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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта АО «ННК»:

6984П «Техническое перевооружение. Замена участков трубопроводов с обустройством протекторной защитой от электрохимической коррозии этанопровода АО «Отрадненский ГПЗ» - АО «ННК» отделения 0401 цеха № 4»

в границах муниципальных районов Волжский
и Кинельский Самарской области

Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.

Главный инженер Д.В. Кашаев

Главный инженер проекта А.С. Авдошин

Самара 2020г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6984П-ППТ. МО Разделы 1,2	Лист 1

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		
	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	-
	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории.	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий. Схема границ территорий объектов культурного наследия.	-
	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.). Схема конструктивных и планировочных решений.	
Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка"		
1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	3
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	8
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	9
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	9
5	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	10
6	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	22
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	22

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

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

Ближайшие к району работ населенные пункты: Георгиевка, Веретяевка, Павловка, Комсомольский, Тургеневка, Кинель, Черноречье, Николаевка, Лопатино, Новокуйбышевск.

Дорожная сеть района работ представлена подъездными автодорогами к указанным выше населенным пунктам. Подъезд к району работ автотранспортом – свободный в любое время года.

Территория изысканий принадлежит бассейну р. Волга (Саратовское вдхр.) и представлена р. Бол. Кинель, р. Подстепновка, р. Черная Речка, а также обильной овражной сетью.

Рельеф района холмистый, перепад высот составляет от 41 до 96 м.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет.

Данной проектной документацией в соответствии с заданием на проектирвоание предусматривается замена участков существующего этанопровода «ОГПЗ» - «ННК» на:

- 27-28 км (с ПК 264+40 по ПК 271+90);
- 29-30 км (с ПК 287+95 по ПК 291+50);
- 32-36 км (с ПК 313+10 по ПК 355+50);
- 36-37 км (с ПК 358+30 по ПК 368+10);
- 72-80 км (с ПК 714+80 по ПК 799+80);
- 83-87 км (с ПК 829+60 по ПК 872+10);
- 99-100 км (с ПК 988+00 по ПК 991+10).

Необходимости использования для строительства земельных участков вне земельного участка, предоставляемого для строительства объекта капитального строительства нет.

Обзорная карта-схема приведена на рисунке 1.1.

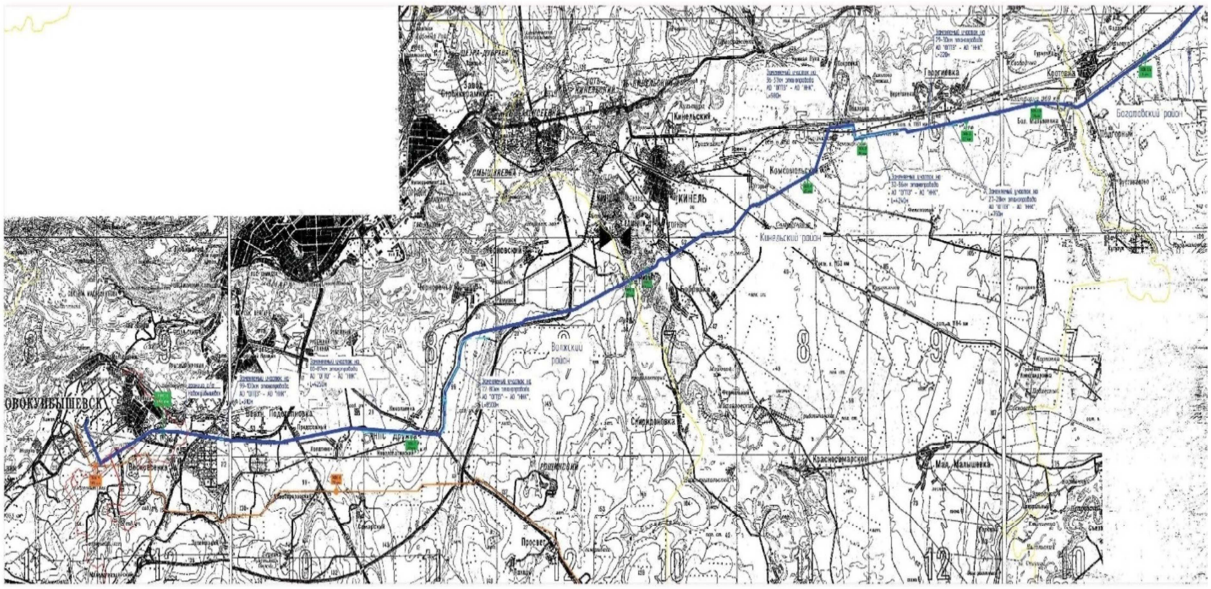


Рисунок 1.1 – Обзорная схема района проектируемых работ

Климатические условия района охарактеризованы данным наблюдений на метеостанции Приволжского УГМС.

