000340/997250001

15.04.2026 № ТПК-01-04-04-09/12373

На № _____ от _____

Заместителю Министра энергетики
Министерства энергетики
Российской Федерации
Грабчаку Е.П.

ул. Щепкина, д. 42,
г. Москва, ГСП, 107996

ОБОСНОВАНИЕ

отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения
«РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ.
Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС
«Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство» на схеме территориального планирования
Российской Федерации
(в области трубопроводного транспорта)

Пояснительная записка с обоснованием

1. Общие сведения о существующем трубопроводе:

Наименование трубопроводов: МН «Альметьевск-Горький-2»; МН «Альметьевск-Горький-3»; МН «Пермь-Альметьевск»;

Диаметр нефтепроводов: МН «Альметьевск-Горький-2»; МН «Альметьевск-Горький-3»; МН «Пермь-Альметьевск»: 1020 мм;

Местоположение: Альметьевский муниципальный район, Республика Татарстан.

Проектная пропускная способность МН «Альметьевск-Горький-2»: 19,47 млн.т/год

Пропускная способность МН «Альметьевск-Горький-3»: 45,47 млн.т/год

Пропускная способность МН «Пермь-Альметьевск»: 38,50 млн.т/год

Начальник ОЗК
Вахитов Р.Р.
(843) 279-03-98



№ ТПК-01-04-04-09/12373 от
15.04.2026

2. Обоснование необходимости реализации:

Для обеспечения безопасной эксплуатации особо опасного производственного объекта проектом предусмотрено подземная прокладка нефтепроводов на территории НПС «Калейкино», а также строительство резервуаров, предназначенных для технологических операций по транспортировке и хранению нефти.

Проектируемый объект является неотъемлемой частью магистральных нефтепроводов «Альметьевск-Горький-2; «Альметьевск-Горький-3; «Пермь-Альметьевск».

В целях приведения НПС "Калейкино" в нормативное состояние, в производственную программу АО «Транснефть – Прикамье» был включен объект «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство».

3. Этапы проведения работ:

Выполнение работ по этапам не предусмотрено.

Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта: представлены в таблице 1

Таблица 1 - Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта:

Наименование показателя	Значение показателя
Узел ввода ПТП (поз. 017)	
Адрес объекта капитального строительства	Альметьевский муниципальный район, Муниципальное образование «Город Альметьевск», нефтеперекачивающая станция Калейкино
Функциональное назначение (согласно приказу Минстроя РФ от 02.11.2022 № 928/пр)	Группа – Объекты магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов). Вид объекта строительства – Сооружение насосной, нефтеперекачивающей станции. Код – 04.07.002.004
Уровень ответственности	Повышенный

Наименование показателя	Значение показателя
Узел ввода ПТП (поз. 017)	
Рабочее давление, (мегапаскаль)	6,3

Вынос магистрального трубопровода МН «Альметьевск-Горький-3»	
Почтовый (строительный) адрес	Альметьевский муниципальный район, Муниципальное образование «Город Альметьевск», нефтеперекачивающая станция Калейкино
Функциональное назначение (согласно приказу Минстроя РФ от 02.11.2022 № 928/пр)	Группа – Объекты магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов). Вид объекта строительства – Сооружение трубопровода с отводами магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода) Код – 04.07.002.006
Уровень ответственности здания (сооружения)	Повышенный
Проектируемые технико-экономические показатели:	
- диаметр, мм	1020
- протяженность проектируемого МН за территорией НПС «Калейкино», м.	173,9
- протяженность проектируемого МН на территории НПС «Калейкино», м.	86,6
- протяженность демонтируемого участка МН "Альметьевск-Горький-3" за территорией НПС «Калейкино», м.	21

