



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

**5843П: «Сбор нефти и газа со скважины № 334 Тверского
месторождения»**

в границах сельского поселения Домашка
муниципального района Кинельский Самарской области

**Книга 2. Проект планировки территории.
Материалы по обоснованию**

Главный инженер

Заместитель главного инженера
по инженерным изысканиям и
землеустроительным работам



Д.В. Кашаев

Д.И. Касаев

Самара, 2019г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5843П-ППТ.МО

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	-
Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка"		
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	3
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	18
4.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	22
4.4	Ведомость пересечения с существующими инженерными коммуникациями	22
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	26
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	31
4.7	Ведомость пересечения с водными объектами	32
	Приложения	

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

В административном отношении изысканный объект расположен в Кинельском районе, Самарской области.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- н.п. Домашкины Вершины, расположенный в 2,1 км на северо-запад от площадки скважины № 334, в 2,3 км на северо-запад от АГЗУ-1;
- н.п. Парфеновка, расположенный в 4,4 км восточнее площадки скважины № 334, в 4,5 км северо-восточнее АГЗУ-1;
- н.п. Ровно-Владимировка, расположенный в 10,6 км юго-западнее площадки скважины № 334, в 10,4 км юго-западнее АГЗУ-1;
- н.п. Верх. Домашка, расположенный в 9,7 км юго-восточнее площадки скважины № 334, в 9,6 км юго-восточнее АГЗУ-1.

На расстоянии 1,2 км западнее район проходит магистральный коридор коммуникаций «Гурьев – Куйбышев», «Куйбышев – Тихорецк», «Дружба – II», в 2,6 км южнее района изысканий проходит аммиакапровод «Тольятти – Одесса».

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

Местность в районе работ открытая, пересеченная балками и оврагами.

Район работ определен по комплекту карт В ОСР-2015. Сейсмичность района составляет 5 баллов при 5 % повторяемости в течение 50 лет, землетрясения на данной территории относятся к категории умеренно опасных (менее 6 баллов).

Грунты ИГЭ-1а (суглинок полутвердый) и ИГЭ-1б(суглинок тугопластичный) относятся к II категории грунтов по сейсмическим свойствам.

По совокупности факторов инженерно-геологических условий установлено, что данный объект относится к II (средней) категории сложности инженерно-геологических условий. Геотехническая категория сооружения – 2(средняя).

В административном отношении изысканный объект расположен в Кинельском районе, Самарской области.

В результате анализа пространственной изменчивости геологического строения, лабораторных данных в геолого-литологическом разрезе участка изысканий до глубины 10,0 м выделено два инженерно-геологических элемента.

ИГЭ-1 Суглинок коричневый, твердый, со следами карбонатов, пористый, с вкраплением марганца. dQ. Вскрытая мощность слоя 1,1 – 4,7 м.

ИГЭ-2 Суглинок коричневый, тугопластичный, со следами карбонатов с редкими прослоями суглинка мягкопластичного, dQ. Вскрытая мощность слоя 2,5 - 11,5 м.

Подземные воды на участке проектируемых работ вскрыты 4,5,6,7 скважинами на глубине 9,2 – 9,5 м, установившийся уровень зафиксирован на глубине 3,5 - 8,2 м (по данным на декабрь - 2019 г).

Территорию на проектируемой площадке скважины № 334 можно отнести к подтопляемой, часть II участок работ в подтопляемости можно отнести к подтопляемому. Тип подтопления: I-A (подтопленные в естественных условиях).

Глубина сезонного промерзания в районе работ 1,50 м – для суглинков.

Величина удельного электрического сопротивления грунтов изменяется в пределах 12,9-14,5 Ом·м. Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали высокая.

