



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта АО «Самаранефтегаз»:

5770П «Техническое перевооружение напорного нефтепровода

УПСВ «Белозерская» - УПН «Алакаевская»

(замена аварийного участка)»,

в границах сельского поселения Красный Яр

муниципального района Красноярский Самарской области

Книга 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Главный инженер

Д.В. Кашаев

Заместитель главного инженера
по инжинирингу - начальник управления
инжиниринга обустройства месторождений

А.Н. Пантелеев

Самара, 2022 г.

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

Согласно ГОСТ 16350-80 Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный Ц₅. Согласно СП 131.13330.2018 (рисунок 1) территория проектирования относится к климатическому району - IB.

Температура воздуха. Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С весной приходится на 3-6 апреля, осенью - на 28-31 октября. В таблицах 4.1.1, 4.1.2 представлены температурные параметры воздуха района проектирования.

Таблица 4.1.1 - Температурные параметры холодного периода года (Самара, СП 131.13330.2018)

Параметр	Значение	
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью	0,98	-39
	0,92	-36
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	0,98	-36
	0,92	-30
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С, сут	149	
Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха за год, °С (Самара, НПСК)	-32	

Таблица 4.1.2 - Температура воздуха, °С (Кинель-Черкассы)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха												
-12,7	-12,3	-5,4	6,4	14,6	18,9	20,8	18,6	12,4	4,7	-2,7	-9,4	4,5
Абсолютный максимум температуры воздуха												
4,0	5,5	16,5	31,2	35,0	39,2	40,4	40,5	34,7	26,1	14,6	6,4	40,5
Абсолютный минимум температуры воздуха												
-43,3	-41,6	-35,5	-21,2	-8,2	-2,0	+3,0	-0,2	-6,6	-19,7	-33,2	-40,8	-43,3

Ветер на территории преобладает западной четверти (42 % повторяемости, рисунок 4.1.1), штиль за год составляет 14 %. В таблицах 4.1.3 – 4.1.6 представлены основные характеристики ветрового режима района проектирования.

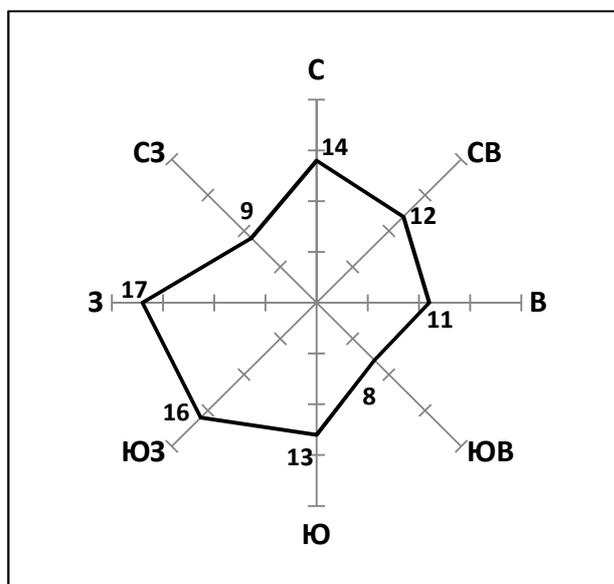


Рисунок 4.1.1 - Годовая повторяемость направлений ветра, % (Кинель-Черкассы)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 4.1.3 – Повторяемость направлений ветра и штилей, % (Кинель-Черкассы)

Сезон	Направление								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
Зима	9	9	11	10	18	21	16	6	14
Весна	12	12	14	9	13	16	16	8	12
Лето	22	18	10	5	7	9	16	13	17
Осень	13	9	8	7	15	20	19	9	14
Год	14	12	11	8	13	16	17	9	14

Таблица 4.1.4 – Средняя месячная и годовая скорость ветра, максимальная скорость и порыв ветра (м/с) (Кинель-Черкассы)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя скорость												
2,1	2,3	2,3	2,5	2,3	2,0	2,0	1,8	1,8	2,1	2,2	2,2	2,1
Максимальная скорость/порывы												
9/21	12/34	11/24	17/24	10/20	9/16	10/16	10/20	9/16	10/20	9/20	12/28	17/34

Таблица 4.1.5 – Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с (Н.А. Попов «Климат Куйбышева»)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
4,6	4,4	4,4	4,7	5,2	4,5	3,8	4,0

Таблица 4.1.6 – Повторяемость скорости ветра по градациям, % (Кинель-Черкассы)

Месяц										
0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
42,0	39,8	13,3	4,2	0,7	0,06	0,01	0	0,002	0	0

По карте районирования (карта 2, СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») территория изысканий по давлению ветра относится к III району со значением показателя 0,38 кПа.

По картам районирования (ПУЭ-7) территория изысканий находится в III ветровом районе со значением показателя 0,65 кПа (32 м/с), в зоне с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью (таблицы 4.1.7, 4.1.8). 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 4.1.7 - Средняя месячная относительная влажность воздуха (СП 131.13330.2012)

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее тёплого месяца, %
84	49

Таблица 4.1.8 - Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа (Самара, СП 131.13330.2012)

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

Осадки на территории составляют в среднем за год 468 мм (таблица 4.1.9). Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Согласно НПСК на МС Самара наибольшее количество осадков (72 мм) отмечено 21.09.1916. Суточный максимум осадков 1% вероятности превышения равен 72 мм.