- протяженность демонтируемого участка МН "Альметьевск-Горький-3" на территории НПС «Калейкино», м.	80
- протяженность до выноса МН «Альметьевск-Горький-3», м.	63000
- протяженность после выноса МН «Альметьевск-Горький-3», м.	63159,5
Вынос магистрального трубопровода МН «Пермь-Альметьевск»	
Почтовый (строительный) адрес	Альметьевский муниципальный район, городское поселение город Альметьевск, нефтеперекачивающая станция Калейкино
Функциональное назначение (согласно приказу Минстроя РФ от 02.11.2022 № 928/пр)	Группа – Объекты магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов). Вид объекта строительства – Сооружение трубопровода с отводами магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода) Код – 04.07.002.006
Уровень ответственности здания (сооружения)	Повышенный
Проектируемые технико-экономические показатели:	
- диаметр, мм	1020
- протяженность проектируемого участка МН «Пермь-Альметьевск», м	120,8
- протяженность демонтируемого участка МН «Пермь-	80

Альметьевск», м	
- протяженность до выноса МН «Пермь-Альметьевск», м	43830
- протяженность после выноса МН «Пермь-Альметьевск», м	43870,8
Эстакада (поз. 205)	
Почтовый (строительный) адрес	Альметьевский муниципальный район, городское поселение город Альметьевск, нефтеперекачивающая станция Калейкино
Функциональное назначение (согласно приказу Минстроя РФ от 02.11.2022 № 928/пр)	Группа – электрические сети. Вид объекта строительства – сооружение кабельной электрической линии. Код – 12.01.003.003
Уровень ответственности здания (сооружения)	Нормальный
Проектируемые технико-экономические показатели:	
- высота, м	Не более 7,5
- протяженность, м.	101,5
- площадь застройки, м ²	263,9
Основное ограждение (поз. 602)	
Почтовый (строительный) адрес	Альметьевский муниципальный район, городское поселение город Альметьевск, нефтеперекачивающая станция Калейкино
Функциональное назначение (согласно приказу Минстроя РФ от 02.11.2022 № 928/пр)	Группа – вспомогательные объекты трубопроводного транспорта. Вид объекта строительства – сооружение для инженерно-технических средств охраны

	магистрального трубопровода. Код – 04.09.002.002
Уровень ответственности здания (сооружения)	Нормальный
Проектируемые технико- экономические показатели:	
- высота, м	3,2
- протяженность, м.	129,8
- площадь застройки, м ²	51,9
Проектируемые технико-экономические показатели МН «Альметьевск-Горький-2»	
Проектная пропускная способность МН «Альметьевск- Горький-2», млн.т/год.	19,47
Рабочее (проектное) давление, МПа.	4,91

4. Обоснование отсутствия необходимости отображения объекта федерального значения на схеме территориального планирования Российской Федерации (в области трубопроводного транспорта).

Требующие реконструкции участки на НПС "Калейкино" являются частью МН «Альметьевск-Горький-2; МН «Альметьевск-Горький-3; МН «Пермь-Альметьевск».

Указом Президента РФ от 04.08.2004 № 1009 (ред. от 30.12.2022) «Об утверждении Перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ» ПАО «Транснефть» (ранее Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть») внесено в Перечень стратегических акционерных обществ, акции которых находятся в федеральной собственности и участие Российской Федерации в управлении которыми обеспечивает стратегические интересы, обороноспособность и безопасность государства, защиту нравственности, здоровья, прав и законных интересов граждан Российской Федерации.

Объект оказывает существенное влияние на социально-экономическое развитие Российской Федерации и, в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, относится к объектам федерального значения.

Проектируемый объект «РВСП-20000 №42 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, РВСП-20000 №43 НПС «Калейкино» РРНУ. Строительство, Установка по вводу ПТП с расходными емкостями для хранения запаса ПТП на НПС «Калейкино-5». Ромашкинское РНУ. Строительство» не приведет к изменению основных характеристик магистральных нефтепроводов и будет осуществляться в границах муниципального образования на котором расположен существующий трубопровод (в пределах сельского поселения Калейкинское муниципального района Альметьевский Республики Татарстан; Муниципального образования «Город Альметьевск» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан).

Таким образом, согласно распоряжению правительства РФ от 09.02.2012 №162-р «Об утверждении перечней и видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования РФ» (с изменениями на 14 ноября 2024 года) отображение Объекта на схеме территориального планирования Российской Федерации **не требуется.**

Приложение: 1. Выписка из ЕГРН в 1 экз.

2. Обзорная схема на 1 л. в 1 экз.

Генеральный директор

О.И. Балабанов