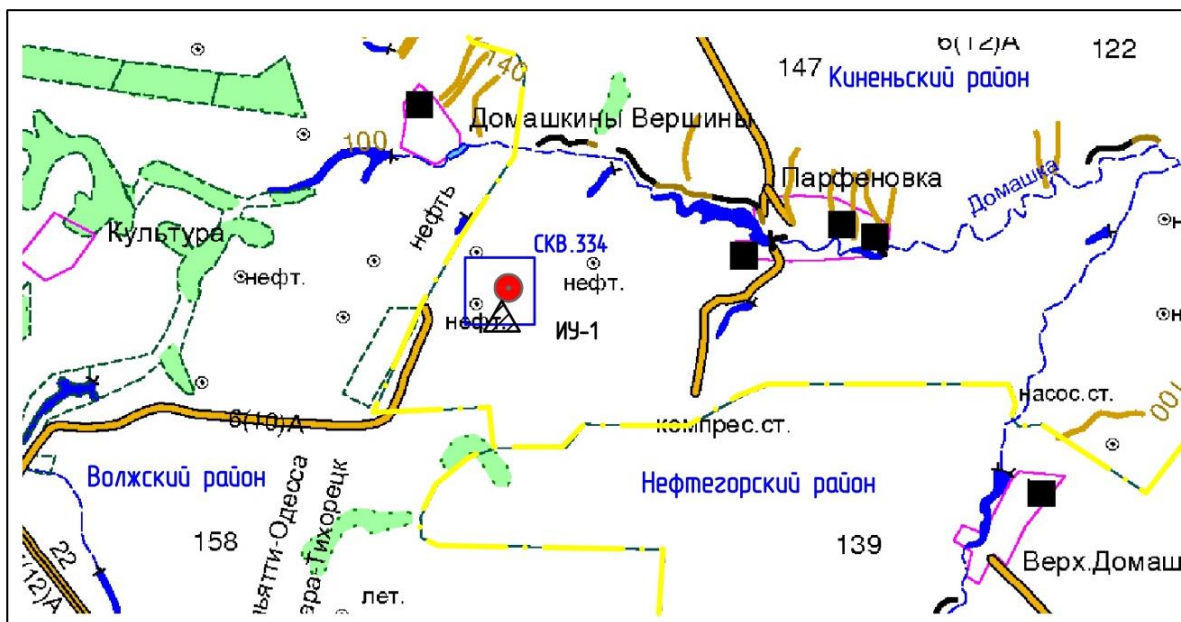


Рисунок 4.1 - Обзорная схема района работ

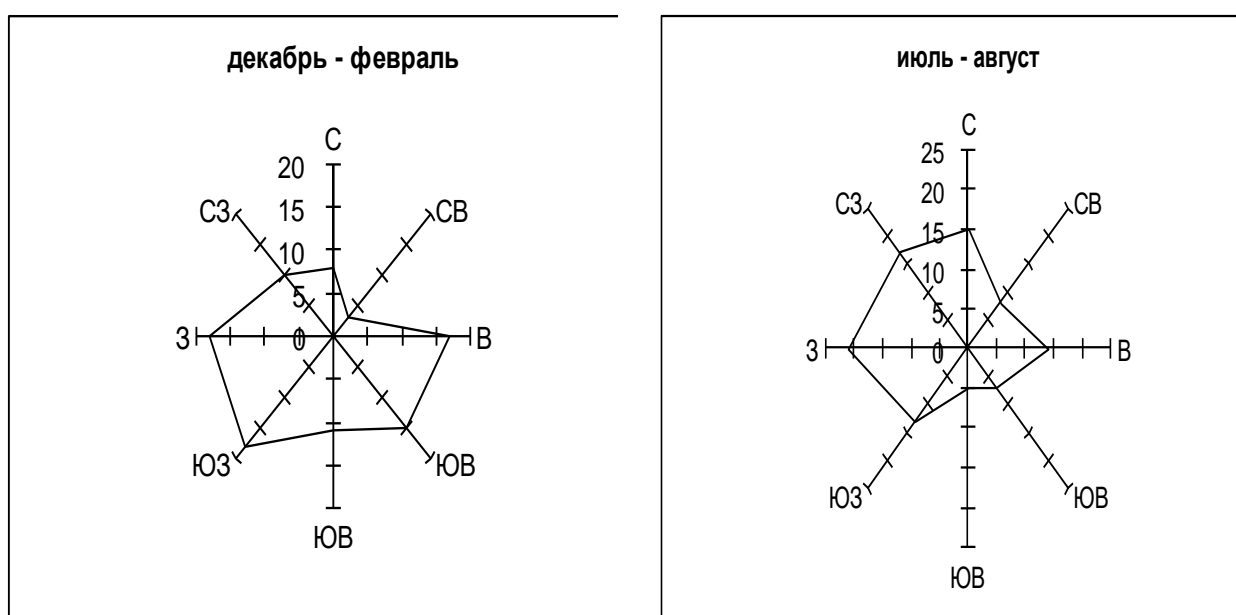
Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 4,2 °С*. Самым жарким месяцем является июль (плюс 20,4°С), самым холодным – январь (минус 13,5°С)*. Годовой ход температуры воздуха показан в таблице 4.1.1. Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 39°С, абсолютный минимум – минус 43°С (20.01.1942), средний из абсолютных минимумов – минус 32 °С. По СП 131.13330.2012 температура наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 равна минус 39°С, обеспеченностью 0,92 – минус 36°С; расчетные значения наиболее холодной пятидневки равны соответственно минус 36 °С и минус 30 °С; средняя продолжительность периода со среднесуточной температурой ниже нуля составляет 149 дней*.

Таблица 4.1.1 -Средняя месячная температура воздуха, °С*

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-13,5	-12,6	-5,8	5,8	14,3	18,6	20,4	19,0	12,8	4,2	-3,4	-9,6	4,2

Ветер на территории преобладает западной четверти (51% повторяемости летом и 46% зимой). Среднегодовая скорость ветра составляет 3,7 м/с (таблица

4.1.2). Максимальную скорость развивают ветра юго-восточные и восточные (1,8 м/с), минимальную – юго-западные (1,4 м/с). Повторяемость направлений ветра за отдельные периоды представлена на рисунке 4.2, годовой ход средней скорости ветра по направлениям – в таблице 4.1.3. Самый сильный ветер за период наблюдений в г. Самаре имел скорость 28 м/с. В окрестностях города (ст. Аглос) скорость ветра в это время может быть выше указанной величины. Так, в период с 11 по 12 февраля 1970 г. при скорости ветра в городе менее 20 м/с на ст. Аглос отдельные порывы ветра достигали 41 м/с. Расчетная скорость ветра составляет 18 м/с (раз в 25 лет) и 20 м/с (раз в 50 лет). Наиболее часто (повторяемость 51 %) фиксируется ветер со скоростью 2-3 м/с. Штили наблюдаются практически равномерно в течение года в среднем 3 дня в месяц. По карте районирования территория изысканий по давлению ветра относится к третьей зоне – (СП 20.13330.2016, карта 3) со значением показателя 0,38 кПа.



Примечание – Одно деление шкалы соответствует 5 % повторяемости
Рисунок 4.2 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 4.1.2 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

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

Таблица 4.1.3 - Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
1,6	1,4	1,8	1,8	1,8	1,4	1,7	1,6

Таблица 4.1.4 - Средняя число дней с сильным ветром, м/с

Скорость ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
≥8	9,7	8,7	10,3	8,5	9,1	4,9	4,0	3,6	5,1	8,5	8,6	9,6	91
≥15	1,5	1,1	1,5	0,9	0,9	0,5	0,2	0,2	0,5	0,6	1,1	1,5	11

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. Наиболее низкие значения последней приходятся обычно на весну, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 84 %*. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца равна 49 %. По данным СП 131.13330.2012 минимальные значения упругости водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,2 гПа), максимальные – в июле (14,7 гПа)* (таблица 4.1.5). По схематической карте зон влажности участок работ относится к сухой зоне (СП 50.13330-2012, приложение В).

Таблица 4.1.5 - Среднее месячное парциальное давление водяного пара, гПа*

Месяц											
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

Атмосферные осадки на территории составляют в среднем за год 483 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Наибольшее количество осадков отмечено в июне, наименьшее – в марте (таблица 4.1.6). Наибольшее количество осадков за сутки (72 мм) выпало 21 сентября 1916 г. В течение года жидкие осадки составляют в среднем 60%, твердые – 23%, смешанные – 17% (таблица 4.1.7). Согласно СП 131.13330.2012 в годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 307 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 176 мм*.

Таблица 4.1.6 - Сумма осадков, мм

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
36	29	32	35	40	45	53	45	40	49	41	38	483

Таблица 4.1.7 - Количество твердых, смешанных и жидких осадков в проценте от общего количества по месяцам за год, мм

Осадки	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	
Жидкие	1	1	3	20	38	45	53	45	39	31	12	3	291
Твердые	28	17	19	4	-	-	-	-	-	5	15	23	111

Смешанные	7	11	10	11	2	-	-	-	1	13	14	12	81
------------------	---	----	----	----	---	---	---	---	---	----	----	----	----

Среди *атмосферных явлений* гололедно-изморозевые отложения наблюдаются в период с ноября по март: в среднем за год отмечено 14 дней с гололедом и 35 дней – с изморозью (таблицы 4.1.8-4.1.9). Раз в 5 лет возможно нарастание гололеда толщиной 7 мм. По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится к второй зоне (СП 20.13330.2016, карта 4) со значением показателя 5 мм. Метели фиксируются с октября по апрель (37 дней) с наибольшей повторяемостью в январе (до 9 дней). Туманы бывают в течение всего года (в среднем 48 дней) с максимальной частотой в ноябре (10 дней) (таблицы 4.1.8 – 4.1.11). Грозы наблюдаются с февраля по октябрь, с наибольшей частотой в июле (таблицы 4.1.12, 4.1.13). Средняя продолжительность гроз за год составляет 43,5 часов. Согласно ПУЭ (издание 7, 2003 г.), площадка проектирования расположена в районе с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости более 1 раза в 5 лет).