Таблица 4.1.9 - Среднее месячное и годовое количество осадков, мм (Кинель-Черкассы)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
37	30	28	29	30	54	48	43	45	44	41	39	468

Гололёдно-изморозивые образования наблюдаются в период с ноября по март (таблица 3.10). По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололёда относится ко II району (СП 20.13330.2016, карта 3) со значением показателя 5 мм. Согласно ПУЭ (издание 7, 2003 г.) территория проектирования относится к гололёдному району IV с толщиной стенки гололёда 25 мм.

Таблица 4.1.10– Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололёдного станка (Самара, НПСК)

Явление	Месяц										Год	
	I	X	XI	XII	I	II	III	IV	V			
Среднее число дней												
Гололёд*	-	0,1	0,8	1	0,8	0,6	0,3	0,05	-	-	-	4
Зернистая изморозь	0,3	0,6	0,9	0,4	0,3	0,7	0,1	-	-	-	-	3
Кристаллическая изморозь	0,07	3	8	10	9	5	0,3	-	-	-	-	35
Мокрый снег	0,1	0,5	0,6	0,2	0,1	0,2	0,3	-	-	-	-	2
Сложное отложение	0,06	0,6	3	3	0,6	0,5	-	-	-	-	-	8
Среднее число дней с обледенением всех видов	0,8	7	16	15	12	8	0,9	-	-	-	-	60
Наибольшее число дней												
Гололёд	-	2	8	9	7	12	6	1	-	-	-	26
Зернистая изморозь	-	6	4	6	3	5	5	1	-	-	-	15
Кристаллическая изморозь	-	1	11	20	18	22	15	3	-	-	-	71
Мокрый снег	-	2	4	4	4	3	2	3	-	-	-	10
Сложное отложение	-	2	5	14	17	4	4	-	-	-	-	26
Наибольшее число дней с обледенением всех видов	-	7	16	25	24	22	18	4	-	-	-	84

*- по справке от 03.03.2014 №09-07-07/40

Среди **атмосферных явлений** на территории фиксируются туман, гроза, метель, град, пыльная буря (таблица 4.1.11). 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 4.1.11 – Число дней с атмосферными явлениями (Самара, НПСК)

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Туман													
Среднее	6	4	6	4	0,7	0,7	0,8	1	2	5	10	8	48
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 продолжительность, 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

Снежный покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата – 6

						Лист
						7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

5770П-ППТ.МО

ноября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 21 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля (таблица 4.1.12). Разрушение устойчивого снежного покрова происходит 5 апреля, а сход снежного покрова - 9 апреля (Кинель-Черкассы).

Таблица 4.1.12 – Декадная высота снежного покрова, см

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 (Кинель-Черкассы)																					
Высота	*	*	*	2	33	6	10	15	21	27	33	38	43	47	49	48	47	36	17	*	*
* - снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим																					
Наибольшая декадная высота (Самара, НПСК)																					
Высота	1	6	8	10	11	16	30	33	40	56	56	55	65	86	88	86	83	67	54	20	2
Наименьшая декадная высота (Самара, НПСК)																					
Высота	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	6	8	7	8	10	9	2	1	1	1

По карте районирования территория изысканий по расчётному значению веса снегового покрова земли относится к IV району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2,4 кПа.

Температура почвогрунтов в районе проектирования изменяется от самых низких значений на глубинах до 0,4 м в феврале до наибольшего прогрева на поверхности – в июле. Данные о средней месячной и годовой температуре поверхности почвы (тип почвы – чернозём тяжелосуглинистый) представлены в таблице 4.1.13. В более глубоких слоях наступление годового минимума сдвигается ближе к весне, годовой максимум приходится на осенние месяцы. Начиная с глубины 0,8 м и ниже, температура почвы положительная (таблица 4.1.14).

Таблица 4.1.13 - Средняя месячная и годовая температура поверхности почвы, °С (Кинель-Черкассы)

Месяц													Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
-13	-13	-6	6	18	24	26	22	13	5	-3	-10	6	

Таблица 4.1.14 - Годовой ход температуры почвогрунтов (Н.А. Попов «Климат Куйбышева»)

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

Промерзание 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 4.1.15):

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

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{M_t}, \text{ где}$$

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

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учётом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

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

- ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше» Технологическое проектирование;

- ГОСТ 21.508-2020. Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов;

- ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;

- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности»;

- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

- СП 18.13330.2019 «Планировочная организация земельного участка. (Генеральные планы промышленных предприятий)»;

- СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объёмно-планировочным и конструктивным решениям»;

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;

- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

- Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями на 30 апреля 2021 года);

- Приказ от 15.12.2020 г № 534 Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»

- Постановление правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию».

Основные показатели приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 - Основные показатели по проекту

Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадка узла пуска ОУ		
Площадь освоения территории	га	0,0775
Площадь застройки	га	0,0117
Плотность застройки	%	15,13
Площадь покрытия подъездов	м2	256
Площадка УЗА № 1		
Площадь освоения территории	га	0,0202
Площадь застройки	га	0,0018
Плотность застройки	%	8,91
Площадь покрытия подъездов	м2	-

Благоустройство включает в себя устройство:

- песчано-гравийного подъезда к узлу пуска/приёма, дренажной ёмкости и трансформаторной подстанции;

- пешеходную дорожку из песчано-гравийной смеси к станции катодной защите,

						5770П-ППТ.МО	Лист 10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

строительства 25 марта 1974 г.) ширина полосы отвода под строительство напорного нефтепровода принята равной 32 м.

На основании «Правил охраны магистральных трубопроводов» установленных постановлением Федерального горного и промышленного надзора России от 24 апреля 1992 года № 9 (утверждённых заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г.) (в редакции Постановления Федерального горного и промышленного надзора России от 23 ноября 1994 года № 61) охранная зона выкидного нефтепровода принята равной 25 м от оси.

