



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения"

расположенного на территории муниципального района Волжский в границах
сельских поселений Черновский, Спиридоновка.

Книга 2. Проект планировки территории.

Материалы по обоснованию

Главный инженер

Д.В. Кашаев

Заместитель главного инженера по
инжинирингу-начальник управления
инжиниринга обустройства месторождений

А.Н. Пантелеев

Самара 2022 г.

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		
3.1	Схема расположения элементов планировочной структуры	-
3.2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	-
3.3	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
3.4	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	9
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	22
4.3	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства	23
4.4	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	29
4.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	32
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	32
4.7	Ведомость пересечения с водными объектами	32
	Приложения	

РАЗДЕЛ 3 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

**РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ
ЗАПИСКА»**

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

В административном отношении изысканный объект расположен в Волжском районе Самарской области.

Ближайшие населенные пункты от проектируемого объекта:

- с. Спиридоновка расположено в 3871,0 м к юго-востоку от проект. скв. №57, в 3882,0 м к юго-востоку от проект. скв. №58, в 106,0 м к востоку от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка»;
- п. Нур расположен в 839,0 м к северо-западу от проект. скв. №57, в 731,0 м к северо-западу от проект. скв. №58, в 5309,0 м от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка»;
- с. Бобровка расположено в 3702,0 м к северо-востоку от проект. скв. №57, в 3442,0 м к северо-востоку от проект. скв. №58, в 5361,0 м к северу от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка»;

Дорожная сеть представлена автодорогами Спиридоновка – Нур, подъездными дорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

Гидрография представлена: р. Самара, и оз. Широкое.

Местность в районе работ открытая.

Территория района сейсмически спокойная. В почвенном отношении, район плодороден и благоприятен для ведения сельскохозяйственного производства. Опасных природных и техноприродных процессов в районе работ не обнаружено.

Комиссия произвела выбор земельного участка для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»: 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения".

Земельный участок для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения" расположен на территории муниципального района Волжский Самарской области в границах сельских поселений Черновский, Спиридоновка.

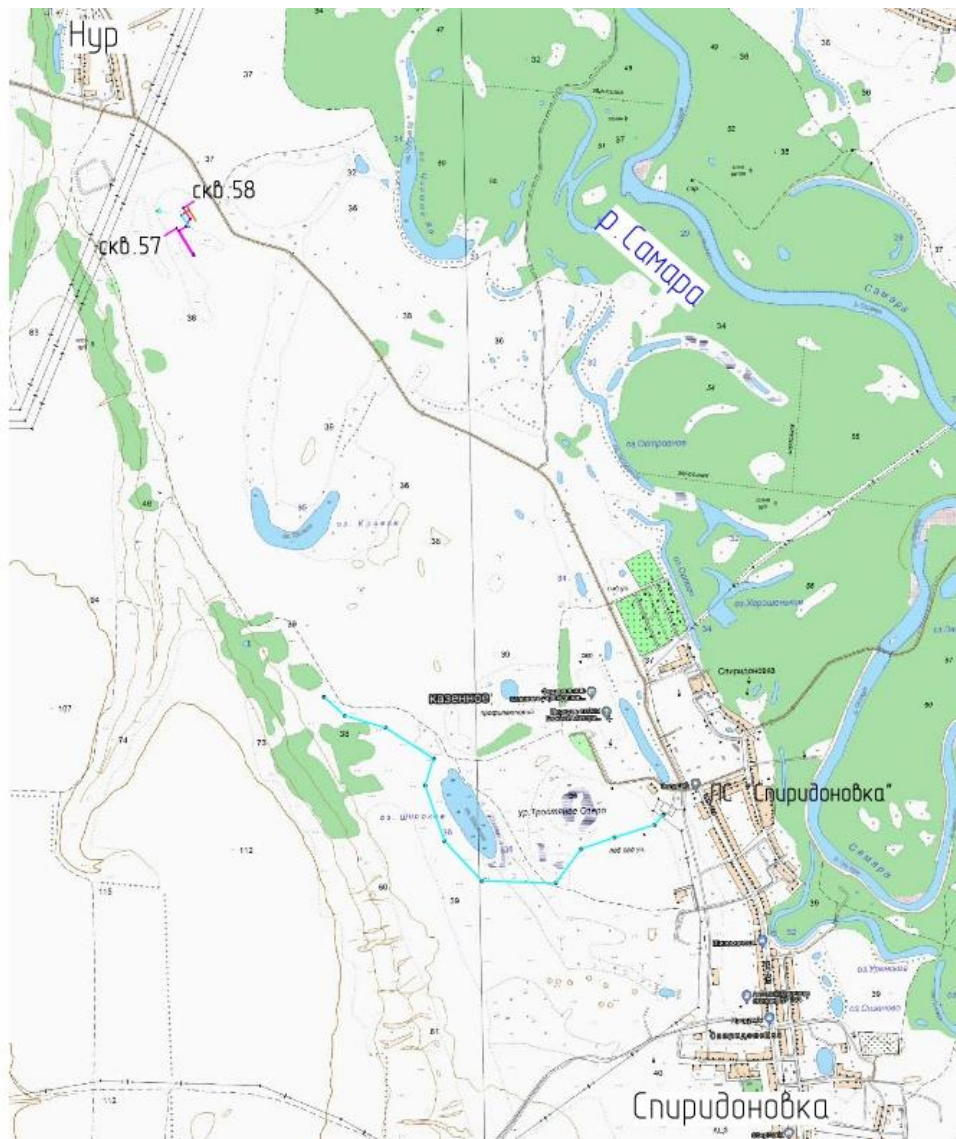
Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Волжский Самарской области признать пригодным для строительства объекта 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения".