Таблица 4.1.8 - Среднее число дней с обледенением гололедного станка

Явление	Месяц							Год
	IX	X	XI	XII	I	II	III	
Гололед	0,3	3	4	2	2	2	0,2	14
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

Таблица 4.1.9 - Наибольшее число дней с обледенением проводов гололедного станка

Явление	Месяц							Год
	X	XI	XII	I	II	III	IV	
Гололед	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

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

Таблица 4.1.10 - Число дней с метелями по месяцам и за год

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

Таблица 4.1.11 - Число дней с туманами по месяцам и за год

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

Таблица 4.1.12 - Среднее число дней с грозой

Явление	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Грозы	-	0,0	0,0	0,0	4	7	9	5	2	0,0	-	-	28
продолжительность, час		4	2	5	4	12	15	9,2	2	4			43
		0,0	0,0	0	1	5	2		0	0,0			5
		1	1	4						5			

Таблица 4.1.13 - Наибольшее число дней с грозой по месяцам и за год

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
	1	1	3	8	13	15	12	7	1	-	-	43

Снеговой покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата 27 октября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 16 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля (таблицы 4.1.14 – 4.1.16). Средние даты разрушения и схода снежного покрова приходятся на третью декаду апреля. По карте районирования территория изысканий по расчетному значению веса снегового покрова земли относится к четвертой зоне (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 2 кПа.

Таблица 4.1.14 - Средняя 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
Высота			1	1	3	5	8	10	14	19	23	27	30	33	33	34	32	23	9		

Таблица 4.1.15 - Максимальная высота из наибольших, 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
Высота	1	6	8	10	11	16	30	33	40	56	56	55	65	86	88	86	83	67	54	20	2

Таблица 4.1.16 - Минимальная высота из наибольших, 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
Высота	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	6	8	7	8	10	9	2	1	1	1

Температура почвогрунтов г. Самары изменяется от самых низких значений на глубинах до 0,4 м в феврале до наибольшего прогрева на поверхности – в июле. 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 4.1.17).

Таблица 4.1.17 - Годовой ход температуры почвогрунтов

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

Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. По данным наблюдений средняя глубина сезонного промерзания составляет 86 см, максимальная 145 см. Нормативная глубина промерзания рассчитана согласно СП 22.13330.2016 по формуле (таблица 4.1.18):

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

M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год (см. таблица 3.1 в начале главы 3);

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 4.1.18 - Нормативная глубина промерзания грунтов, м

Характеристика грунтов	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки и глины	44,9	0,23	1,54
Супеси, пески мелкие и пылеватые	44,9	0,28	1,87
Пески гравелистые, крупные и средней крупности	44,9	0,30	2,01
Крупнообломочный грунт	44,9	0,34	2,28

В климатическом отношении исследуемая территория относится к зоне IV для строительства (СП 131.13330.2012, рисунок 1). Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», 1997 из опасных метеорологических явлений здесь один раз в год следует ожидать крупный град (диаметр градин 20 мм и более) и два раза сильный туман (метеорологическая дальность видимости 100 м при продолжительности явления 12 ч и более).

Гидрологическая характеристика района

Гидрографическая сеть района изысканий представлена овражной сетью р. Домашка. Участок работ располагается в 2,3 км юго-западнее р. Домашка. Ближайшим водным объектом является пруд в овраге Широкий, расположенный в 0,5 км юго-восточнее от проектируемых сооружений. Пересечение водных преград отсутствует.

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

Водосбор р. Домашка представляет собой открытую слабоволнистую равнину, сильно рассеченную овражно-балочной сетью. Природная зона – степная. Большая часть водосбора (до 70 %) распаханна. Лес занимает менее 10 % площади и расположен отдельными массивами в прирусловых участках водотоков и в виде узких лесозащитных полос вдоль полей.

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

Русло реки извилистое, однорукавное. Сток на всем протяжении реки зарегулирован. Берега реки обычно пологие высотой 2,0-3,0 м, задернованные, с кустарником и деревьями. Дно заиленное, поросшее водорослями. Скорость течения обычно не превышает 0,1 м/с.

Верхние звенья гидрографической сети р. Домашка представлены временными водотоками в оврагах. Наиболее крупным приближенным к проектируемым сооружениям является овр. Широкий. Овраг имеет трапецидальный поперечный профиль, плоское широкое (до 50 м) днище, заросшее кустарниками и деревьями. Склоны оврага преимущественно пологие постепенно сливающиеся с окружающей местностью, высотой до 2 м, расчленены небольшими промоинами.

Водоемы на территории образованы земляными плотинами и приурочены к тальвегам оврагов. В паводки такие плотины часто разрушаются, но на спаде уровня восстанавливаются вновь. Основное назначение прудов – хозяйственные нужды населения и водопой животных

Водный режим бассейна исследуемой гидрографической сети соответствует типу равнинных рек Высокого Заволжья, характеризуется высоким весенним половодьем и продолжительной низкой меженью. Весеннее половодье – главная фаза водного режима рек. На этот период на р. Самара в среднем до 63 %, на р. Вязовка – 72 % стока от его годовой величины.

Весеннее половодье начинается чаще всего в первой пятидневке апреля и продолжается до 35 дней. Максимальные уровни устанавливаются, как правило, в середине апреля. По материалам изученности подъем уровня воды на р. Самара в половодья редкой вероятности превышения (ВП) составляет около 8-9 м, на р. Домашка не более 3-4 м, в овражно-балочной сети не превышает 1,5 м. Течение в оврагах носит временный характер, продолжается около двух недель в весеннее половодье.

Межень на реках территории длительная, устойчивая, дождевые паводки редки. Летняя межень начинается обычно во второй половине апреля. Подъем уровня от дождевых паводков на р. Самаре обычно не превышает 1,20 м. В периоды сильных дождей в оврагах также возможен сток и часто, особенно в верховьях, подъем уровня от дождевых паводков может быть выше подъемов от таяния снега. По данным наблюдений на ближайших гидрологических постах наиболее низкие уровни летне-осенней межени наблюдаются в июле-августе, зимней - в ноябре.

Ручьи в оврагах района изысканий носят временный характер. Летом, как правило, русло пересыхает, вода сохраняется в отдельных понижениях рельефа и течения обычно не образует. Подъем уровня от дождей может быть значителен, но обычно не превышает подъема уровней от половодья.