В соответствии с ВСН 14278тм-т1 ширина полосы временного отвода трассы электрического кабеля и трассы кабеля электрохимической защиты составляет 6 м.

Согласно Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 1995 г. № 578; СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03, для подземных кабельных и для воздушных линий связи и линий радиофикации, расположенных вне населённых пунктов на безлесных участках, - в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиофикации не менее чем на 2 метра с каждой стороны.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений, осуществляется при наличии утверждённого проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введён Федеральным законом от 21.07.2005 г. № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5770П-ППТ.МО

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

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения в границах зон планируемого размещения линейного объекта 5770П «Техническое перевооружение напорного нефтепровода УПСВ «Белозерская» - УПН «Алакаевская» (замена аварийного участка)» отсутствуют.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5770П-ППТ.МО

Лист

13

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

Конструктивная часть проекта включает в себя обустройство открытых площадок под технологическое и электротехническое оборудование, расположенное над и под поверхностью.

Для площадок узлов пуска и приёма ОУ, ёмкостей дренажных уровень ответственности проектируемых сооружений – повышенный. Остальные проектируемые сооружения относятся к нормальному уровню ответственности.

Данный раздел тома содержит документацию по следующим сооружениям:

Нефтепровод УПСВ «Белозерская» – УПН «Алакаевская» (0 – 13 км):

- Знак пикетный. 016;

Площадка УЗА № 1:

- Узел запорной арматуры № 1. 036;
- Подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- Радиомачта. 355;
- Шкаф КИПиА. 364;
- Линия воздушная 6 кВ. 852;

Нефтепровод УПН «Красноярская» – УПН «Алакаевская»:

- Знак пикетный. 016;
- Ёмкость дренажная. 006;
- Узел приёма ОУ.108;

Узел пуска ОУ:

- Ёмкость дренажная. 006;
- Узел пуска ОУ.107;
- Молниеотвод. 308;
- Станция катодной защиты.331.

Знак пикетный. 016

Опознавательные знаки выполнены из металлического листа (ГОСТ 19903-2015), опоры из стальных труб диаметром 76x4 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах диаметром 300 мм, на глубину 1,2 м.

Узел запорной арматуры № 1. 036

Площадь застройки – 49,22 м². Площадка со щебёночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами и утопленным бордюром (ГОСТ 6665-91).

Опоры С1, С2, С3 под технологический трубопровод выполнены из трубы диаметром 114x5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах диаметром 500 мм, на глубину 2,1 м. Для защиты фундамента от морозного пучения предусмотреть скрутку из двух слоёв гидроизола.

Ограждение выполнено из профилей 50x50x3, 50x25x3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверлёных котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

Радиомачта. 355

Опора для радиомачты 5,0 м из стальной трубы диаметром 114x5 (ГОСТ 10704-91) с жёсткой заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах диаметром 500 мм, на глубину 2,1 м. Для защиты фундамента от морозного пучения предусмотреть скрутку из двух слоёв гидроизола.

Шкаф КИПиА. 364

Площадь застройки – 2,25 м². Площадка со щебёночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Фундамент под стойку шкафа КИПиА выполнен из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в копаном на глубину 0,75 м на щебёночной подготовке с трамбованием. Площадка не канализуется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5770П-ППТ.МО

Лист

14

Ёмкость дренажная. 006

Площадь застройки –14,00 м² (для V = 5 м³), 9,0 м² (V = 1,5 м³). Площадка со щебёночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91) по уплотнённой засыпке ёмкости. Ёмкость дренажная установлена на подушку из песка средней крупности. Обратная засыпка ёмкости производится непучинистым, ненабухающим, непросадочным глинистым грунтом. Стойка С1 под трубопровод выполнена из уголка 90х7 (ГОСТ 8509-93), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте на глубину 1,2 м. Стойка Ск1 выполнена из профиля 80х3 (ГОСТ 30245-2003), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте на глубину 1,2 м. Ограждение площадки выполнено из профилей 50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003), калитка – из уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверлёных котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

Узел пуска ОУ. 107

Площадь застройки – 160,0 м². Площадка со щебёночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами и утопленным бордюром (ГОСТ 6665-91).

Опоры С1, С2 под технологический трубопровод выполнены из трубы диаметром 114х5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах диаметром 500 мм, на глубину 2,1 м. Для защиты фундамента от морозного пучения предусмотреть скрутку из двух слоёв гидроизола.

Ограждение выполнено из профилей 50х50х3, 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверлёных котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется.

Молниеотвод. 308

Опоры переменного сечения из стальных труб диаметром 219х8, 168х7, 127х5,5 (ГОСТ 10704-91). Фундамент свайный диаметром 600 мм, с заглублением на 3,5 м. Молниеприемник разработан на основе серии 3.407.9-172 выпуск.

Станция катодной защиты. 331

Площадь застройки – 12,25 м². Площадка со щебёночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Ограждение площадки выполнено из профиля 50х25х3 (ГОСТ 30245-2003), стойки ограждения выполнены из профиля 50х3 (ГОСТ 30245-2003). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверлёных котлованах диаметром 150 мм на глубину 1 м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5770П-ППТ.МО					
--------------	--	--	--	--	--

Лист
15

4.5 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

Границы зон планируемого размещения линейного объекта 5770П «Техническое перевооружение напорного нефтепровода УПСВ «Белозерская» - УПН «Алакаевская» (замена аварийного участка) имеют пересечений с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.