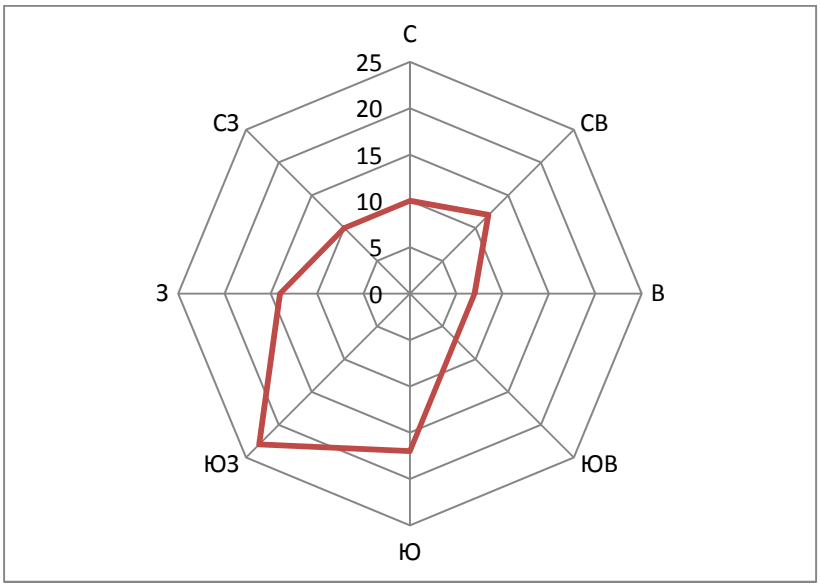
Согласно СП 131.13330.2018территория изысканий относится к климатическому району - IIВ.

Температура воздуха. Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 4,1 ºС. Самым жарким месяцем является июль (плюс 20,03 ºС), самым холодным – январь (минус 12,7 ºС). Абсолютный максимум составляет плюс 40,5 ºС, абсолютный минимум - минус 43,3 ºС.

Таблица 1.1 - Средняя месячная температура воздуха, оС*

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха												
-11,7	-11,5	-4,9	6,5	15,2	19,3	21	19,2	13,2	5,3	-2,7	-8,7	5
Абсолютный максимум температуры воздуха (НПСК [26])												
4	4	14	31	34	38	39	38	34	26	12	7	39
Абсолютный минимум температуры воздуха (НПСК [26])												
-43	-37	-31	-21	-5	-0,4	6	2	-3	-16	-28	-41	-43

Ветер на территории преобладает юго-западной четверти. В таблице 1.2 – 1.4 представлены основные характеристики ветрового режима района изысканий.



Одно деление шкалы соответствует 5 % повторяемости

Рисунок 2 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 1.2 - Средняя месячная и годовая скорость ветра , м/с

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя скорость												
4,1	3,9	3,9	3,9	3,7	3,2	2,8	2,9	3,2	3,9	4,0	4,1	3,6

Максимальная скорость/порыв (НПСК [26])												
24ф	20ф	20ф	18ф	20ф	20ф	17ф	17ф	17ф	17ф	18ф	20ф	24ф

Таблица 1.3 - Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с (Н.А. Попов «Климат Куйбышева»)

Направление							
С	**СВ**	**В**	**ЮВ**	**Ю**	**ЮЗ**	**З**	**СЗ**
10	12	7	7	17	23	14	10

Таблица 1.4 - Повторяемость скорости ветра по градациям, %

Месяц										
0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
23,3	38,2	22,9	9,3	3,5	1,5	0,7	0,3	0,2	0,08	0,008

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью (таблица 1.5). Наиболее низкие значения последней наблюдаются обычно весной, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне.

Таблица 1.5 - Среднее месячное парциальное давление водяного пара, (МС Авангард, НПСК), гПа

Месяц												Год
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
2,2	2,2	3,6	6,2	8,5	12,2	14,7	13,1	9,5	6,3	4,5	3,0	7,2

Среди атмосферных явлений на территории фиксируются туман, гроза, метель, град, пыльная буря (таблица 1.6). Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Таблица 1.6- Сумма осадков, мм

Месяц												Год
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
38	31	28	31	32	53	47	41	44	44	41	40	470

Среди атмосферных явлений на территории фиксируются туман, гроза, метель, град, пыльная буря (таблица 1.7). Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Таблица 1.7 - Число дней с атмосферными явлениями (НПСК)

	Месяц												Год
	I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Туман													
Среднее*	2	2	3	2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,7	2	3	3	19
Наибольшее	16	11	15	10	4	3	3	4	5	10	20	19	70
Гроза													
Среднее	-	0,04	0,02	0,5	4	7	9	5	2	0,04	-	-	28
Средняя продолжи-тельность,час	-	0,01	0,01	0,4	4,1	12,5	15,2	9,2	2,0	0,05	-	-	43,5
Наибольшее	-	1	1	3	8	13	15	12	7	1	-	-	43
Метель													
Среднее	9	8	7	0,5	0,1	-	-	-	0,02	2	4	6	37
Наибольшее	19	16	18	3	2	-	-	-	1	6	16	17	68
Град													
Среднее	-	-	-	0,1	0,3	0,4	0,4	0,2	0,3	0,02	-	-	1,7
Наибольшее	-	-	-	1	3	3	2	2	2	1	-	-	5
Пыльная буря													
Среднее	0,02	-	-	-	0,07	0,2	0,09	0,2	0,1	-	-	-	0,7
*- по климатической справке													

Снежный покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата 29 октября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 22 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля (таблица 1.8). Разрушение снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование. По карте районирования территория изысканий по нормативному значению веса снегового покрова земли относится к 4 району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2 кПа.