Таким образом, гидрологические условия в исследуемом районе в целом благоприятны для строительства. По материалам гидрологической изученности и результатам рекогносцировочного обследования максимальные подъемы воды в овражно-балочной сети в районе работ происходят в весеннее половодье и не выходят за пределы 2,0 м.

Замерзание на водных объектах исследуемой гидрографической сети начинается чаще всего в первую декаду ноября. Из ледовых явлений на р. Самара характерны забереги (почти ежегодно) и сало (до 60 % случаев). Ледяной покров образуется обычно в результате довольно быстрого роста смыкающихся заберегов в пределах одной недели. В 90 % случаев осеннего ледохода на р. Самара не наблюдалось. Малые водотоки могут замерзнуть в пределах одного дня.

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

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

Характеристика атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха оценивается по устойчивости ландшафта к техногенным воздействиям через воздушный бассейн, по грациям состояния воздушного бассейна, грациям фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферы сравнительно с ПДК (предельно допустимой концентрацией).

Критериями оценки состояния воздушного бассейна служат следующие показатели: аккумуляция загрязняющих примесей (характеристика инверсий, штилей, туманов); разложение загрязняющих веществ в атмосфере, зависящее от солнечной радиации, температурного режима, числа дней с грозами; вынос загрязняющих веществ (ветровой режим); разбавление загрязняющих веществ за счет воспроизводства кислорода (процент относительной лесистости).

Потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) в районе проведения работ, характеризующий рассеивающую способность атмосферы с точки зрения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

самоочищения атмосферы от вредных выбросов, относится к III зоне и характеризуется как повышенный континентальный.

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

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

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проведения проектируемых работ произведена по результатам обследования воздушной среды (по десяти компонентам загрязнения: диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, сажи, углеводородов (суммарно C1-C10), а также бензола, ксилола и толуола) в населенном пункте – Культура. Обследование загрязнения воздушной среды проводилось силами Самарского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжского УГМС».

Анализ представленных данных указывает, что уровни фонового загрязнения атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<1ПДК).

Характеристика почв

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

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировались черноземы обыкновенные (рисунок 4.3).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

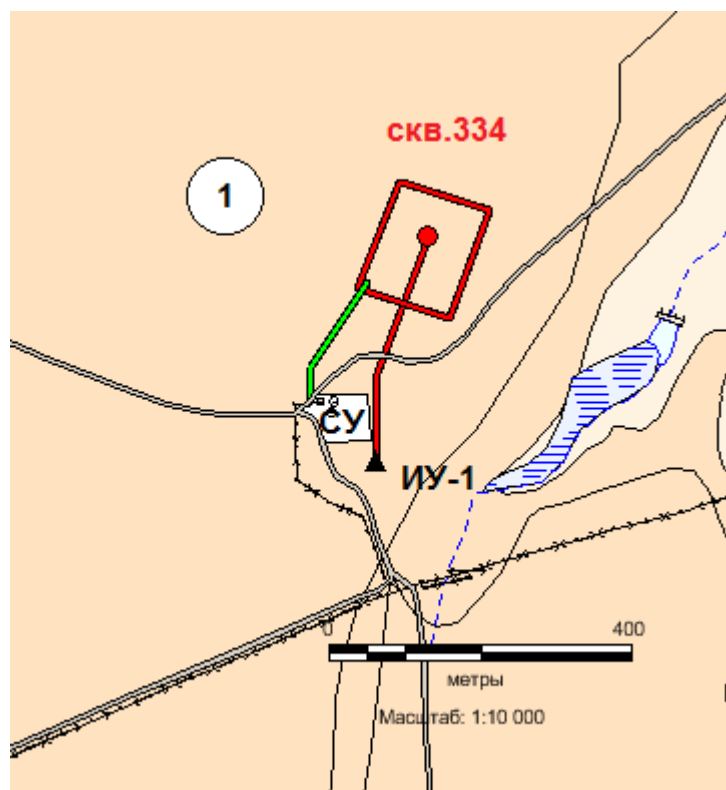


Рисунок 4.3 - Почвенная карта участка работ: 1 – чернозем обыкновенный малогумусный среднемошный легкоглинистый

Черноземы – это богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структурой.

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

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

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

Черноземы типичные представляют собой почвы, которые характеризуются максимальным выражением черт черноземного процесса. Особенности их строения определены режимом умеренного увлажнения. Они характеризуются темно-серой окраской, довольно выраженной комковатой или зернистой структурой, наибольшим запасом перегноя в гумусовом слое, постепенным переходом из одного горизонта в другой с общим ослаблением гумусовой окраски. Вскипание от действия соляной кислоты отмечается в нижней части гумусового горизонта или в начале переходного.

На территории изыскания сформировался род обычных черноземов.

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

На территории изысканий встречаются:

- по содержанию гумуса – малогумусные (4-6 %);
- по мощности гумусового горизонта – среднемошные (40-80 см);
- механический состав преимущественно легкоглинистый (50-65 %);
- по степени эродированности – несмытые.

Характеристика почв по содержанию гумуса, мощности гумусового горизонта, рН солевой вытяжки, механическому составу, содержанию подвижного фосфора и обменного калия представлена в таблице 4.1.19. Данные приводятся по фондовым материалам.

Таблица 4.1.19 - Физико-химические свойства почв

Индекс почв на карте	Название почвы	Содержание гумуса, %	Мощность гумусового горизонта, см	рН	Физическая глина, %	Подвижные формы, мг/кг почвы	
						P ₂ O ₅	K ₂ O
1	Чернозем обыкновенный малогумусный среднемошный легкоглинистый	4,8	57	6,8	52	119	144

По содержанию гумуса в верхних горизонтах описываемый чернозем малогумусный с содержанием гумуса 4,8 %; по мощности гумусового горизонта – среднемошный (57 см). Реакция почвенной среды нейтральная (рН 6,8). По механическому составу описываемые почвы легкоглинистые (52 % «физической глины»). Обеспеченность почв подвижным фосфором высокая и очень высокая; обменным калием высокая.

Водоохранные зоны

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

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности. В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

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

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

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

На основании Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ минимальная ширина водоохранной зоны р. Ветлянка – 100 м, прибрежной защитной полосы - 50 м. Временные водотоки в оврагах и водоемы имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу.

Границы водоохранных зон водных объектов района проведения работ показаны на чертеже 5843-П-028.000.000-ООС-01-Ч-001.

Характеристика качественного состояния поверхностных вод

Характеристика качественного состояния поверхностных вод на исследуемой территории выполнена согласно требованиям раздела 8 СП 47.13330.2012 и разделов 4 СП 11-102-97 и СП 11-103-97. Анализ химического состава поверхностных вод производится по результатам отбора проб воды из ручья в овраге Кудинов и прудов в его бассейне. Время отбора соответствует периоду летне-осенней межени.