Таблица 4.5.1 - Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса напорного нефтепровода от УПСВ «Белозерская» до точки врезки существующего нефтепровода									
1	0+35,6	ВЛ-6 кВ, 3 пр., ф-2 I5, ПС 35/6 кВ «Ветлянка»	действ.	-	-	72°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	Сближение с опорой № 10 10,44 м
2	0+67.1	Нефтепровод подземный	недейств.	114	1.00	77°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	-
3	1+23.7	Нефтепровод подземный	действ.	100	1.00	67°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
4	1+90.7	Нефтепровод наземный	действ.	273	0.00	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
5	1+95.6	Нефтепровод подземный	действ.	250	1.00	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
6	2+5.0	Водовод наземный	действ.	200	0.00	70°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
7	2+14.1	Водовод наземный	недейств.	200	0.00	74°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
8	2+24.9	Нефтепровод подземный	действ.	100	1.00	81°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
9	2+57.7	Водовод подземный	недейств.	200	1.00	70°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
10	2+65.4	Нефтепровод наземный	действ.	100	0.00	69°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
11	2+73.3	Нефтепровод наземный	действ.	100	0.00	85°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
12	3+9.4	Нефтепровод наземный	действ.	100	0.00	81°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
13	3+90.4	Нефтепровод подземный	недейств.	114	1.00	56°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
14	4+3.4	Нефтепровод подземный	недейств.	250	1.00	62°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
15	4+10.9	Водовод подземный	недейств.	200	1.00	64°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
16	4+23.8	Водовод подземный	действ.	200	1.00	69°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
17	5+16.0	Ф-211 Вл-бкВ 3пр. ПС 35/6 кВ "Ветлянка"	действ.		0.00	63°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
18	5+27.0	Кабель связи	действ.		0.80	70°	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, ул. З.Космодемьяской 9 тел.: 8-927-900-43-01, Инженер 1кат. Попов В.И.	
19	5+49.0	Нефтепровод подземный	действ.	100	1.00	65°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
20	5+52.5	Нефтепровод наземный	недейств.	114	1.00	52°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
21	5+53.6	Нефтепровод наземный	недейств.	114	1.00	56°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
22	5+55.5	Водовод подземный	недейств.	114	1.00	65°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
23	5+55.5	ВЛ-6 кВ, 3 пр.	действ.	-	-	52°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	Сближение с опорой № 11 15,08 м
24	7+28.7	Вл-35кВ бпр+1гр. ПС 110/35/10 кВ "Красноярская"	действ.			82°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
25	7+37.6	Водовод подземный	действ.	114	0.90	71°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
26	8+25.2	Нефтепровод наземный	действ.	159	0.00	36°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
27	8+27.6	Нефтепровод наземный	действ.	114	0.00	36°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