Ограничений в использовании земельного участка нет.

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

Обзорная схема района работ приведена на рисунке.

						7713П-ППТ МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		9



Обзорная схема района работ

Климатическая характеристика района

Для составления климатической характеристики района изысканий использованы данные климатической справки Приволжского УГМС (Приложение Ж) и СП Строительная климатология 131.13330.2020.

Согласно СП 131.13330.2020 (рисунок 1) территории изысканий относятся к климатическому району – II В.

Температура воздуха на территории изысканий положительная и равна 5,1 °С с максимальными значениями плюс 40,6 °С и минимальными минус 42,7 °С. Основные температурные показатели представлены в таблицах.

Согласно климатической справке (Приложение И) по МС Аглос средний из ежегодных абсолютных максимумов температуры воздуха за период 1953-2020 гг. составляет 35,5 °С, из минимумов – минус 31,1 °С.

Среднемесячная и годовая температура воздуха за период 1952-2020 гг. по МС Аглос, °С (Приложение Ж)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ МО

Лист

10

средняя месячная температура												
-11,5	-11,2	-4,8	6,6	15,2	19,2	21,3	19,3	13,3	5,4	-2,6	-8,7	5,1
абсолютный максимум температуры												
4,6	5,3	18,1	29,7	34	39,5	39,7	40,6	34,4	25,9	15	8	40,6
абсолютный минимум температуры												
-42,7	-36,6	-30,1	-23,4	-3,6	-0,6	5,6	2,3	-3,4	-14,6	-29,5	-41	-42,7

Температурные параметры холодного периода года за период 1952-2020 гг. по МС Аглос (Приложение Ж)

Параметр		Значение
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью	0,98	-40
	0,92	-35
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	0,98	-32
	0,92	-27,5

Даты перехода средней суточной температуры воздуха весной и осенью через заданные значения за период 1953-2020 гг. по МС Аглос (Приложение Ж)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через					
весна			осень		
0°С	5,0°С	10,0°С	0°С	5,0°С	10,0°С
30.03	13.04	27.04	08.11	17.10	29.09

Даты перехода средней суточной температуры воздуха весной и осенью через заданные значения за период 1953-2020 гг. по МС Аглос (Приложение Ж)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через							
весна				осень			
0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С	0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С
30.03	11.03	13.02	13.01	08.11	29.11	07.12	11.12

Продолжительность теплого и холодного периода за период 1936-2020 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

Продолжительность теплого периода (дни)	Продолжительность холодного периода (дни)
221	144

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха за период 1936-2020 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха					
ниже			выше		
0°С	5,0°С	10,0°С	0°С	5,0°С	10,0°С
144	178	210	221	187	155

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха за период 1936-2020 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

						7713П-ППТ МО	Лист
							11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Продолжительность периодов (дни) с температурой воздуха							
ниже				выше			
0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С	0°С	-5,0°С	-10,0°С	-15,0°С
144	103	64	33	221	262	301	332

Средняя температура воздуха в начале обледенений и при достижений максимального диаметра гололедно-изморозевых отложений за период 1949-2021 гг. по МС Самара, °С (Приложение Ж)

Вид отложений	Средняя температура воздуха в начале обледенения, °С	Средняя температура воздуха при достижении максимального диаметра обледенения, °С
Гололед	-2,9	-2,1
Кристаллическая изморозь	-14,6	-15,9
Зернистая изморозь	-6,1	-6,3
Мокрый снег	-0,3	-1,1
Сложное отложение	-5	-5,5

Ветер на территории изысканий преобладает юго-западной четверти со среднегодовой скоростью 3,6 м/с. Максимальный значения достигают 24 м/с с порывами 28 м/с. Скорость ветра, вероятность превышения 5% равна 8 м/сек (Приложение Ж). В таблицах представлены основные характеристики ветрового режима.

Средняя месячная и годовая скорость ветра за период 1952-2020 гг. по МС Аглос, м/с (Приложение Ж)

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

Повторяемость направления ветра и штилей за период 1966-2020 гг. по МС Аглос, % (Приложение Ж)

Направление								Штиль
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
10	13	7	6	17	23	14	10	8

Средняя годовая скорость ветра по направлениям на уровне 10 м от поверхности земли за период 1966-2020 гг. по МС Самара, м/с (Приложение Ж)

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

Максимальная скорость ветра по направлениям за период 1936-2020 гг. по МС Самара, м/с (Приложение Ж)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
10	11	10	10	10	12	12	10

						7713П-ППТ МО		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			12

Преобладающее направление метелевых ветров, % (Кинель-Черкассы, Приложение Ж)

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
17	16	16	17	21	17	17	17

Повторяемость скорости ветра по градациям за период 1966-2020 гг. по МС Аглос, % (Приложение Ж)

Месяц										
0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
23,7	38,9	22,6	9	3,3	1,4	0,6	0,3	0,2	0,07	0,007

Число дней с сильным ветром ≥ 15 м/с за период 1936-54 гг. и 1956-2020 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	1,4	1,2	1,3	1	0,9	0,7	0,5	0,4	0,6	1,2	1,2	1,5	12
Наибольшее	8	9	7	8	6	5	5	3	6	9	9	9	56

Максимальная скорость ветра и порыв ветра различной обеспеченности за период 1936-2020 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