Химические анализы выполнены в исследовательской лаборатории ООО Тольяттинский центр «Системы сертификации и охраны труда».. Полученные сведения о составе воды приведены в таблице Е.1 приложения Е. Предельно допустимые концентрации (ПДК) приняты для объектов рыбохозяйственного значения [44] согласно ГОСТ 17.1.3.13-86 [7], исходя из более жестких требований в ряду одноименных нормативов качества. Допустимое содержание веществ в донных отложениях не регламентировано. В некотором приближении считается возможным соотнести их с ОДК (ориентировочно допустимая концентрация) для почв согласно региональному нормативу «Правила охраны почв в Самарской области».

По результатам анализов вода *из ручья и пруда в овраге Кудинов* солоноватая сульфатно-хлоридная магниево-натриевая, с сухим остатком до 1550 мг/л (1,55 ПДК), очень жесткая до 10,0 мг-экв/л (1,4 ПДК). Реакция среды близка к нейтральной. Водородный показатель (рН) равен 6,93-6,97 и находится в пределах нормативного интервала.

Загрязнение воды обнаружено по содержанию магния (до 2,2 ПДК), сульфатов (до 3,14 ПДК), хлоридов (до 1,9 ПДК), железа (до 2,1 ПДК) и органических соединений по показателям перманганатной и бихроматной окисляемости (до 5,24 и 2,4 ПДК соответственно). В ручье дополнительно наблюдается превышение ПДК по ионам аммония в 2,46 раза. Синтетические поверхностно активные вещества (СПАВ), фенолы и нефтепродукты не обнаружены.

Вода *из прудов в с. Пахарь и с. Просвет* пресная сульфатно-гидрокарбонатная кальциево-натриевая. Сухой остаток составляет до 1086,0 мг/л (1,1 ПДК), общая жесткость - до 10,0 мг-экв/л (1,4 ПДК). Реакция среды нейтральная (рН равен 7,08-7,37). Загрязнение обнаружено сульфатами (до 3,8 ПДК), железом (1,6 ПДК) и азотистыми соединениями (аммоний - до 24,12 ПДК). Содержание СПАВ доходит до 3,01 ПДК, фенолов – до 0,1 ПДК, нефтепродуктов – до 0,1 ПДК.

Таким образом, по результатам исследований химический состав поверхностных вод в районе изысканий пестрый с минерализацией 0,97 -

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1,5 ПДК. Нарушение нормативов обнаружено по содержанию магния 2,2 ПДК, сульфатов – 3,84 ПДК, хлоридов – 1,9 ПДК, железа - 2,1 ПДК, азотистых (до 24,12 ПДК) и органических соединений (до 5,24 ПДК). СПАВ присутствуют в количестве до 3,08 ПДК, фенолы – до 0,5 ПДК, нефтепродукты – до 0,88 ПДК. По коэффициенту комплексности загрязненности [19] поверхностные воды имеют средний и высокий уровень загрязнения (2 и 3 категория качества).

4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

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

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80*»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года);
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Расстояния между зданиями и сооружениями, от складов, открытых технологических установок, агрегатов и оборудования до зданий и сооружений, между складами, открытыми технологическими установками, агрегатами и оборудованием, от газгольдеров для горючих газов до зданий и сооружений на территории производственного объекта в зависимости от степени огнестойкости, категории зданий по взрывопожарной и пожарной опасности и других характеристик приняты в соответствии со ст.100 ч.1 Федерального закона РФ от 22.07.2008 №123-ФЗ, п.п.7.1.8, 7.1.10 СП 231.1311500.2015, п.п.6.1.2, 6.1.3 СП 4.13130.2013, с учетом исключения возможности перехода пожара от одного здания или сооружения к другому.

С целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяной скважины, в соответствие с п.п.7.1.8, 7.1.10 СП 231.1311500.2015 устраивается оградительный вал высотой 1,00 м с шириной бровки по верху 1,00 м. Откосы обвалования укрепляются посевом многолетних трав по плодородному слою $\delta=0,15$ м. Через обвалование устраиваются съезды со щебеночным покрытием слоем 0,20 м.

Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 4.2.1

Таблица 4.2.1 - Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Устье скважины №334 – н.п. Домашкины Вершины	СП 231.1311500.2015 табл.2	300,0	2100,0
Площадка скважины № 334			
Устье скважины – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,00	12,4
Устье скважины – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	125,0
Устье скважины – станция управления	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	80,00	120,0
Станция управления – емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	133,0
КТП - емкость производственно-дождевых стоков	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,00	137,0

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 выкидной трубопровод относится к III классу, категории Н, категория продукта 7.

К категории С относятся участки трубопроводов:

- пересечение с подземными коммуникациями, а также участки выкидного трубопровода скв. № 334 в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения проектируемых трубопроводов устанавливаются охранные зоны в соответствии с требованиями раздела 4 «Правил охраны магистральных трубопроводов».

Проектируемый трубопровод пересекает подъездную дорогу к площадке скважины без усовершенствованного покрытия. В соответствии с п. 19 ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», предусматривается увеличение глубины залегания трубопроводов на участке перехода. Переход через подъездные автодороги осуществляется открытым способом. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы, в том числе на участках не менее 10 м в каждую сторону от оси трубопровода.

При пересечении с трубопроводом АО «Самаранефтегаз» прокладка проектируемого трубопровода осуществляется ниже уровня пересекаемой коммуникации с расстоянием в свету не менее 0,5 м под углом не менее 60 градусов.

При пересечении проектируемого трубопровода с подземными кабелями последние заключаются в защитные футляры из труб диаметром и толщиной стенки 108x5 мм длиной шесть метров по ГОСТ 8732-78*. Углы пересечения с кабелями составляют не менее 60 градусов, расстояние в свету не менее 0,5 м.

По трассе выкидных трубопроводов устанавливаются опознавательные знаки:

- на пересечениях с ранее запроектированными подземными коммуникациями;
- на углах поворота трассы.

На углах поворота трасс трубопроводов более 45° устанавливаются дополнительно два опознавательных знака в начале и в конце кривой угла поворота.

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

По санитарной классификации в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 7.1.3.) проектируемые сооружения месторождения, как промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов, относятся к III классу с ориентировочным размером СЗЗ – 300 м. Ввод проектируемых объектов не повлияет на изменение класса опасности предприятия.

На основании СН 459-74 ширина полосы отвода под строительство выкидного нефтепровода принята равной 32,00 м.