5770П-ППТ.МО

Лист

18

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
28	8+66.4	Сборный нефтепровод 4865П	проект.	273	1.00	85°	АО "Самаранефтегаз"		
29	9+85.4	Нефтепровод подземный	недейств.	114	1.00	74°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
30	9+95.3	Водовод подземный	действ.	114	1.00	74°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
31	10+10.2	Водовод подземный	действ.	114	0.90	76°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
32	10+24.2	Нефтепровод подземный	недейств.	114	1.00	76°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
33	13+86.8	Вл-10кВ Зпр. "Красный Яр"-10	действ.		0.00	79°	ПАО "МРСК-Волги"		
34	13+96.2	Нефтепровод подземный	недейств.	114	0.90	67°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
35	14+8.1	Нефтепровод наземный	недейств.	319	0.00	61°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
36	14+12.8	Нефтепровод подземный	недейств.	114	0.90	81°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
37	14+25.3	Кабель связи	недейств.		1.10	79°	ПАО «Ростелеком» Самарский филиал	Самарская обл., Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Кооперативная, 102А тел.: 8(84657)2-21-21, Инженер Переведенцев В.В.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
38	14+83	а/д Белозерки - Красный Яр				83°	Администрация Сельского поселения Красный Яр	Самарская обл., Красноярский район, с. Красный Яр тел.: 2-11-52, Зам.главы с.п. Красный Яр Серебряков В.В.	Кат. 4 0+075
39	15+32.6	Кабель связи	недейств.		1.10	62°	ПАО «Ростелеком» Самарский филиал	Самарская обл., Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Кооперативная, 102А тел.: 8(84657)2-21-21, Инженер Переведенцев В.В.	
40	15+72,2	Кабель связи	недейств.	-	1,20	79°	ПАО «Ростелеком» Самарский филиал	Самарская обл., Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Кооперативная, 102А тел.: 8(84657)2-21-21, Инженер Переведенцев В.В.	
41	15+89.2	Вл-10кВ 3пр. "Красный Яр"-14	действ.			89°	ООО Трак-Центр Тюмень	Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Коммунистическая, д.70, кв.3/11,офис 31 т.8(345)267-61-61	
42	16+19.1	Газопровод подземный	действ.	108	1.40	78°	ООО «СВГК» Отделение № 6 МРГ Кинель	Самарская обл., Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Озерная 1а тел.: 8(84657)2-13-52, начальник отделения Сафонов С.А.	
43	17+28.3	Вл-35кВ 3пр 1 трос. "Красный Яр-1"	действ.		0.00	86°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
44	17+56.4	Вл-35кВ 3пр 1 трос. "Красный Яр-2"	действ.		0.00	87°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
45	18+15.0	Нефтепровод подземный	недейств.	114	1.2	67°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
46	20+42.1	Вл-35кВ 3пр 1 трос. "Красный Яр-2"	Действующий			85°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
47	20+44.2	Нефтепровод	Недействующий	114	1.0	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
48	21+21.8	Нефтепровод	Действующий	273	1.7	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
49	22+55.3	ВОЛС	Действующий		0.9	72°	ПАО "Мегафон"	г. Самара, я ул. Мословское д.15 т.89297084644 Фотомович И.В..	
50	22+71.1	Нефтепровод	Недействующий	159		82°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
51	22+71.7	Нефтепровод	Недействующий	159		82°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
Трасса нефтепровода через М5 способом ГНБ									
52	1+41.6	ВОЛС	действ.		0.90	86°	ПАО "Мегафон"	г. Самара, ул. Мословское д.15 т.89297084644 Фотомович И.В..	
53	1+85.9	а/д "Москва-Самара-Уфа-Челябинск" II кат.	Стр.				ФКУ «Поволжуправтодор» г. Пенза	тел.: 8(8412)55-07-25	Кат-ия 2 1040 +310
54	2+8.2	Нефтепровод	недейств.	114	0.00	19°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
55	2+62.7	Нефтепровод	недейств.	114	0.00	9°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
56	2+51.5	ось а/д "Москва-Самара-Уфа-Челябинск" II кат.	Стр.			86°	ФКУ «Поволжуправтодор» г. Пенза	тел.: 8(8412)55-07-25	Кат-ия 2 1040 +310
57	2+78.3	Кабель связи	действ.		1.10	85°	ООО фирма «Связьстроймонтаж региональный представитель ОАО «Воентелеком»	Самарская обл., Волжский район, п. Верхняя подстепновка, ул. Специалистов 23 тел.: 8(846)999-81-18, Нач.ПТО Овчаренко М.В.	
58	2+80.2	Кабель связи	действ.		0.60	86°	ООО фирма «Связьстроймонтаж региональный представитель ОАО «Воентелеком»	Самарская обл., Волжский район, п. Верхняя подстепновка, ул. Специалистов 23 тел.: 8(846)999-81-18, Нач.ПТО Овчаренко М.В.	
59	2+82.2	Кабель связи	действ.		0.90	87°	ООО фирма «Связьстроймонтаж региональный представитель ОАО «Воентелеком»	Самарская обл., Волжский район, п. Верхняя подстепновка, ул. Специалистов 23 тел.: 8(846)999-81-18, Нач.ПТО Овчаренко М.В.	
60	2+90.4	Кабель связи	действ.		1.10	87°	ООО фирма «Связьстроймонтаж региональный представитель ОАО «Воентелеком»	Самарская обл., Волжский район, п. Верхняя подстепновка, ул. Специалистов 23 тел.: 8(846)999-81-18, Нач.ПТО Овчаренко М.В.	
61	3+40.3	Кабель связи	действ.		0.50	89°	ПАО "Ростелеком	333-19-34 Вед инж. Журавлев И.М.	
62	3+80.0	Нефтепровод	недейств.	114	0.80	11°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
63	3+91.5	Газопровод	действ.	272	2.10	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
64	3+94.9	Нефтепровод	действ.	259	1.40	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
65	3+96.3	Нефтепровод	недейств.	273	1.40	62°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
66	3+98.9	Кабель связи	действ.		0.90	88°	ООО ИК «Сибинтек»		
67	4+2.6	Кабель связи	действ.		0.60	86°	ООО ИК «Сибинтек»		
68	4+9.8	Нефтепровод УПСВ Красноярская-УПСВ Алакаевская	действ.	273	1,6	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
69	4+34.3	ВОЛС	действ.		1.20	85°	ПАО «Ростелеком»	333-19-34 Вед инж. Журавлев И.М.	
70	7+31.6	Нефтепровод по зем.	недейств.	273	-	52°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
71	7+98.3	Кабель связи	действ.		1.20	45°	ПАО "Ростелеком"	т.333-19-34 Вед.инж. Журавлев И.М.	
72	8+73.7	Газопровод	действ.	530	1.60	46°	ООО "Газпром Трансгаз Самара"	г. Самара, Воеводина, 10 Начальник ЛЭС Бородецкий Д.В. тел.:8(846)212-39-55	24+580
73	9+37.7	ВОЛС	действ.		1.20	56°	ПАО "Ростелеком"	т.333-19-34 Вед.инж. Журавлев И.М.	
74	9+41.6	ВОЛС	действ.		1.20	53°	ПАО «Вымпелком» обслуживает ООО «Телекомсервис "	г. Самара, Ракитовское шоссе, 38 а Катунин Р.В. тел.:(846)958-36-00	
75	9+53.8	ВОЛС	действ.		1.20	57°	ПАО «Мегафон»	г. Самара, ул. Московское шоссе, 15 тел.:8929-708-46-44, Ст. Инженер Фтомович И.В.	
76	9+55.0	Нефтепровод	недейств.	89	1.0	45°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса напорного нефтепровода от УПСВ "Белозерская" до точки врезки существующего нефтепровода									
77	26+82.9	Нефтепровод	действ.	273	1.60	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
78	26+95.6	ВЛ 35 кВ	действ.		0.00	89°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
79	27+23.4	Нефтепр од	действ.	273	1.70	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
80	27+36.5	Кабель связи	действ.		0.30	87°	ООО ИК «Сибинтек»		
81	27+43.8	Нефтепровод	действ.	273	1.10	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
82	28+61.3	Газопровод	действ.	530	2.45	76°	ООО "Газпром Трансгаз Самара"	г. Самара, Воеводина, 10 Начальник ЛЭС Бородецкий Д.В. тел.:8(846)212-39-55	
83	28+68.4	Кабель связи	действ.		0.90	76°	ООО «Газпром Трансгаз Самара»	г. Отрядный промзона т.89879825240 Кульминов Ю.И.	
84	29+9.5	Кабель связи	действ.		0.90	66°	ПАО «Ростелеком»	333-19-34 Вед инж. Журавлев И.М.	
85	29+12.4	Нефтепровод	недейств.	89	1.00	66°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
86	31+13.5	ВОЛС	действ.		1.20	79°	ПАО "Ростелеком"	т.333-19-34 Вед.инж. Журавлев И.М.	
87	31+20.6	ВОЛС	действ.		1.20	80°	ПАО «Вымпелком» обслуживает ООО «Телекомсервис»	г. Самара, Ракитовское шоссе, 38 а Катунин Р.В. тел.:(846)958-36-00	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
88	31+34.3	ВОЛС	действ.		1.20	82°	ПАО «Мегафон»	г. Самара, ул.Московское шоссе, 15 тел.:8929-708-46-44, Ст. Инженер Фтомович И.В.	
89	32+90	Кабель связи УС «Мирный»- УС «Алакаевка»	действ.	-	1,3	90°	ООО ИК «Сибинтек»		
90	33+06.5	Нефтепровод УПН Красный Яр-АГЗУ-43	действ.	273	1,6	90°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
91	33+32.4	ВЛ 35 кВ	действ.		0.00	89°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
92	33+49.6	Нефтепровод	действ.	273	1.00	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
93	38+43.6	Сборный нефтепровод 4865П	проект.	273	0.00	89°	АО "Самаранефтегаз"		
94	38+83.0	Вл-6кВ 3пр. ПС 35/6кВ "Чубовка"	действ.		0.00	85°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
95	39+7.5	Нефтепровод подземный	недейств.	114	0.70	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
96	39+26.8	Сборный нефтепровод 4865П	проект.	273	0.00	89°	АО "Самаранефтегаз"		
97	39+103.7	Нефтепровод подземный	действ.	114	0.50	65°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5770П-ППТ.МО