Скорость ветра	Обеспеченность			
	раз в 5 лет	раз в 10 лет	раз в 20 лет	раз в 25 лет
Максимальная	15	18	20	21
Порыв	23	25	27	28

Максимальная скорость и порыв ветра за период 1936-2020 гг. по МС Самара, м/с (Приложение Ж)

Характеристика	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	24	20	20	18	20	20	17	17	17	17	18	20	24
Порыв	-	25	24	23	23	24	21	21	23	28	22	23	28

Повторяемость максимальной скорости по направлениям 1 раз в 5, 10, 20, 25 и 50 лет по МС Самара (Приложение Ж)

Направление ветра	Обеспеченность				
	раз в 5 лет	раз в 10 лет	раз в 20 лет	раз в 25 лет	раз в 50 лет
С	11	14	16	16	18
СВ	10	12	14	15	17
В	11	12	14	14	16
ЮВ	12	13	15	15	17
Ю	12	14	16	17	19

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ МО

Лист

13

ЮЗ	12	14	16	16	18
З	11	13	15	15	17
СЗ	11	12	14	15	17

Максимальные ветровые нагрузки при гололедно-изморозевых отложениях на провода диаметром 10 мм с высоты подвеса 10 м над поверхностью земли за период 1949-2021 гг. по МС Самара, кгс/м (Приложение Ж)

Ветровые нагрузки, возможные 1 раз в				
2 года	5 лет	10 лет	25 лет	30 лет
0,03	0,07	0,12	0,22	0,33

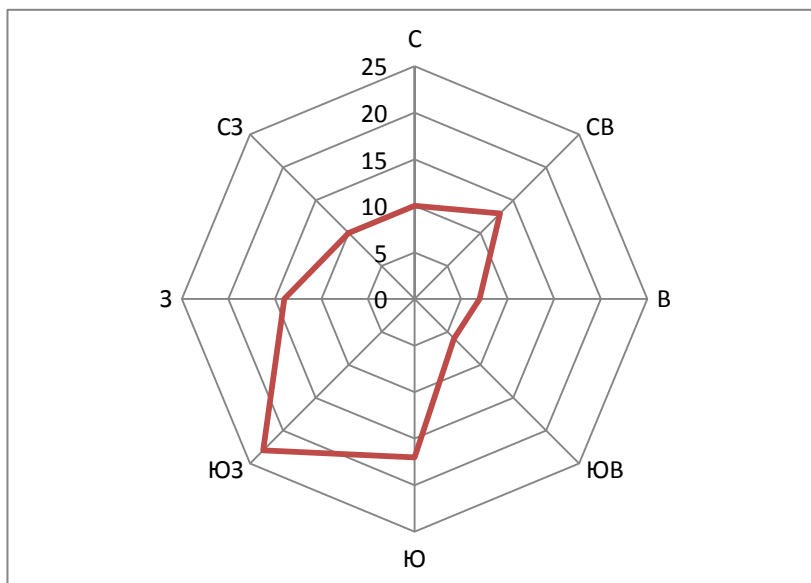
Максимальная ветровая нагрузка по МС Самара равна 0,0349 кгм/м.

Максимальные гололедно-ветровые нагрузки на провода диаметром 10 мм с высоты подвеса 10 м над поверхностью земли за период 1949-2021 гг. по МС Самара, кгс/м (Приложение Ж)

Гололедно-ветровые нагрузки, возможные 1 раз в				
2 года	5 лет	10 лет	25 лет	30 лет
0,33	0,47	0,59	0,75	0,87

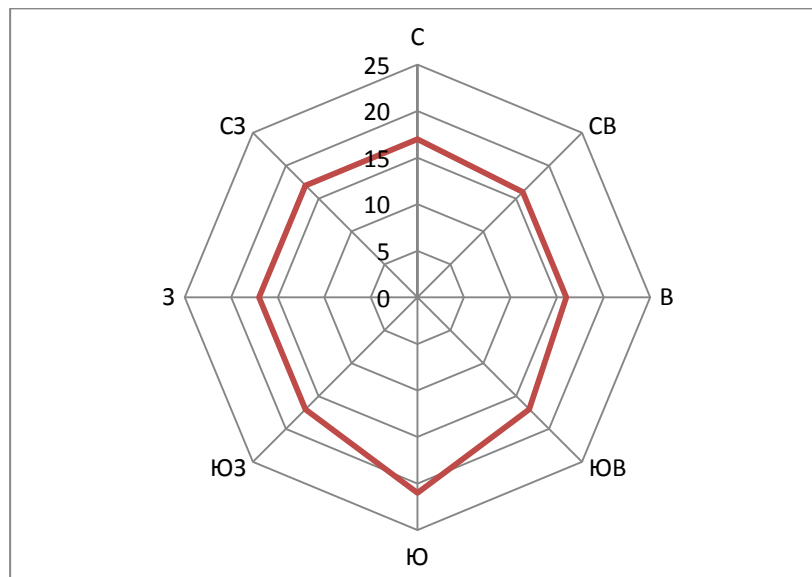
Максимальная ветровая нагрузка по МС Самара равна 1,14 кгм/м.

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.



Годовая повторяемость направлений ветра по МС Аглос, %
(приложение Ж)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Преобладающее направление метелевых ветров по МС Самара, %
(Приложение Ж)

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. 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.

Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара по МС Самара, гПа

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
2,5	2,5	3,7	6,3	8,7	12,7	15,1	13,6	9,9	6,7	4,6	3,1	7,5

Среднее месячная и годовая относительная влажность воздуха за период 1952-2020 гг. по МС Аглос, % (Приложение Ж)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
82	81	81	68	54	61	64	63	67	75	85	85	72

Осадки на территории составляют в среднем за год 457 мм. На теплый период года (апрель–октябрь) приходится 296 мм осадков, на холодный (ноябрь–март) – 161 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Суточный максимум осадков 1% вероятности превышения по МС Самара составляет 68 мм (Приложение Ж). Основные сведения о количестве осадков представлены в таблицах.

Среднее месячное и годовое количество осадков за период 1951-2020 гг. по МС Аглос, мм (Приложение Ж)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
34	27	26	33	33	54	51	40	41	44	37	34	454

Число дней с осадками ≥ 1 мм за период 1952-2020 гг. по МС Аглос, % (Приложение И)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8,6	6,6	6,5	6,2	6	7,1	6,9	5,8	6,9	7,7	7,8	8,3	84
-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----

Наибольшее суточное количество осадков за период 1951-2020 гг. по МС Аглос, мм
(Приложение Ж)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
22	21	33	32	38	69	61	56	36	47	24	20

Месячное и годовое количество жидких, твердых и смешанных осадков за период 1928-2020 гг. по МС Самара, мм (Приложение Ж)

Вид осадков	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Твердые	35	20	20	4	-	-	-	-	-	5	17	26	109
Жидкие	-	1	4	21	37	48	53	45	43	32	12	4	326
Смешанные	9	13	11	12	2	-	-	-	1	13	16	14	83

Гололед на территории изысканий наблюдается в период с ноября по март в среднем 19 дней, число дней с гололедицей за год обычно не превышает 2 дней. Сведения о максимальном весе гололедно-изморозевых отложений представлены в таблице.

По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району (СП 20.13330.2016, карта 3) со значением показателя 5 мм.

Число дней с гололедом за период 1940-2021 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	4	3	2	0,3	-	-	-	-	-	0,3	3	6	19
Наибольшее	22	20	8	4	-	-	-	-	-	2	18	21	50

Число дней с гололедицей за период 1991-2021 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднее	0,5	0,1	0,7	0,2	-	-	-	-	-	0,1	0,3	0,1	2
Наибольшее	6	2	10	4	-	-	-	-	-	1	3	1	15

Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений по МС Самара (Приложение Ж)

Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений, грамм				
гололед	кристаллическая изморозь	зернистая изморозь	мокрый снег	сложное отложение
423	112	64	120	282

Средняя толщина нормативной стенки гололеда равна 3,8 мм, максимальная 13,7 мм (Приложение Ж).

Среди атмосферных явлений метели возможны с ноября по март (за год в среднем 16 дней), с наибольшей повторяемостью (до 5 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле. Туманы наблюдаются в течении всего года (обычно 19 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период. Пыльные бури обычно не наблюдаются.

						7713П-ППТ МО						Лист
												16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата							

Число дней с атмосферными явлениями за период 1952-2020 гг. по МС Аглос (Приложение Ж)

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
туман													
Среднее	2	2	3	2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,7	2	3	3	19
Наибольшее	8	10	12	7	2	2	4	5	5	9	12	9	36
гроза													
Среднее	-	0,01	-	0,4	3	7	7	4	1	0,04	-	-	22
Наибольшее	-	1	-	3	9	15	19	10	4	1	-	-	38
метель													
Среднее	5	4	2	0,2	-	-	-	-	-	0,3	1	3	16
Наибольшее	20	13	17	3	-	-	-	-	-	4	15	18	38
пыльные бури*													
Среднее	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03
Наибольшее	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
росы*													
Среднее	-	-	-	3	9	9	10	11	9	3	0,1	-	54
Наибольшее	-	-	-	9	20	17	19	19	17	12	3	-	85
*- по МС Самара за период 1991-2020 гг.													

Повторяемость гроз за период 1936-2020 гг. по МС Самара, % (Приложение Ж)

II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
0,1	0,2	3	13	29	34	17	4	0,2

Средняя годовая продолжительность гроз по МС Самара составляет 37 часов (Приложение Ж).

Средняя продолжительность метелей по МС Самара, час (Приложение Ж)

X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
0,8	2	4	6	5	4	0,3	22

Снег появляется чаще всего в конце октября, но обычно долго не держится и тает. Устойчивый снеговой покров образуется обычно к 21 ноябрю. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля-первой декаде марта. В первой декаде апреля начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя декадная высота снежного покрова представлена в таблице. Окончательно снежный покров разрушается в конце первой декады апреля.

Даты появления и схода, установления и разрушения снежного покрова за период 1928-2021 гг. по МС Самара (Приложение Ж)

Характеристика	Дата появления снежного покрова	Дата установления устойчивого снежного покрова	Дата разрушения устойчивого снежного покрова	Дата схода снежного покрова	Число дней со снежным покровом

Средняя и максимальная за зиму глубина промерзания почвы за период 1981-2020 гг. по МС Агрос, см (Приложение Ж)

Глубина промерзания почвы, см	XI	XII	I	II	III	IV
Средняя	5	20	27	31	29	9
Максимальная	42	74	96	102	113	93

Средняя месячная температура почвы на различной глубине за период 1952-2020 гг. по МС Самара, см (Приложение И)

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

Средняя из минимальных глубин промерзания почвы по МС Самара равна 2 см.

Средняя из максимальных глубин промерзания почвы по МС Самара – 45 см.