Таблица 1.8 - Декадная высота снежного покрова, см (НПСК)

Месяц	**X**			**XI**			**XII**			**I**			**II**			**III**			**IV**		
Декада	**1**	**2**	**3**	**1**	**2**	**3**	**1**	**2**	**3**	**1**	**2**	**3**	**1**	**2**	**3**	**1**	**2**	**3**	**1**	**2**	**3**
Средняя декадная высота																					
Высота	-	-	1	1	3	5	8	10	14	19	23	27	30	33	33	34	32	23	9	-	-
Наибольшая декадная высота																					
Высот	1	6	8	1	1	1	3	3	4	5	5	5	6	8	8	8	8	6	5	2	2

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
а				0	1	6	0	3	0	6	6	5	5	6	8	6	3	7	4	0	
Наименьшая декадная высота																					
Высота	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	6	8	7	8	10	9	2	1	1	1

Промерзание зависит от физических свойств грунтов (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3) (таблица 1.9):

для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn} = d_0\sqrt{M_t} \text{ , где} \quad (3)$$

M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год в данном районе;

d_0 - величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28 м; песков гравелистых, крупных и средней крупности - 0,30 м; крупнообломочных грунтов - 0,34 м.

Таблица 1.9- Нормативная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	39,8	0,23	1,44
Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,76
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,88
Крупнообломочный грунт		0,34	2,13

Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», Санкт-Петербург, Гидрометеоиздат 1997, по данным наблюдений на метеостанции Самара на исследуемой территории следует ожидать проявления следующих опасных метеорологических явлений:

- крупный град (диаметр градин 20 мм и более) – максимальное число дней в году 1;

сильный туман (метеорологическая дальность видимости 100 м, продолжительность явления – 12 ч и более) – максимальное число дней в году 2.

Гидрография

Территория изысканий принадлежит бассейну р. Волга (Саратовское вдхр.) и представлена р. Бол. Кинель, р. Подстепновка, р. Черная Речка, а также обильной овражной сетью.

В гидрологическом отношении территория изысканий недостаточно изученная. Гидрологические условия представлены по данным ближайших гидрологических постов. Все посты принадлежат Приволжскому УГМС [24-26]. Основные сведения о постах представлены в таблице 2.1. Высотные отметки соответствуют абсолютной Балтийской системе (БС).

Таблица 2.1 – Основные сведения о гидрологических постах

№ поста	Название водотока	Местоположение поста	Расстояние от устья, км	Площадь водосбора, км^2	Нуль графика поста, м	Период действия поста
-	Волга (Саратовское вдхр)	г. Самара	1401	1220000	25,00	с 08.09.1876 (03.11.1967) – действует
69	Самара	пгт. Алексеевка	13	45500	23,53	13.04.1932 – действует
81	р. Бол. Кинель	с. Тимашево	74	12000	32,0	05.07.1932 – действует

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Принятые проектные решения соответствуют требованиям национальных стандартов и сводам правил, утвержденных Правительством Российской Федерации, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (№ 384-ФЗ).

В данном проекте предусматривается строительство водовода поглощения - для транспортирования пластовой очищенной воды:

от точки врезки (водовод на скв. 55) до КНС;

от КНС до скв. №9020;

Инженерные сети проложены по расстояниям, принятым из условий безопасности строительства и эксплуатации объекта.

Выбор трассы и размещения проектируемых объектов проведен на основе результатов количественного анализа риска аварий с учетом природно-климатических особенностей территории, минимизации количества подводных переходов, распределения близлежащих мест заселения, гидрогеологических свойств грунтов, наличия близко расположенных объектов, а также с учетом транспортных путей и коммуникаций, которые могут оказать негативное влияние на безопасность проектируемых объектов.

Также при выборе трассы и размещения проектируемых объектов учтена опасность распространения транспортируемой среды при возможных авариях по рельефу местности и преобладающее направление ветра (по годовой розе ветров).

Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- СП 4.13130-2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничения распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с п.7.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» проектируемые сооружения не попадают под требование, предусматривающее в целях пожаротушения на их территории водопровод высокого давления с пожарными гидрантами. Согласно указанным

документам, для пожаротушения на таких объектах предусматриваются только первичные средства. Тем не менее, в случаях, когда масштабы аварий с пожарами не позволяют справиться с их локализацией и ликвидацией с помощью предусмотренных первичных средств, тушение пожара должно осуществляться передвижной пожарной техникой, пребывающей из ближайшей пожарной части как ведомственной, так и государственной.

Постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 24 апреля 1992 года N 9 установлены "Правила охраны магистральных трубопроводов" (утверждены заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 года) (в редакции Постановления Федерального горного и промышленного надзора России от 23 ноября 1994 года N 61).

3.Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Объекты, подлежащие переустройству из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

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

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 6984П «Техническое перевооружение. Замена участков трубопроводов с обустройством протекторной защитой от электрохимической коррозии этанопровода АО «Отрадненский ГПЗ» - АО «ННК» отделения 0401 цеха № 4» на территории сельских поселений Георгиевка, Комсомольский муниципального района Кинельский и сельских поселений Черноречье, Лопатино, Воскресенка муниципального района Волжский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

Конструктивная часть проекта включает в себя обустройство открытых площадок (неканализуемых) под технологическое оборудование, расположенное над и под поверхностью земли.

Данный раздел тома содержит документацию по следующим сооружениям:

- Площадка узла запорной арматуры;
- Площадка продувочной свечи;
- Площадка вытяжной свечи.

Площадка продувочной и вытяжной свечи.

Площадь застройки – 6,0 м2 . Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами. Ограждение площадки выполнено из квадратных труб 50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003), калитка – из уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм глубиной 1,0 м.

Стойки для площадки продувочной свечи выполнены из труб 159х6, 114х5 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2012) в сверленые котлованы на глубину 1,8 м. Площадка не канализуется.

Площадка узла запорной арматуры.

Площадь застройки – 13,2 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Опоры трубопроводов выполнены из труб диаметром 114х5 (ГОСТ 10704-91), заделанных

бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленых котлованах диаметром 400 мм на глубину 1,7 м. Ограждение площадки выполнено из профиля 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003), стойки ограждения выполнены из профиля 50х3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленых котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

5. 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

Таблица 5.1 - Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Этанопровод 27-28 км трассы								
1	0+36.2	кабель 0.4 кВ	-	0.5	61	Филиал АО «Транснефть Приволга» Бугурусланское РНУ. Эксплуатирует ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, инж. Колесников В.А., тел. 8-927-657-95-86	-
2	0+49.8	кабель 0.4 кВ	-	0.4	73	Филиал АО «Транснефть Приволга» Бугурусланское РНУ. Эксплуатирует ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, инж. Колесников В.А., тел. 8-927-657-95-86	-
3	4+7.5	кабель 0.4 кВ	-	0.5	84	Филиал АО «Транснефть Приволга» Бугурусланское РНУ. Эксплуатирует ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, инж. Колесников В.А., тел. 8-927-657-95-86	-
4	7+33.5	кабель ЭХЗ	-	1.0	54	Филиал АО «Транснефть Приволга» Бугурусланское РНУ.	С. Кротовка, инж. Колесников В.А., тел. 8-927-657-95-86	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						Эксплуатирует ЛПДС «Кротовка»		
Этанопровод 29-30 км трассы пересечений с инженерными коммуникациями не имеет								
Этанопровод 32-36 км трассы								
5	4+25.2	ЛЭП 6 кВ 2 пр. Ф-286	-	-	88	Филиал АО «Транснефть Приволга» Бугурусланское РНУ. Эксплуатирует ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, инж. Колесников В.А., тел. 8-927-657-95-86	Сближение с опорой № 2 7.6 м
6	8+16.8	кабель связи	-	0.7	50	Филиал АО «Связьтранснефть» Средневолжское ПТУС Кротовский ЦЭС УС Кротовка	Г. Самара, Пугачевский тракт, 64-А, ведущий инж. ИСС и АУ Шуматбаев А.Г., тел. 8-927-695-81-02	-
7	8+34.7	ЛЭП 6 кВ 3 пр. обводная вокруг с. Комсомолец	-	-	51	Филиал АО «Транснефть Приволга» Бугурусланское РНУ. Эксплуатирует ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, инж. Колесников В.А., тел. 8-927-657-95-86	Сближение с опорой б/№ 25.1 м
8	10+25.6	МН «Кротовка-Куйбышев»	500	1.0	78	Филиал АО «Транснефть-Приволга» Бугурусланское РНУ, ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, ЛПДС «Кротовка», зам. нач. ЛАЭС ЛПДС «Кротовка» Бадандин Р.А., тел. 8-927-653-77-81	17+672,3 км
9	10+44.6	МН «Бавлы-Куйбышев»	500	1.0	72	Филиал АО «Транснефть-Приволга» Бугурусланское РНУ, ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, ЛПДС «Кротовка», зам. нач. ЛАЭС ЛПДС «Кротовка» Бадандин Р.А., тел. 8-927-653-77-81	241.06+055,0 км