Лист

25

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
98	40+1.1	Кабель связи	действ.		0.90	77°	ООО ИК "Сибинтек"		
99	40+7.1	Нефтепровод подземный	Действ.	114	0.50	83°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А	
100	40+10.4	Нефтепровод подземный	недейств.	114	0.70	78°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
101	40+11.5	Нефтепровод подземный	действ.	114	0.50	77°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
102	40+14.1	Нефтепровод подземный	действ.	114	0.60	77°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
103	40+41.9	Нефтепровод подземный	действ.		0.60	68°	ООО ИК "Сибинтек"		
104	40+51.0	трасса выкидного трубопровода а заказ 5845	проект.			72°	АО "Самаранефтегаз"		
105	41+64.0	Нефтепровод подземный	действ.	114	0.50	72°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
106	42+7.3	Кабель связи	действ.		0.80	86°	ООО ИК «Сибинтек»		
107	42+61.2	Нефтепровод подземный	действ.	114	0.80	61°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
108	42+79.1	Вл-6кВ Зпр. ПС 35/6кВ "Чубовка"				81°			
109	43+77.4	Нефтепровод подземный	действ.	114	0.50	80°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
110	43+77.7	ф-323 Вл-6кВ Зпр. ПС 35/6кВ "Чубовка"	действ.		0.00	75°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
111	43+88.9	Нефтепровод подземный	недейств.	114	0.70	74°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
112	44+24.8	Нефтепровод подземный	недейств.	114	1.00	80°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
113	45+13.5	Сборный нефтепровод 4865П	проект.	273	0.00	88°	АО "Самаранефтегаз"		
114	49+2.5	Нефтепровод	действ.	273	1.30	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
115	49+17.9	Зпр.+1 тр. ПС 35/6 кВ ПС "Красный"	действ.		0.00	89°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
116	49+42.9	Кабель связи	действ.		0.50	86°	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, ул. 3.Космодемьяской 9 тел.: 8-927-900-43-01, Инженер 1кат. Попов В.И.	
117	49+50.9	Нефтепровод	действ.	273	1.70	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
118	49+61.9	Кабель связи	действ.		0.70	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
119	51+17.5	Нефтепровод	действ.	114	0.50	75°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
120	51+20.8	Нефтепровод	действ.	114	0.70	75°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
121	51+23.6	Нефтепровод	недейств.	114	0.70	74°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
122	51+31.6	Нефтепровод	недейств.	114	0.50	74°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
123	51+34.2	Нефтепровод		114	0.90	74°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
124	51+39.2	Нефтепровод	недейств.	114	0.60	77°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
125	51+47.8	ф-323 Вл-бкВ Зпр. ПС 35/бкВ "Чубовка"	действ.		0.00	68°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
126	51+53.9	Нефтепровод	недейств.	114	0.70	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
127	53+69.5	Кабель связи	действ.		0.70	87°	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, ул. 3.Космодемьянской 9 тел.: 8-927-900-43-01, Инженер 1кат. Попов В.И.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
128	53+74.8	Нефтепровод		273	1.80	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
129	53+82.8	Кабель связи	действ.		0.50	89°	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, ул. 3.Космодемьяской 9 тел.: 8-927-900-43-01, Инженер 1кат. Попов В.И.	
130	54+3.9	Зпр.+1 тр. ПС 35/6 кВ ПС "Красный"	действ.		0.00	89°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
131	54+19.1	Нефтепровод	действ.	273	1.30	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
132	54+122.5	Нефтепровод	недейств.	273	1.40	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
133	54+124.8	Нефтепровод	действ.	273	1.30	84°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
134	54+143.7	ВОЛС	действ.		1.00	89°	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, ул. 3.Космодемьяской 9 тел.: 8-927-900-43-01, Инженер 1кат. Попов В.И.	
135	54+153.7	Газопровод	действ.	219	1.50	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
136	54+167.3	водовод	действ.	114	1.30	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
137	54+173.9	Нефтепровод	недейств.	319	0.80	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
138	54+183.5	ф-323 Вл-бкВ 3пр. ПС 35/бкВ "Чубовка"	действ.		0.00	89°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
139	54+197.0	Нефтепровод	действ.	114	0.60	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
140	54+199.9	Нефтепровод	действ.	114	0.60	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
141	55+12.6	ось а/д "Урал-Муханов" III кат.				90°	ось а/д "Урал-Муханов" III кат.	тел.: 8(846)331-35-22	категория 3, 1+697 км
142	55+29.2	Нефтепровод		114	0.60	83°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
143	55+51.7	ф-324 Вл-бкВ 3пр. ПС 35/бкВ "Чубовка"	действ.		0.00	13°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
144	55+65.6	Нефтепровод	действ.	114	0.00	63°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
145	55+68.6	Нефтепровод		273	0.00	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
146	55+73.9	Нефтепровод	недейств.	114	0.00	20°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
147	55+90.7	Газопровод подземный ОГПЗ-кат3	действ.	530	1.20	88°	ООО «Газпром Трансгаз Самара» Отраденское ЛПУМГ	Самарская обл., г. Отрадный, Промзон, тел.: 8(84661)-2-30-08, Инженер ЛЭС Россиев В.В.	67+916