Средняя продолжительность периода промерзания почвы по МС Самара – 137 день.

Нормативная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3):

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

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

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

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

Нормативная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	38,8	0,23	1,43
Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,74
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,87
Крупнообломочный грунт		0,34	2,12

Согласно сведениям Приволжского УГМС за период 1966-2020 гг. по МС Самара (Приложение Ж) на территории изысканий из неблагоприятных климатических явлений возможны:

						7713П-ППТ МО	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- 3 случая с сильным дождем > 50 мм за 12 ч и менее;
- 3 случая с сильным ливнем > 30 мм за 1 ч и менее;
- 3 случая с сильным ветром > 25 м/с;
- 1 случай со смерчем;
- 2 случая с сильным морозом < -40 °С;
- 1 случай сильного отложения на проводах гололедного станка диаметром не менее 20 мм;
- 2 случая с сильным туманом видимостью не более 50 м и продолжительностью не менее 12 ч;
- 1 случай с сильным градом диаметром 20 мм и более;
- 1 случай с сильным снегом (количество осадков 20 мм и более за 12 ч и менее).

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория принадлежит бассейну р. Волга (Саратовское вдхр) и представлена р. Самара и ее многочисленными пойменными озерами. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до русла реки достигает 0,81 км, до ближайшего пойменного озера (оз. Широкое) – 0,07 км.

Река Самара берет начало в 2,5 км восточнее поселка Гнездиловка Переволоцкого района Оренбургской области. Протекает по территории двух областей в общем северо-западном направлении и впадает в р. Волгу (Саратовское водохранилище) у юго-западной окраины г. Самары на 1398 км от ее устья. Общая длина реки составляет 594 км. Район работ приурочен к нижней левобережной части водосбора реки. Минимальное расстояние от проектируемых сооружений до русла составляет 0,81 км.

Водосбор реки резко асимметричной формы с волнистым, а местами холмистым, сильно расчлененным рельефом. Природные лесостепные ландшафты сохранились незначительно. Большая часть водосбора (около 70 %) распаханна, по полям высажены узкие лесозащитные полосы. Лес приурочен преимущественно к прирусловой части водосбора. Основная древесная порода – сосна.

Долина реки прямая трапецеидальной формы. Склоны высотой около 40 м, задернованы. Пойменное дно долины хорошо выраженное, шириной 2-4 км, с наличием множества озер и староречий. Поверхность поймы покрыта преимущественно луговой травянистой растительностью, местами встречаются заросли кустарника и небольшие лесные участки.

Русло реки хорошо выраженное, извилистое, неразветвленное, сильно деформирующееся. Ширина реки в районе работ составляет 50-700 м, глубина – около 3 м. Берега умерено крутые, часто, особенно на поворотах, обрывистые высотой 5-8 м, заросшие кустарниковой и древесной растительностью. В местах обрывов берега открытые со следами свежего обрушения. Дно реки ровное, песчаное, водная растительность практически отсутствует. Скорость течения реки составляет около 0,3 м/с.

Ближайшее пойменное озеро к проектируемой ВЛ-10(6)кВ от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка» до ВЛ-6кВ Ф-4 ПС35/6кВ «Никольская» Озеро Торфы в плане имеет овальную форму. Длина составляет около 430 м, ширина – 110-120 м, глубина около 1-1,5 м. Берега умерено крутые, высотой 1,5-2 м, задернованные травянистой растительностью. По картам масштаба М 1:25000 отметка уреза воды равна 36 м.

Водный режим р. Самара соответствует Восточно-Европейскому типу и характеризуется высоким весенним половодьем и низкой продолжительной меженью. В связи с тем, что река получает преимущественно снеговое питание, для нее характерно крайне неравномерное распределение стока в течение года. Минимальные значения стока соответствуют меженному периоду. По данным ближайших постов большая часть годового стока на р. Самара составляет 60-70%.

		<p>следами свежего обрушения. Дно реки ровное, песчаное, водная растительность практически отсутствует. Скорость течения реки составляет около 0,3 м/с.</p> <p>Ближайшее пойменное озеро к проектируемой ВЛ-10(6)кВ от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка» до ВЛ-6кВ Ф-4 ПС35/6кВ «Никольская»Озеро Торфы в плане имеет овальную форму. Длина составляет около 430 м, ширина – 110-120 м, глубина около 1-1,5 м. Берега умеренно крутые, высотой 1,5-2 м, задернованные травянистой растительностью. По картам масштаба М 1:25000 отметка уреза воды равна 36 м.</p> <p>Водный режим р. Самара соответствует Восточно-Европейскому типу и характеризуется высоким весенним половодьем и низкой продолжительной меженью. В связи с тем, что река получает преимущественно снеговое питание, для нее характерно крайне неравномерное распределение стока в течение года. Минимальные значения стока соответствуют меженному периоду. По данным ближайших постов большая часть годового стока на р. Самара составляет 60-70%.</p>						
							7713П-ППТ МО	Лист
								20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Весеннее половодье – главная фаза водного режима исследуемой гидрографической сети. Начинается чаще всего в конце марта – первой декаде апреля. Наибольшая интенсивность подъема уровней воды на р. Самара изменяется от 1,4 м до 3,0 м в сутки. Пик половодья наблюдается обычно во второй декаде апреля. По данным ближайших гидрологических постов годовая амплитуда колебания уровней воды на р. Самара составляет 4,46 м с максимумом 6,89 м. Средняя продолжительность половодья на р. Самара составляет 42-69 дней (таблицы 6.1 - 6.3, приложение Д).