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
10	39+4.8	продуктопровод ОГПЗ-НКНХК	250	1.0	81	АО «Отрадненский ГПЗ»	Г. Отрадный, Промзона-3, нач. ПТО Сухинин С.Ю., тел. 8-927-746-82-45	35+84,5 км
11	39+18.1	МНПП «Уфа-Западное направление»	530	1.0	80	АО «Транснефть Урал» Туймазинское РНУ Эксплуатирует ЛПДС Георгиевка	С. Георгиевка, мастер Болтунов А.И., тел. 8-903-308-48-28	457+631,4 км
12	39+31.8	МН «Нижневартовск-Курган-Куйбышев»	1200	1.0	83	Филиал АО «Транснефть-Приволга» Бугурусланское РНУ, ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, ЛПДС «Кротовка», зам. нач. ЛАЭС ЛПДС «Кротовка» Бадандин Р.А., тел. 8-927-653-77-81	2203+130,0 м
13	39+39.8	кабель связи 6 каб. КЛС «Подъем-Михайловка - Субханкулово» 2хМКСБ 4х4х1.2	-	1.0	82	Филиал АО «Связьтрансн ефть» Средневолжское ПТУС Кротовский ЦЭС УС Кротовка	Г. Самара, Пугачевский тракт, 64-А, ведущий инж. ИСС и АУ Шуматбаев А.Г., тел. 8-927-695-81-02	-
14	39+51.1	ЛЭП 6 кВ 3 пр. Кротовка-Комсомолец	-	-	83	Филиал АО «Транснефть-Приволга» Бугурусланское РНУ, ЛПДС «Кротовка»	С. Кротовка, инж. Колесников В.А., тел. 8-927-657-95-86	Сближение с опорой № 420 14.7 м
15	39+59.4	трубопровод частично демонтирован, выведен из эксплуатации	-	1.6	81	АО «Отрадненский ГПЗ»	Г. Отрадный, Промзона-3, нач. ПТО Сухинин С.Ю., тел. 8-927-746-82-45	-
16	39+63.7	этанопровод	89	-	90	АО «Отрадненский ГПЗ»	Г. Отрадный, Промзона-3, нач. ПТО Сухинин С.Ю., тел. 8-927-	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							746-82-45	
17	39+64.3	этанопровод	89	-	90	АО «Отрадненский ГПЗ»	Г. Отрадный, Промзона-3, нач. ПТО Сухинин С.Ю., тел. 8-927-746-82-45	-
18	39+80.8	трубопровод частично демонтирован, выведен из эксплуатации	-	1.6	83	АО «Отрадненский ГПЗ»	Г. Отрадный, Промзона-3, нач. ПТО Сухинин С.Ю., тел. 8-927-746-82-45	-
Этанопровод 36-37 км трассы пересечений с инженерными коммуникациями не имеет								
Этанопровод 72-80 км трассы								
19	1+52.8	кабель связи частично демонтирован, выведен из эксплуатации	-	0.7	91	АО «Связьтрансн ефть» Волго-Камское ПТУС	Ромашкинский ЦЭС УС «Калиновый Ключ», инж.Батаев М,В., тел.8-999-701-91-82	-
20	1+61.1	кабель связи ВОЛС «Альметьевск-Самара»	-	1.2	91	АО «Связьтрансн ефть» Волго-Камское ПТУС	Ромашкинский ЦЭС УС «Калиновый Ключ», инж.Батаев М,В., тел.8-999-701-91-82	-
21	2+61.0	газопровод	820	1.8	51	ООО Газпром трансгаз Самара	Г. Самара, ул. Воеводина, 10, тел. 8-846-212-39-55	-
22	2+77.0	газопровод демонтирован, выведен из эксплуатации	529	1.8	50	ООО Газпром трансгаз Самара	Г. Самара, ул. Воеводина, 10, тел. 8-846-212-39-55	-
23	2+97.3	кабель связи	-	1.0	52	ООО Газпром трансгаз Самара Средневолжское ПТУС	Г. Самара, ул. Невская, 3	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
24	3+8.8	кабель связи	-	0.8	48	ООО Газпром трансгаз Самара Средневолжское ПТУС	Г. Самара, ул. Невская, 3	-
25	3+15.5	кабель связи	-	0.7	50	ООО Газпром трансгаз Самара Средневолжское ПТУС	Г. Самара, ул. Невская, 3	-
26	3+21.5	ЛЭП 6 кВ 3 пр. Ф-7 ПС 110/10 кВ «Заречная»	-	-	48	ООО «Энерго»	Г. Самара, ул. Мирная, 25, инженер Быков Д.В., тел. 269-13-71, 8-927-695-18-85	Сближение с опорой № 79 24.3 м
27	3+30.5	ЛЭП 6 кВ 3 пр. Ф-15	-	-	49	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ НПС «Покровская»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	Сближение с опорой б/№ 16.3 м
28	3+41.4	кабель связи	-	0.5	51	ООО Газпром трансгаз Самара Средневолжское ПТУС	Г. Самара, ул. Невская, 3	-
29	3+57.5	газопровод	820	2.0	51	ООО Газпром трансгаз Самара	Г. Самара, ул. Воеводина, 10, тел. 8-846-212-39-55	-
30	10+71.0	ЛЭП 6 кВ 3 пр. Ф-15	-	-	83	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ НПС «Покровская»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	Сближение с опорой б/№ 1.6 м
31	10+75.8	кабель ЭХЗ	-	0.7	86	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ НПС «Покровская»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	-
32	11+58.9	кабель ЭХЗ	-	0.8	90	АО «Транснефть-Приволга»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н.,	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						Самарское РНУ НПС «Покровская»	тел. 8-927-715-32-80	
33	13+71.1	кабель ЭХЗ	-	0.8	67	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ НПС «Покровская»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	-
34	19+22.3	кабель ЭХЗ	-	0.7	73	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ НПС «Покровская»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	-
35	41+55.9	кабель ЭХЗ	-	0.2	86	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ НПС «Покровская»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	-
36	41+79.3	кабель ЭХЗ нед.	-	0.2	86	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ НПС «Покровская»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	-
37	54+42.8	кабель связи	-	0.2	83	ООО Газпром трансгаз Самара Средневолжское ПТУС Эксплуатирует цех связи Средневолжского ЛПУМНГ	Г. Самара, ул. Невская, 3	-
38	77+62.7	Водовод наземный	720	-	90	Волжский ФГБУ Управление Самара мелиоводхоз	Г. Самара, ул. Ново-Садовая, 17, директор Мелехин А.С., тел. 8-846-337-07-47	-
39	77+77.4	ЛЭП 0.4 кВ 2 пр. АС-50	-	-	86	АО «Транснефть-Приволга»	Г. Самара, ул. Ленинская, 100, мастер	Сближение с опорой