Наименование нормативного документа	
Нормы отвода земель для линий связи	СН 461-74
Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов	СН 456-73
Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ	№ 14278тм-т1 СН 465-74
Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин	СН 459-74
Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов	СН 452-73

Согласно правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утверждённых постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 охранные зоны устанавливаются электрических сетей:

						5843П-ППТ.МО	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

а) вдоль воздушных линий электропередачи – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на следующем расстоянии:

Проектный номинальный класс напряжения, кВ	Расстояние, м
до 1	2 (для линий с самонесущими или изолированными проводами, проложенных по стенам зданий, конструкциям и т.д., охранная зона определяется в соответствии с установленными нормативными правовыми актами минимальными допустимыми расстояниями от таких линий)
1 – 20	10 (5 – для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенных в границах населенных пунктов)

б) вдоль подземных кабельных линий электропередачи – в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (при прохождении кабельных линий напряжением до 1 киловольт в городах под тротуарами – на 0,6 метра в сторону зданий и сооружений и на 1 метр в сторону проезжей части улицы);

в) вдоль подводных кабельных линий электропередачи – в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 100 метров;

г) вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и др.) – в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 метров, для несудоходных водоемов – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

апреля 1992 года) (в редакции Постановления Федерального горного и промышленного надзора России от 23 ноября 1994 года N 61).

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

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 5843П «Сбор нефти и газа со скважины №334 Тверского месторождения» на территории сельского поселения Домашка муниципального района Кинельский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

4.4.Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства

Конструктивная часть проекта включает в себя обустройство открытых площадок (канализуемых и неканализуемых) под технологическое и электротехническое оборудование, расположенное над и под поверхностью земли и в укрытиях типа «блок-бокс».

Данный раздел тома содержит документацию по следующим сооружениям:

Выкидной трубопровод от скважины №334

- Знак пикетный. 016;
- Трубопровод выкидной.811

Система электроснабжения скважины № 334

- Подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- Станция управления. 306;
- Линия воздушная 6 кВ. 852

Площадка скважины № 334

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- Площадка под ремонтный агрегат. 003;
- Молниеотвод. 308;
- Станция катодной защиты. 331;
- Радиомачта.355
- Шкаф КИПиА. 364;
- Емкость производственно-дождевых стоков. 420

Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001

Площадь застройки – 19,25 м2. Площадка приустьевая размерами в плане 7,0x2,75 м с шахтным колодцем 1,9x1,9x1,36(h) м. Покрытие площадки из бетона класса В15, F200, W4 (ГОСТ 26633-2015) толщиной 140...190 мм (с уклоном в сторону шахты), армированное сеткой, по щебеночной подготовке толщиной 100 мм, с выступающим бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Стены шахты выполнены из ФБС (ГОСТ 13579-78). На дне шахтного колодца расположен дождеприемник. Площадка канализуется.

Опора технологического трубопровода (стойка С1) выполнена из трубы диаметром 114x5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15, F200, W4 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте глубиной 1,7 м по подготовке толщиной 100 мм из бетона класса В7,5.

Рядом с приустьевой площадкой расположена опора под высоковольтную коробку.

Для скважины № 56, опора под высоковольтный разветвительный щит Оп1, выполнена из швеллера №16П (ГОСТ 8240-97), с заделкой бетоном класса В15, F200, W4 (ГОСТ 26633-2015), в сверленном котловане на глубину 1,8 м (см. чертежи 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-001...005).

Площадка под ремонтный агрегат. 003

Площадь застройки – 60,0 м². Площадка из плит ПДН-АтV и плит ПДС (3,0x2,0x0,14) по серии 3.503.1-91, 3.503-17 вып.1, на песчаной подсыпке толщиной 60 мм, по щебеночной подготовке толщиной 300 мм. Площадка не канализуется (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-006).

Молниеотвод. 308 (H=15,0 м)

Опоры переменного сечения из стальных труб диаметром 219x8, 168x7, 127x5,5 (ГОСТ 10704-91). Фундамент свайный диаметром 600 мм, с заглублением на 3,5 м. Сопряжение фундамента и ствола – жесткое, на болтах М24. Молниеприемник разработан на основе серии 3.407.9-172 выпуск 2 (см. чертежи 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-007, Ч-008).

Станция катодной защиты. 331

Площадь застройки – 23,04 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту. Ограждение площадки выполнено из профилей 50x3, 50x25x3 (ГОСТ 30245-2003), калитка – из уголка 50x5 (ГОСТ 8509-93). Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленных котлованах диаметром 150 мм глубиной 1,0 м. Площадка не канализуется (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-009).

Радиомачта. 355 (H=5 м)

Радиомачта выполнена из стальных труб диаметром 114x5 и 48x3,5, (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленном котловане диаметром 500 мм глубиной 2,1 м (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-010).

Шкаф КИПиА. 364

Площадь застройки – 2,25 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Фундамент под шкаф КИПиА монолитный столбчатый из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015), глубиной 0,6 м. по щебеночной подготовке толщиной 300 мм. Площадка не канализуется (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-011).

Емкость производственно-дождевых стоков. 420

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Разработано ограждение люка железобетонной емкости. Ограждение выполнено из квадратных труб 50x3, 50x25x3 (ГОСТ 30245-2003) общим весом не более 50 кг, без заделки стоек ограждения в грунте (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-012).

Водонепроницаемость и защита емкостей производственно-дождевых стоков от коррозии достигается путем нанесения на ее внутреннюю поверхность следующих видов покрытий согласно СП 28.13330.2017 (приложение П):

- коллоидно-цементным раствором КЦР - 1 слой толщиной 12 мм;
- сополимеро-винилхлоридные лакокрасочные покрытия (типа ХС): грунтовка и эмаль - по 2 слоя.

Знак пикетный

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. (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-013).

Трубопровод выкидной. 811

Опора С1 под трубопровод выполнена из железобетонной стойки СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опоры производится в сверленном котловане диаметром 500 мм на глубину 2,1 м, с заполнением пазух котлована до отм.-1,85 м бетоном класса В15, с отм.-1,8 м до отм.-0,3м песчано-гравийной смесью. (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-014)

Подстанция трансформаторная комплектная. 303

Площадь застройки – 20,37 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Рама под блок выполнена из швеллера №16 (ГОСТ 8240-97). Площадка выполнена из швеллера №12 (ГОСТ 8240-97), уголка 63x5 (ГОСТ 8509-93), лестница - из швеллера №20 (ГОСТ 8240-97). Опорная конструкция установлена на опоры из железобетонных стоек СОН 22-29-1, по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1 с установкой на бетон В15. Закрепление стоек СОН 22-29-1 выполнены в сверленных котлованах диаметром 500 мм на глубину 2,0 м с заполнением пазух с отм -0,3м до глубины промерзания грунта песчано-гравийной смесью, ниже - бетоном класса В15 до отм -2,0м.

Предусмотренная проектом подстанция должна соответствовать требованиям методических указаний компании (МУК) № П1-01.05 М-0005 «Единые технические требования комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 6(10)/0,4 КВ (С НКУ, БЕЗ НКУ)», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Климатическое исполнение подстанции и характеристики см. ИЛО5-01 и МУК № П4-06 М-0087.