Летне-осенняя межень на р. Самара начинается обычно в начале второй декады мая сразу по окончании спада половодья. В этот период река переходит на грунтовое питание. Летне-осенний сток на составляет 20-30 % от его годового значения. Минимальные расходы и уровни летне-осенней межени обычно приходятся на июль - август. Незначительные подъемы уровня от дождей наблюдаются редко.

Зимняя межень обычно наступает в начале второй декады ноября. Межень устойчивая и лишь в отдельные зимы она прерывается оттепелями и кратковременным подъемом уровня воды. Наиболее маловодный период межени обычно наступает в ноябре-декабре. На р. Самара возможно промерзание и образование наледей. По данным ближайших гидрологических постов средняя продолжительность зимней межени составляет 150-170 дней. Зимняя межень в овражной сети не наблюдается.

Замерзание на р. Самара наблюдается во второй декаде ноября. Ледяной покров образуется обычно в результате довольно быстрого роста смыкающихся заберегов в пределах одной недели. В особо холодные зимы замерзание реки происходит в течение нескольких дней. Осенний ледоход на р. Самара наблюдается в 86% случаев.

Ледостав на р. Самара происходит в начале третьей декады ноября. Ледяной покров в естественных условиях устойчивый. На основном протяжении поверхность льда ровная. По результатам наблюдений ближайших гидрологических постов средняя толщина льда на р. Самара составляет 40-50 см, наибольшие значения достигали 82 см 20.03.1969 в с. Алексеевка. Средняя продолжительность ледостава на р. Самара в среднем длится 141 дня с максимумом до 166.

Разрушение ледяного покрова (вскрытие по ГОСТ 19179-73) начинается в начале апреля и на р. Самара может сопровождаться ледоходом, средняя продолжительность которого составляет 4 дня с максимумом до 8 дней. Общая продолжительность периода с ледовыми явлениями составляет около пяти месяцев, в особо суровые зимы – до шести месяцев.

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:

							7713П-ППТ МО		Лист
									21
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

определенный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно 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.

В соответствии с требованиями ст. 65 (п. 15) Водного кодекса РФ, в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- 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;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов, станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта.

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.

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

На основании Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны р. Самара совпадает с прибрежной защитной полосой и равна 200 м. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных и прибрежных защитных полос водных объектов. Здесь без ограничений допустимо строительство и эксплуатация сооружений.

4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы зон планируемого размещения линейного объекта 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения" определены в соответствии со следующими нормативными документами:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ МО

Лист

22

- на основании СН 459 74 - «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», разработанных Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» Миннефтепрома (утверждённых Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства 25 марта 1974 г.) ширина полосы отвода для трассы нефтегазосборного трубопровода диаметром от 159 составляет 32,0 м, диаметром до 159 составляем 24м;
- на основании СН 465-74 - «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,4 - 500 кВ», разработанных институтом «Энергосетьпроект» с участием института «Сельэнергопроект» Минэнерго СССР (согласованных с Минсельхозом СССР и Гослесхозом СССР), ширина полосы отвода под строительство ВЛ-6 кВ принята равной 8 м.;
- на основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники. Геометрические параметры подъездов в плане запроектированы по нормативам для межплощадочных автодорог IV-в категории в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт. Дорожно климатическая зона III. Дорожная одежда из песчано-гравийной смеси С1 (ГОСТ 25607-2009 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов») толщиной 32см. Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.5м. Расчетная скорость движения транспорта принята 30 км/ч.

В границу зон планируемого размещения линейных объектов включены все конструктивные элементы проектируемых трасс и земли, предназначенные для обеспечения необходимых условий производства работ по строительству.

4.3.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, выполненное по единым техническим требованиям Компании.

Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений приняты в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» из следующих параметров:

Назначение: объект производственного назначения.

Данный объект состоит из следующих сооружений:

Площадка скважины № 57 (II этап строительства).

В состав площадки скважины № 57 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;

						7713П-ППТ МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		23

- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303 (скв.51);
- станция управления. 306;
- станция управления. 306 (скв.51);
- молниеотвод. 308;
- радиомачта. 355;
- радиомачта. 355 (скв.51)
- шкаф КИПиА. 364;
- шкаф КИПиА. 364 (скв.51);
- емкость производственно-дождевых стоков. 420;

Площадка нефтяной скважины № 58 (IV этап строительства).

В состав площадки нефтяной скважины № 58 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308;
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость производственно-дождевых стоков. 420;

Площадка понижающего трансформатора ПС 10/6 кВ (V этап строительства).

В состав ПС-10/6 кВ входят следующие сооружения:

- подстанция трансформаторная комплектная. 303
- емкость для аварийного слива масла. 418;
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364.

Уровень ответственности - нормальный.

Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001

Площадь застройки – 19,25 м². Площадка приустьевая размерами в плане 7,0х2,75 м с шахтным колодцем 1,9х1,9х1,36(н) м. Покрытие площадки из бетона класса В15 (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 13579-2018). На дне шахтного колодца расположен дождеприемник. Площадка канализуется.

Опора технологического трубопровода (стойка С1) выполнена из трубы диаметром 114х5 (ГОСТ 10704-91, ВСт3пс2 ГОСТ 10705-80) с заделкой бетоном класса В15 (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. Опора под высоковольтный разветвительный щит Оп1, выполнена из трубы 57х5 (ГОСТ 8732-78, ВСт3пс2 ГОСТ 10705-80) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015), в столбчатом фундаменте глубиной 1,7 м по подготовке толщиной 100 мм из бетона класса В7,5.