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						Самарское РНУ НПС «Покровская»	Черенбаев В.Н., тел. 8-927-715-32-80	б/№ 25.7 м
Этанопровод 83-87 км трассы								
40	5+84.1	ЛЭП 0.4кВ 1пр. СИП ЛПДС «Лопатино» возд. каб.ЭХЗ	-	-	75	АО «Транснефть-Прикамье» НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», ул. Нефтяников, 36, мастер Богатырев В.С., тел. 8-999-171-53-55	Сближение с опорой б/№ 21.3 м
41	7+9.0	ЛЭП 6 кВ 3 пр. Ф-24 ПС 110/6 кВ «Лопатино»	-	-	65	АО «Транснефть-Прикамье» НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», ул. Нефтяников, 36, мастер Богатырев В.С., тел. 8-999-171-53-55	Сближение с опорой б/№ 12.7 м
42	7+60.2	водовод частично демонтирован	-	1.1	53	МУП «Волжское ЖКХ»	П. В.Подстепновка, ул. Специалистов, 18, гл. инж. Бухаров С.А., тел. 8-927-694-45-61	-
43	18+71.5	МН «Альметьевск-Куйбышев»	820	1.2	87	АО «Транснефть-Прикамье» РНУ НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов Д.Е., тел. 8-937-208-61-97	273+807,0 км
44	21+41.1	ЛЭП 110 кВ 4пр. «Черноречен ская-2»	-	-	87	ПАО МРСК «Волги» Самарские РС Волжское ПО	Г. Самара, ул. Ближняя, 4, зам. нач. СВП Сержантов Е.В. , тел. 374-22-89	Сближение с опорой № 10 51.3 м
45	23+37.0	МН «Калтасы-Куйбышев»	720	2.4	89	АО «Транснефть-Прикамье» РНУ «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов Д.Е., тел. 8-939-750-98-19	275+28,5 км
46	23+64.7	ЛЭП 220 кВ 7пр. Куйбышевск	-	-	89	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское	Г. Самара, ул. Зубчаниновское шоссе, 130, Сальников С.А.	Сближение с опорой