Пространственная неизменяемость и жесткость конструкции обеспечивается заземлением стоек СОН в грунт. Подстанция трансформаторная комплектная типа «киоск» (КТП-К) поставляется предприятием-изготовителем.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5843П-ПТ.МО

Лист

24

Тип КТП см. том 4.5.1, раздел 4, часть 1 "Система электроснабжения". Блок для КТП-К – это смонтированный на жёсткой раме металлический корпус из продольно-поперечных связей, служащий защитной оболочкой установленных внутри элементов КТП-К. Оболочка КТП-К выполнена элементами из оцинкованного стального листа с дополнительным лакокрасочным покрытием. Основание КТП-К представляет собой цельносварную конструкцию с отверстиями для ввода кабелей высокого напряжения и низкого напряжения. Площадка не канализуется (см. чертежи 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-015,016).

Станция управления. 306

Площадь застройки – 33,39 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Опорная конструкция под станцию управления выполнена из швеллера № 14 (ГОСТ 8240-97) и установлена на железобетонные стойки СОН 22-29-1 (Серия 3.407.1-157, вып. 1). Закрепление опор выполнено в сверленных котлованах диаметром 500 мм на глубину 2,0 м с установкой на бетон В15. Для стоек СОН обратная засыпка выполнена песчано-гравийной смесью. Лестницы и площадки обслуживания выполнены из швеллера №12П, №20П (ГОСТ 8240-97), и уголка 63х5 (ГОСТ 8509-93). Перильное ограждение выполнено из уголка 50х5 (ГОСТ 8509-93) и полосы 4х40, 4х150 (ГОСТ 103-2006). Пространственная жесткость и геометрическая неизменяемость конструкции обеспечена защемлением опор в грунт. Опираие балок выполнено шарнирно. Площадка не канализуется (см. чертежи 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-016,017,018).

Предусмотренная проектом станция управления должна соответствовать требованиям методических указаний компании (МУК) № П1-01.05 М-0005 «Единые технические требования к УЭЦН, ШСНУ, НКТ и другому оборудованию для добычи нефти», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Климатическое исполнение СУ и характеристики СУ см. ИЛО5-01 и приложение 13 МУК № П1-01.05 М-0005.

Линия воздушная 6 кВ. 852

Проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ для электроснабжения (см. чертеж 5843П-П-130.000.000-ИЛО4-01-Ч-019).

Линия воздушная 6 кВ предусмотрена на железобетонных опорах марок ОА2, ПУА7, ПП7, А11. Опоры выполняются в заводских условиях по серии 3.407.1-143 вып. 7 «Железобетонные элементы опор» ВЛ 10кВ.

Анкерные опоры устанавливаются в грунт с плитами ПЗ и под стойку и под подкос в сверленные котлованы глубиной заложения – 1,8 – 2,4 м. Промежуточные опоры устанавливаются в грунт в сверленные котлованы глубиной заложения – 2,2 м.

Закрепление опор в грунте выполнить в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5843П-ПТ.МО

Лист

25

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

Таблица 4.5.1 - 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
<i>Трасса выкидного трубопровода от скважины 334</i>								
1	1+43,1	водовод, нед.	114	1,8	63°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» (ЦЭРТ-3)	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, тел. 89277090744. Зам. нач. ЦЭРТ-3, Егоров. В.И.	-
2	1+52,3	ЛЭП-35 кВ, 3 пр., "Кудиновская - Парфеновская",	-	-	66°	ЦЭЭ №6 АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно – Владимировка, старший мастер СР№2, Башутов Ю.В.	сближение с опорой №80, 27.2 м
<i>Трасса ВЛ-6 кВ на скважину 334</i>								
3	0+32,8	водовод, нед.	114	1,8	56°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» (ЦЭРТ-3)	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, тел. 89277090744. Зам. нач. ЦЭРТ-3, Егоров. В.И.	-
4	1+01,4	водовод, нед.	114	1,8	10°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» (ЦЭРТ-3)	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, тел. 89277090744. Зам. нач. ЦЭРТ-3, Егоров. В.И.	-

5	1+43,1	ЛЭП-35 кВ, 3 пр., "Кудиновская - Парфеновская",	-	-	39°	ЦЭЭ №6 АО «Самаранефтегаз»	п. Ровно – Владимировка, старший мастер СР№2, Башутов Ю.В.	сближение с опорой №80, 26,3 м
---	--------	---	---	---	-----	----------------------------	--	--------------------------------

Трасса линии анодного заземления

6	1+79,7	водовод, нед.	114	1,8	39°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» (ЦЭРТ-3)	г. Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, тел. 892770907 44. Зам. нач. ЦЭРТ-3, Егоров. В.И.	-
---	--------	---------------	-----	-----	-----	--	--	---

Объекты историко-культурного наследия

К объектам культурного наследия относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Отношения в области организации, охраны и использования, объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». В соответствии со статьей 41 Постановление совета министров СССР № 865 от 16.09.1982 г. в случае обнаружения в процессе ведения работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом местному государственному органу охраны памятников и приостановить работы.

Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти из хозяйственного использования и для которых установлен особый режим охраны. В соответствии со ст. 1 Федерального закона от 14.03.1995 г. №33-ФЗ Федеральный закон от 14.03.1995 N 33-ФЗ (ред. от 28.12.2016) «Об особо охраняемых природных территориях» ООПТ принадлежат объектам общенационального достояния.

На территории проведения работ и в радиусе 3 км официально зарегистрированных особо охраняемых природных территорий федерального

						5843П-ППТ.МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		27

значения не имеется. Согласно «Перечня ООПТ федерального значения, находящихся в ведении Минприроды России» (утвержденного распоряжением Правительства РФ от 31.12.2008г. № 2055-р) на территории Самарской области расположены:

- Жигулевский государственный природный биосферный заповедник имени И.И. Спрыгина (более 65 км от площадки проектирования);
- Национальный парк «Бузулукский бор» (более 80 км от площадки проектирования);
- Национальный парк «Самарская Лука» (более 45 км от площадки проектирования).

Согласно ответу администрации Кинельского района Самарской области №6-735 от 12.03.2019, в границах участка размещения объекта, ООПТ местного значения отсутствуют.

Согласно проанализированным материалам и ответам уполномоченных государственных органов территория изысканий и прилегающая территория находятся за пределами действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

Скотомогильники и другие захоронения, неблагоприятные по особо опасным инфекционным и инвазионным заболеваниям

Скотомогильники – это места для захоронения трупов животных, конфискатов мясокомбинатов и боен (забракованные туши и их части), отходов и отбросов, получаемых при переработке сырых животных продуктов. Участок под скотомогильник должен иметь низкий уровень грунтовых вод (не менее 2,5 м от поверхности почвы), располагаться не ближе 0,5 км от населенного пункта, вдали от пастбищ, водоемов, колодцев, проезжих дорог и скотопрогонов. Скотомогильники должны иметь ограждение и быть обнесенными валом со рвом глубиной 1,4 м и шириной 1 м. Въезд оборудуется воротами. За скотомогильниками осуществляется систематический санитарный и ветеринарно-санитарный надзор.