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
148	55+95.4	Кабель связи	действ.		0.60	89°	ООО «Газпром Трансгаз Самара» Отрадненское ЦС	Самарская обл., г. Отрадный, Промзона, тел.: 8-917-812-65-06, И.О. начальника ЦС Зайдимишев А.М.	
149	55+99.8	Нефтепровод	действ.	273	0.80	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
150	56+3.1	Нефтепровод	действ.	273	0.80	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
151	56+7.2	Ф-325 Вл-бкВ 3лр. ПС 35/бкВ "Чубовка"	действ.		0.00	89°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
152	56+9.5	Нефтепровод		114	0.10	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
153	56+13.8	Нефтепровод	действ.	114	0.10	83°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
154	56+19.8	Нефтепровод	действ.	114	0.80	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
155	56+32.6	Нефтепровод	действ.	114	0.80	78°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
156	56+89.8	Нефтепровод	действ.	114	1.20	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
157	56+91.8	Нефтепровод	действ.	114	1.20	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
158	56+98.7	Нефтепровод	действ.	114	0.60	72°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
159	57+86.8	Водовод наземный	действ.	114	-	81°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
160	61+34.7	Водовод	действ.	114	1.40	81°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
161	61+52.9	Водовод	действ.	89	0.00	80°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
162	63+17.9	Нефтепровод	недейств.	89	0.6	34°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
163	63+27.1	Нефтепровод	недейств.	89	0.6	34°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
164	65+38.3	Трасса нефтепровода 5717	проект.		0.00	87°	ООО «Самаранефтегаз»		
165	65+43.2	Трасса нефтепровода 5717	проект.		0.00	86°	ООО «Самаранефтегаз»		
166	66+72.1	ось автодороги 5717	проект.		0.00	84°	ООО «Самаранефтегаз»		
167	66+91.2	Трасса ВЛ 5717	проект.		0.00	85°	ООО «Самаранефтегаз»		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
178	80+66.9	Нефтепровод	действ.	325	0.60	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
179	80+74.6	Газопровод подземный ОГПЗ-кагЗ	действ.	530	1.20	88°	ООО «Газпром Трансгаз Самара» Отрадненское ЛПУМГ	Самарская обл., г. Отрадный, Промзон, тел.: 8(84661)-2-30-08, Инженер ЛЭС Россиев В.В.	65+8 26
180	80+93.9	Кабель связи	действ.		1.00	88°	ООО «Газпром Трансгаз Самара» Отрадненское ЦС	Самарская обл., г. Отрадный, Промзон, тел.: 8-917-812-65-06, И.О. начальника ЦС Зайдимишев А.М.	
181	81+3.0	Кабель связи	действ.		1.00	88°	ООО «Газпром Трансгаз Самара» Отрадненское ЦС	Самарская обл., г. Отрадный, Промзон, тел.: 8-917-812-65-06, И.О. начальника ЦС Зайдимишев А.М.	
182	81+63.2	6 кв ПС 35/6 кВ "Чубовка"	действ.		0.00	62°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
183	82+2.4	Нефтепровод	действ.	114	1.00	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
184	82+62.2	Нефтепровод	недейств.	114	1.00	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
185	82+92.7	Нефтепровод	недейств.	114	0.70	77	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
186	83+16.1	Нефтепровод	действ.	114	0.90	79°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
187	83+17.6	Нефтепровод	действ.	114	0.50	80°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