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		ая-Орловская – Томыловская-Орловская				ПМЭС	тел. 339-64-72	№ 65/239 114.7м
47	24+9.2	газопровод	530	0.8	85	ООО Газпром трансгаз Самара	Г. Самара, ул. Воеводина, 10, тел. 8-846-212-39-55	-
48	24+23.6	газопровод	530	2.8	85	ООО Газпром трансгаз Самара	Г. Самара, ул. Воеводина, 10, тел. 8-846-212-39-55	-
49	24+37.8	газопровод	530	0.5	85	ООО Газпром трансгаз Самара	Г. Самара, ул. Воеводина, 10, тел. 8-846-212-39-55	-
50	24+39.0	кабель связи	-	0.7	85	ООО Газпром трансгаз Самара Средневолжское ПТУС	Г. Самара, ул. Невская, 3	-
51	24+42.1	кабель связи	-	0.7	90	ООО Газпром трансгаз Самара Средневолжское ПТУС	Г. Самара, ул. Невская, 3	-
52	24+70.1	кабель связи ВОЛС	-	0.6	78	Филиал АО «Связьтрансн ефть» Средневолжское ПТУС Самарский ЦЭС УС Самара РНУ	С. Просвет, нач. Самарского ЦЭС Герасимов, тел. 8-927-267-71-14	-
53	26+78.8	МН «Самара-Лопатино»	1020	-	64	АО «Транснефть-Дружба» КРУ ЛАЭС ЛПДС «Лопатино»	ЛПДС «Лопатино», зам. нач. ЛАЭС Губарев А.Н., тел. 8-917-101-66-14	-
54	28+32.3	газопровод ıайка рнореченская-ПС опатино»	150	-	86	ООО «СВГК» Межрайгаз «Самара» Отделение № 5	Г. Самара, ул. Калининградская, 21а, Алексеев С.В.	-
55	32+65.7	нефтепровод	273	2.4	86	АО «Транснефть-Дружба» КРУ	ЛПДС «Лопатино», зам. нач. ЛАЭС	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ЛАЭС ЛПДС «Лопатино»	Губарев А.Н., тел. 8-917-101-66-14	
56	32+86.5	кабель ЭХЗ частично демонтирован	-	0.5	79	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ	Г. Самара,ул. Ленинская, 100, мастер Черентаев В.Н. , тел. 8-927-715-32-80	-
57	33+26.7	кабель ЭХЗ ВВБШВ 1х70	-	0.6	87	АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ	Г. Самара,ул. Ленинская, 100, мастер Черентаев В.Н. , тел. 8-927-715-32-80	-
58	33+54.3	кабель связи нед.	-	0.7	83	АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС	Ромашкинский ЦЭС, инженер Батаев С.А., тел. 8-999-701-91-82	-
59	34+58.8	МН Бугуруслан - СНПЗ	720	2.7	29	АО «Транснефть-Приволга» ЛАЭС НПС «Покровская»	П. Привольный, нач. Якушев М.А., тел. 8-927-743-56-67	-
60	35+26.9	ЛЭП 6 кВ 3 пр. Ф-24 ПС110/6 кВ «Лопатино»	-	-	79	АО «Транснефть-Прикамье» НПС «Калиновый Ключ»	НПС «К.Ключ», ул. Нефтяников, 36, мастер Богатырев А.С., тел. 8-999-171-53-55	Сближение с опорой № 3 8.2 м
61	35+39.8	МН «Альметьевск-Куйбышев-1»	820	1.8	89	АО «Транснефть-Прикамье» РНУ НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов Д.Е., тел. 8-937-208-61-97	276+42,7 км
62	37+13.1	кабель связи ВОЛС МКБС 4х4х1.2 (отвод на ПКУ)	-	0.7	85	АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС	Ромашкинский ЦЭС, инженер Батаев С.А., тел. 8-999-701-91-82	-
63	37+31.0	ЛЭП 0.4 кВ 1 пр.	-	-	42	АО «Транснефть-Прикамье» НПС	НПС «Калиновый Ключ», ул. Нефтяников, 36, мастер	Сближение с опорой № 4 17.3

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						«Калиновый Ключ»	Богатырев В.С., тел. 8-999-171-53-55	м
64	37+40.6	МН «Самара-Лопатино»	1020	-	84	АО «Транснефть-Дружба» КРУ ЛАЭС ЛПДС «Лопатино»	ЛПДС «Лопатино», зам. нач. ЛАЭС Губарев А.Н., тел. 8-917-101-66-14	-
65	37+47.5	кабель связи ВОЛС «Самара-Никольское-Брянск Гос. Граница Республики Беларусь»	-	0.7	77	Филиал АО «Связьтрансн ефть» Средневолжс кое ПТУС Самарский ЦЭС УС Самара РНУ	С. Просвет, нач. Сам. ЦЭС Герасимов, тел. 8-927-267-71-14	-
66	37+59.4	кабель связи ВОЛС «ЦУС-Лопатино»	-	0.7	78	Филиал АО «Связьтрансн ефть» Средневолжс кое ПТУС Самарский ЦЭС УС Самара РНУ	С. Просвет, нач. Сам. ЦЭС Герасимов, тел. 8-927-267-71-14	-
67	38+47.9	МН «Альметьевск-Куйбышев-1» нед.	530	1.8	80	АО «Транснефть-Прикамье» РНУ НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов Д.Е., тел. 8-937-208-61-97	-
68	38+67.6	МН «Бавлы-Куйбышев» нед.	530	2.6	76	АО «Транснефть-Прикамье» РНУ НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов Д.Е., тел. 8-937-208-61-97	-
69	38+72.4	МН «Альметьевск-Куйбышев-1»	530	1.0	79	АО «Транснефть-Прикамье» РНУ НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов Д.Е., тел. 8-937-208-61-97	275+972,3 км
70	38+98.8	МН «Альметьевск-	530	1.8	78	АО «Транснефть-Прикамье»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов	275+976,0 км