Опора под оборудование КИП (Ск1) выполнена из трубы диаметром 114х5 (ГОСТ 10704-91, ВСт3пс2 ГОСТ 10705-80) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в

						7713П-ППТ МО	Лист 24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

столбчатом фундаменте глубиной 1,2 м по подготовке толщиной 100 мм из бетона класса В7.

Площадка под ремонтный агрегат. 003

Площадь застройки – 52,0 м². Площадка из плит ПДН-АтV по серии 3.503.1-91, вып.1, на песчаной подсыпке толщиной 60 мм, по щебеночной подготовке толщиной 300 мм. Площадка не канализуется.

Подстанция трансформаторная комплектная (скв.57, 58). 303.

Площадь застройки – 15,93 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами и утопленным бордюром (ГОСТ 6665-91). Опорная конструкция под станцию управления выполнена из гнутого швеллера 140х60х5 (ГОСТ 8278-83) и установлена на опоры ОП-1. Опоры ОП-1 под раму выполнены из железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленных котлованах на глубину 2,0 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Площадка не канализуется.

Подстанция трансформаторная комплектная представляет собой неутепленный блок киоскового исполнения, шарнирно закрепленный к раме, полной заводской готовности с установленным энергетическим оборудованием, приборами электроосвещения и вентиляции, и кабельной продукцией.

Конструкции КТП запроектированы с учетом требований СП 56.13330.2011, СП 70.13330.2012.

Основание КТП представляет собой цельносварную конструкцию, верхняя часть которой имеет сплошной настил с жалюзи для охлаждения трансформатора и отверстиями для ввода кабелей низкого напряжения. Отверстия закрыты листовой резиной. В качестве ограждающих конструкций использованы стальные листы толщиной 0,8 мм. Кровля двускатная из панелей типа «Сэндвич». Над входами в КТП предусмотрены защитные козырьки, исключающие образование наледи при таянии снега. На дверях входов в КТП предусмотрены информационные таблички.

Подстанция трансформаторная комплектная (скв.51). 303.

Площадь застройки – 20,37 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту, с утопленным бордюром камнем (ГОСТ 6665-91). Рама выполнена из швеллера 160х60х5 (ГОСТ 8278-83). Опоры ОП-1 под раму выполнены из железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленных котлованах на глубину 2,0 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Лестница выполнена из швеллера 160х50х5 (ГОСТ 8278-83) и уголков 63х5, 50х5 (ГОСТ 8509-93). Площадка не канализуется.

Подстанция трансформаторная комплектная представляет собой неутепленный блок киоскового исполнения, шарнирно закрепленный к раме, полной заводской готовности с установленным энергетическим оборудованием, приборами электроосвещения и вентиляции, и кабельной продукцией.

Конструкции КТП запроектированы с учетом требований СП 56.13330.2011, СП 70.13330.2012.

Основание КТП представляет собой цельносварную конструкцию, верхняя часть которой имеет сплошной настил с жалюзи для охлаждения трансформатора и отверстиями для ввода кабелей низкого напряжения. Отверстия закрыты листовой резиной. В качестве ограждающих конструкций использованы стальные листы толщиной 0,8 мм. Кровля

						7713П-ППТ МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		25

двускатная из панелей типа «Сэндвич». Над входами в КТП предусмотрены защитные козырьки, исключающие образование наледи при таянии снега. На дверях входов в КТП предусмотрены информационные таблички.

Станция управления (скв.57, 58). 306

Площадь застройки – 35,64 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 гнутого швеллера 140х60х5 (ГОСТ 8278-83) и установлена на опоры ОП-1. Опоры ОП-1 под раму выполнены из железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленных котлованах на глубину 2,0 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Лестницы и площадки обслуживания выполнены из гнутых швеллеров 120х60х5, 160х40х5 (ГОСТ 8278-83), и уголка 63х5, 50х5 (ГОСТ 8509-93). Площадки ПО-1, ПО-3, ПО-4 выполнены по типу ПО-2.

Пространственная жесткость и геометрическая неизменяемость конструкции обеспечена защемлением опор в грунт. Станция управления закреплена к раме шарнирно.

Ограждения выполнены в соответствии с требованиями раздела 4 СП 1.13130.2009 «Система противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы», Приказ №101 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Ограждения выполнены из стальных прокатных профилей высотой 1250 мм с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 400 мм друг от друга и бортом высотой не менее 150 мм, образующим с настилом зазор не более 10 мм для стока жидкости. Станция управления представляет собой неутепленное шкафное устройство, шарнирно закрепленный к раме полностью заводского изготовления.

Станция управления (скв.51). 306

Площадь застройки – 39,69 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Рама выполнена из 140х60х5 (ГОСТ 8278-83). Опоры ОП-1 под раму выполнены из железобетонных стоек СОН 22-29-1 по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1. Закрепление опор производится в сверленных котлованах на глубину 2,0 м, с обратной засыпкой песчано-гравийной смесью. Площадка обслуживания выполнена из швеллера 120х60х5 (ГОСТ 8278-83), профиля 120х120х5 (ГОСТ 30245-2003), уголка 63х5 (ГОСТ 8509-93). Лестница выполнена из швеллера 160х50х5 (ГОСТ 8278-83) и уголков 63х5, 50х5 (ГОСТ 8509-93). Площадки ПО-1, ПО-3, ПО-4 выполнены по типу ПО-2. Площадка не канализуется.