5770П-ППТ.МО

Лист

34

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
188	85+32.5	Нефтепровод	недейств.	159	1.1	62°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
189	95+20.3	Нефтепровод	недейств.	159	1.00	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
190	95+22.1	Нефтепровод	действ.	114	0.60	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
191	95+31.6	Нефтепровод	действ.	114	0.60	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
192	95+34.7	Нефтепровод	действ.	114	0.60	89°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
193	95+92.4	кабель 0.4 кВ	действ.		0.00	68°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
194	96+7.6	Нефтепровод	недейств.	114	0.50	71°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
195	96+38.5	Нефтепровод	недейств.	114	1.00	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
196	96+41.8	Нефтепровод	действ.	114	0.50	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
197	96+45.6	Нефтепровод		114	0.50	68°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
198	96+49.6	Нефтепровод	недейств.	114	0.80	70°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
199	96+54.5	Ф-315 Вл-бкВ Згр. ПС 35/бкВ "Чубовка"	действ.		0.00	73°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
200	96+72.3	Нефтепровод	действ.	114	0.50	68°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
201	99+26.0	ВОЛС			1.20	62°	ПАО «Мегафон»	г. Самара, ул. Московское шоссе, 15 тел.:8929-708-46-44, Ст. Инженер Фтомович И.В.	
202	99+89.9	Кабель связи	действ.		0.50	57°	ПАО «Мегафон»	г. Самара, ул. Московское шоссе, 15 тел.:8929-708-46-44, Ст. Инженер Фтомович И.В.	
203	100+89.6	Нефтепровод АГЗУ-43-УПСВ Белозерская	недейств.	273	1.0	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
204	101+8.6	ф-313 Вл-бкВ Згр.	действ.		0.00	84°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
205	101+14.4	Нефтепровод подземный	действ.	159	0.60	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
206	101+19.4	Нефтепровод подземный	действ.	114	1.00	85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
207	102+62.1	Нефтепровод подземный	недейств.	114	1.00	67°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
208	102+82.4	Нефтепровод подземный	недейств.	273	1.00	65°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
209	102+85.9	водовод подземный	недейств.	219	1.00	66°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
210	102+94.3	нефтепровод	действ.	114	0.8	67°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
211	103+2.3	Нефтепровод подземный	действ.	114	1.00	67°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
212	114+96.3	Вл-6кВ Зпр. ПС 35/6 кВ "Вегианка"	действ.		0.00	75°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
213	115+20.6	Вл-6кВ Зпр. ПС 35/6 кВ "Чубовка"	действ.		0.00	75°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
214	123+43.1	Ф-602 Вл-6кВ Зпр. ПС 35/6 кВ "Красный Яр"	действ.			81°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
215	127+34.2	Нефтепрово д подземный	действ.	273	1.50	67°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
216	127+65.8	2 Кабеля связи	действ.		0.50	69°	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде ООО «Сибинтек»	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, ул. 3.Космодемьяской 9 тел.: 8-927-900-43-01, Инженер 1кат. Попов В.И.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

5770П-ППТ.МО

Лист

37

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
217	127+74.9	Газопровод подземный	действ.	273	1.80	66°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
218	127+98.9	Нефтепровод подземный	действ.	114	1.00	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
219	128+6.8	Нефтепровод подземный	действ.	273	1.00	0°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
Проектируемый напорный нефтепровод для переключения трубопровода УПН «Красноярская» - УПН «Алакаевская»									
220	0+54.4	Нефтепровод подземный	действ.	ст. 114	гл.1.0	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
221	0+99.6	Проектируемый кабель ГАЗ 5770П				80°	АО «Самаранефтегаз»		
222	1+49.7	Водовод подземный	действ.	ст. 200	гл.0.5	60°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
223	1+54.1	Водовод подземный	Недейств.	ст. 200		79°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
224	1+64.9	Нефтепровод подземный	Недейств.	ст. 114	гл.1.0	75°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
225	1+97.7	Вл-500кВ Жигулевская ГЭС-Куйбышевская	действ.			89°	ПАО ФСК ЕЭС – Самарское ПМЭС	г.о. Самара ул. Зубчаниновская, шоссе 130, 339-64-72 Инженер I категории Сальников С.А.	н.пр.43.48

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

5770П-ППТ.МО

Лист

38

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Техническое состояние	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
226	2+10.8	Вл-500кВ Жигулевская ГЭС-Куйбышевская	действ.			89°	ПАО ФСК ЕЭС – Самарское ПМЭС	г.о. Самара ул. Зубчаниновская, шоссе 130, 339-64-72 Инженер I категории Сальников С.А.	н.пр.43.44
227	2+25.1	Вл-6кВ 3пр.	действ.			53°	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз» ЦЭЭ № 4	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона 74-31-11 Начальник СР Бабич В.Н.	
228	2+25.7	Вл-500кВ Жигулевская ГЭС-Куйбышевская	действ.			89°	ПАО ФСК ЕЭС – Самарское ПМЭС	г.о. Самара ул. Зубчаниновская, шоссе 130, 339-64-72 Инженер I категории Сальников С.А.	н.пр.43.58
229	3+41.5	Вл-35 кВ 3 пр.	действ.			85°	ПАО "МРСК Волги"	г. Самара, ул. Силовая д.9 т.953-37-86 Нач.ПТО Тонкович О.А.	
230	3+76.8	Нефтепровод подземный	Недейст.	ст. 114	гл. 1.0	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
231	3+84.7	Нефтепровод наземный	действ.	ст. 273		90°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
Проектируемый кабель ЭХЗ на УПСВ «Белозерская»									
232	1+58.5	Нефтепровод подземный	действ.	ст. 114	гл. 1.0	76°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
233	1+66.4	Водовод наземный	действ.	ст. 200		65°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	
234	1+76.4	Нефтепровод наземный	действ.	ст. 273		85°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-2"	Самарская обл., Красноярский район, п. Мирный, Промзона № 14 тел.: 8-927-709-06-31, Мастер Красношеев В.А.	

Приложения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5770П-ППТ.МО

Лист

43