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Куйбышев-1»				РНУ НПС «Калиновый Ключ»	Д.Е., тел. 8-937-208-61-97	
71	39+23.5	МН «Калтасы-Куйбышев» отвод на ЛПДС «Лопатино»	500	1.8	80	АО «Транснефть-Прикамье» РНУ НПС «Калиновый Ключ»	НПС «Калиновый Ключ», зам.нач. ЛАЭС Купцов Д.Е., тел. 8-937-208-61-97	276+60,0 км
72	39+27.6	кабель связи ВОЛС	-	0.7	36	Филиал АО «Связьтранснефть» Средневолжское ПТУС Самарский ЦЭС УС Самара РНУ	С. Просвет, нач. Сам. ЦЭС Герасимов, тел. 8-927-267-71-14	-
73	39+61.4	ЛЭП 35 кВ 4 пр. +1 пр. ВОЛС «Мелиорация»	-	-	80	ПАО МРСК «Волги» Самарские РС Волжское ПО	Г. Самара, ул. Ближняя, 4, зам. нач. СВП Сержантов Е.В. , тел. 374-22-89	Сближение с опорой № 40 108.8 м
74	39+63.5	ЛЭП 6 кВ 4 пр.	-	-	60	ПАО МРСК «Волги» Самарские РС Волжское ПО	Г. Самара, ул. Ближняя, 4, зам. нач. СВП Сержантов Е.В. , тел. 374-22-89	Сближение с опорой № 2408/3 24.7 м
75	39+91.3	кабель на эстакаде	-	-	87	АО «Транснефть-Дружба» КРУ ЛАЭС ЛПДС «Лопатино»	ЛПДС «Лопатино», нач. МТС Козлов А.В., тел. 8-987-950-02-43	-
76	39+95.6	водовод	150	1.8	49	АО «Транснефть-Дружба» КРУ ЛАЭС ЛПДС «Лопатино»	ЛПДС «Лопатино», нач. МТС Козлов А.В., тел. 8-987-950-02-43	-
77	40+16.2	нефтепровод	530	2.5	89	АО «Транснефть-Дружба» КРУ ЛАЭС ЛПДС «Лопатино»	ЛПДС «Лопатино», нач. МТС Козлов А.В., тел. 8-987-950-02-43	-
Этанопровод 99-100 км трассы								

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
78	1+27.0	ЛЭП 6 кВ 3 пр. Ф-30 ПС 110/6 «Овощная»	-	-	88	АО «ССК» Волжский участок ЦЭС	Механиков 3, нач. участка Деменев А.А., тел. 933-80-15	Сближение с опорой № 4 41.4 м
79	3+2.1	кабель связи «ЦУС-Лопатино»	-	0.7	84	Филиал АО «Связьтрансн ефть» Средневолжс кое ПТУС Куйбышевски й цех электосвязи	Г. Самара, Пугачевский тракт 64а, инженер ПСС и АУ Чаадаев С,С,, тел. 8-917-155-07-32	
80	3+12.4	кабель связи «ЦУС-Лопатино»	-	0.7	85	Филиал АО «Связьтрансн ефть» Средневолжс кое ПТУС Куйбышевски й цех электосвязи	Г. Самара, Пугачевский тракт 64а, инженер ПСС и АУ Чаадаев С,С,, тел. 8-917-155-07-32	

На территории проведения работ и в зоне влияния официально зарегистрированных особо охраняемых природных территорий (памятников природы, ландшафтных заказников, заповедников и т.п.) ***не имеется.***

Согласно представленным сведениям Министерства природных ресурсов и экологии РФ, Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области и Администрации муниципальных районов Кинельский и Волжский на участке проектирования особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений ***отсутствуют.***

Виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, ***отсутствуют.***

Согласно ответа Департамента ветеринарии Самарской области, на проектируемом участке скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

На земельном участке, отводимом под строительство проектируемых объектов, разведанные месторождения других полезных ископаемых, кроме углеводородного сырья, ***отсутствуют***, согласно заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.

В соответствии со сведениями, предоставленными Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области участок работ ***не относится*** к землям лесного фонда.

На территории планируемого строительства зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения и какие-либо другие зоны ограничения ***отсутствуют.***

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

Объект строительства 6984П «Техническое перевооружение. Замена участков трубопроводов с обустройством протекторной защитой от электрохимической коррозии этанопровода АО «Отрадненский ГПЗ» - АО «ННК» отделения 0401 цеха № 4» на территории сельских поселений Георгиевка, Комсомольский муниципального района Кинельский и сельских поселений Черноречье, Лопатино, Воскресенка муниципального района Волжский Самарской области» не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

7. Ведомость пересечения с водными объектами

Данный раздел отсутствует в связи с отсутствием сведений о водных объектах в государственном водном реестре на основании письма Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области. Проектируемые сооружения находятся за пределами прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов. Также, на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.