По данным Департамента ветеринарии Самарской области (ДВ-18-02/1004 от 28.02.2019 г.) на скотомогильники (биотермические ямы), санитарно-защитные зоны, сибиреязвенные захоронения на участке работ и в радиусе 1000 м от него отсутствуют (приложение П).

Месторождения полезных ископаемых

Правовая охрана недр представляет собой урегулированную правом систему мер, направленную на обеспечение рационального использования недр, предупреждение их истощения и загрязнения в интересах удовлетворения потребностей экономики и населения, охраны окружающей природной среды. Основными требованиями по охране недр являются (ст. 23 Закона РФ «О недрах»):

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр и недопущение самовольного пользования;
- обеспечение полноты геологического изучения, рационального, комплексного использования и охраны недр;

- проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых или свойств участка недр, предоставляемого в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых;
- обеспечение наиболее полного извлечения запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, а также достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах их запасов;
- охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений;
- предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с недропользованием (подземное хранение нефти, газа, захоронение вредных веществ и отходов, сброс сточных вод);
- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод.

Учитывая невоспроизводимый характер и экономическое значение минеральных богатств, заключенных в недрах, закон устанавливает приоритет использования и охраны полезных ископаемых. Участок недр, располагающий запасами месторождений полезных ископаемых, предоставляется в первую очередь для их разработки. Проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешается только после получения заключения органов управления государственным фондом недр об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Защитные леса и особо защитные участки леса

Согласно Лесному Кодексу РФ (№ 200-ФЗ от 04.01.2006) защитные леса подлежат освоению в целях сохранения средообразующих, водоохраных, защитных, санитарно-гигиенических, оздоровительных и иных полезных функций лесов с одновременным использованием лесов при условии, если это использование совместимо с целевым назначением защитных лесов и выполняемыми ими полезными функциями.

С учетом особенностей правового режима защитных лесов определяются следующие категории указанных лесов:

- леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях;
- леса, расположенные в водоохраных зонах;
- леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов;
- ценные леса.

К ценным лесам относятся:

- государственные защитные лесные полосы;
- противоэрозийные леса;
- леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах;
- леса, имеющие научное или историческое значение;
- орехово-промысловые зоны;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- лесные плодовые насаждения;
- ленточные боры;
- запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов;
- нерестоохранные полосы лесов.

К особо защитным участкам лесов относятся:

- берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенных вдоль водных объектов, склонов оврагов;
- опушки лесов, граничащие с безлесными пространствами;
- лесосеменные плантации, постоянные лесосеменные участки и другие объекты лесного семеноводства;
- заповедные лесные участки;
- участки лесов с наличием реликтовых и эндемичных растений;
- места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения диких животных;
- другие особо защитные участки лесов.

Анализ схемы территориального планирования Волжского и Кинельского районов Самарской области, размещенного на Федеральной государственной информационной системе территориального планирования (<https://fgistp.economy.gov.ru>) показал, что на территории проектируемого строительства защитные леса и особо защитные участки лесов отсутствуют.

Зоны санитарной охраны и источники питьевого водоснабжения

Зона санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения регламентируется СанПиН 2.1.4.1110-02 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Согласно письма из администрации муниципального района Волжского (№02 от 09.01.2019) поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения в радиусе 3 км от участка работ отсутствуют (приложение М).

Согласно ответу администрации Кинельского района Самарской области №6-735 от 12.03.2019, в границах участка размещения объекта поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения, зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения отсутствуют.

Другие зоны экологических ограничений

Согласно ответу администрации Волжского и Кинельского районов Самарской области, в границах участка размещения объекта отсутствуют: несанкционированные свалки, полигоны ТБО, места захоронения вредных отходов, приаэродромные территории, кладбища, территории лечебно-оздоровительной местности и курортов регионального значения, лесопарковый зеленый пояс, рекреационные зоны, зеленые зоны населенных пунктов отсутствуют (Приложение М).

Согласно ответа Управления сельского хозяйства Администрации Волжского района № 62 от 01.03.2019 г. и письма из Администрации Кинельского

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

района на территории намечаемого строительства особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья отсутствуют (Приложение М).

Согласно схемы территориального планирования размещенной на Федеральной государственной информационной системе территориального планирования (<https://fgistp.economy.gov.ru>) ближайшая жилая застройка с. Домашкины Вершины находится на расстоянии 2,0 км от проектируемых сооружений.

4.6. 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 5843П «Сбор нефти и газа со скважин №334 Тверского месторождения» пересекает объект капитального строительства, планируемый к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 4139П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения»

№	X	Y	Угол	Длина	Направление
1	359053.370	2199460.750	157°51'26"	4.988	1-2
2	359048.750	2199462.630	122°52'7"	17.025	2-3
3	359039.510	2199476.930	82°48'8"	7.822	3-4
4	359040.490	2199484.690	212°25'44"	12.475	4-5
5	359029.960	2199478.000	272°7'49"	4.573	5-6
6	359030.130	2199473.430	296°59'16"	20.009	6-7
7	359039.210	2199455.600	353°23'31"	13.469	7-8
8	359052.590	2199454.050	83°21'35"	6.745	8-1
9	359040.870	2199467.910	225°14'2"	1.732	9-10
10	359039.650	2199466.680	315°14'9"	1.718	10-11
11	359040.870	2199465.470	44°31'49"	1.725	11-12
12	359042.100	2199466.680	135°0'0"	1.739	12-9
	0.000	0.000	Площадь:	327.200	кв.м

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектом строительства 4148П «Электроснабжение скважин №№ 331, 351 Тверского месторождения»

№	X	Y	Угол	Длина	Направление
1	359160.950	2199383.170	309°16'47"	4.186	1-2
2	359163.600	2199379.930	189°24'2"	33.490	2-3
3	359130.560	2199374.460	189°22'6"	3.010	3-4
4	359127.590	2199373.970	85°27'7"	0.883	4-5
5	359127.660	2199374.850	13°39'15"	4.363	5-6
6	359131.900	2199375.880	14°5'14"	29.951	6-1
	0.000	0.000	Площадь:	80.100	кв.м

4.7. 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 от 05.04.2019г. №270401/7993. Проектируемые сооружения находятся за пределами прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов. Также, на испрашиваемом земельном участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5843П-ППТ.МО

Лист

32