Пространственная жесткость и геометрическая неизменяемость конструкции обеспечена защемлением опор в грунт. Станция управления закреплена к раме шарнирно.

Ограждения выполнены в соответствии с требованиями раздела 4 СП 1.13130.2009 «Система противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы», Приказ №101 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Ограждения выполнены из стальных прокатных профилей высотой 1250 мм с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 400 мм друг от друга и бортом высотой не менее 150 мм, образующим с настилом зазор не более 10 мм для стока жидкости. Станция управления представляет собой неутепленное шкафное устройство, шарнирно закрепленный к раме полностью заводского изготовления.

Молниеотвод. 308 (H=11 м)

						7713П-ППТ МО	Лист
							26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Опора из стальных труб 168х7 ГОСТ 10704-91, ВСт3пс6 ГОСТ 10705-80, 127х5,5 ГОСТ 10704-91, ВСт3пс2 ГОСТ 10705-80, листа металлического толщиной 6мм, 8мм., 10мм., 25мм., ГОСТ 19903-2015, С245 ГОСТ 27772-2015. Столбчатый фундамент выполнен из бетона класса В15, F200, W4 (ГОСТ 26633-2015) на глубину 1,7 м, по бетонной подготовке 100 мм. Под фундаментом выполнена щебеночная подготовка толщиной 300 мм. Молниеотвод разработан на основе серии 3.407.9-172, выпуск 2.

Радиомачта. 355 (H=5 м)

Радиомачта выполнена из стальных труб диаметром 114х5, 48х3,5 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте с глубиной заложения 1,7 м, по подготовке толщиной 100 мм из бетона класса В7,5, на щебеночной подготовке 300 мм.

Шкаф КИПиА. 364.

Площадь застройки – 7,29 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Фундамент под шкаф КИПиА монолитный бетонный из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015), в копаном котловане на глубину 0,75 м на щебеночной подготовке с трамбованием. Площадка не канализуется.

Емкость производственно-дождевых стоков. 420

Разработано ограждение люка емкости с воздушником. Ограждение выполнено из профилей 50х50х3, 50х25х3 (ГОСТ 8509-93), С245 ГОСТ 27772-2015.

Ограждение «предупредительного типа» (см. приложение 3).

Предупреждающий знак - металлический лист (ГОСТ 19903-2015).

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. 016

Опознавательные знаки выполнены из металлического листа 2 (ГОСТ 19903-2015), полоса 6 и 3 (ГОСТ 103-2006), 235 ГОСТ 27772-2015 опоры из стальных труб диаметром 76х4 (ГОСТ 10704-91), ВСт3кп2 ГОСТ 10705-80 с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленных котлованах диаметром 300 мм, на глубину 1,2 м.

Линия воздушная 6 кВ. 852

Проектом предусматривается строительство ВЛ-6 кВ.

Линия воздушная 6 кВ предусмотрена на железобетонной опоре марки П10-5, А10-3, УА10-3. Опоры выполняется в заводских условиях по серии 3,407.1-143.3.5 «ЖБ опоры ВЛ 10 кВ».

Анкерные опоры устанавливаются в грунт с плитами П-3и и под стойку и под подкос в сверленные котлованы, промежуточные опоры устанавливаются в сверленные котлованы без плит. Закрепление опоры 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».

						7713П-ППТ МО	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		27

Площадь застройки – 14 м². Площадка со щебеночным покрытием размером 4000х3500 мм, толщиной 150 мм по утрамбованному грунту, с утопленным бордюрным

камнем (ГОСТ 6665-91) по уплотненной засыпке емкости. Площадка обрамлена бортовым камнем БР100.30.15 по ГОСТ 6665-91, закрепленным монолитным бетоном кл. В7,5 (ГОСТ 26633-2015). Стойка С1 под трубопровод выполнена из уголка 90х90х7 (ГОСТ 8509-93), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте на глубину 1,2м. по бетонной подготовке толщиной 100мм. Фундаменты под стойки ограждения выполнены в сверленных котлованах диаметром 300 мм на глубину 1 м. Площадка не канализуется. Дренажная емкость $V=8 \text{ м}^3$ установлена на монолитную плиту, выполняющую роль пригруза, толщиной 300 мм из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015) на портландцементе (ГОСТ 10178-2015) по бетонной подготовке толщиной 100 мм.

**4.4. 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**

№ п/ п	Пикетажн ое значение пересечен ия ПК+	Наименован ие коммуникац ии	Диаме тр трубы, мм	Глубин а до верха трубы, м	Угол пересечен ия, градус	Владелец коммуникаци и	Адрес владельца или № телефона	Примечан ие
Трасса выкидного трубопровода от скв.№57 до ИУ								
1	0+55.0	ВЛ 6 кВ, Ф-4 на КТП	-	-	89°	АО «СНГ» ЦЭЭ №2	г.Нефтегорск, ул. Промышленно сти, д.19, вед.инженер Реснов. А.С., тел.8927007452 7	Сближен ие с опорой №5 9,9м
2	0+70.1	Нефтепрово д	159	1.50	87°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленно сти, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.8927709074 4	
3	1+15.7	ВЛ 6 кВ на КТП	-	-	89°	АО «СНГ» ЦЭЭ №2	г.Нефтегорск, ул. Промышленно сти, д.19, вед.инженер Реснов. А.С., тел.8927007452 7	Сближен ие с опорой б/н 28,7м
4	1+35.2	Нефтепрово д	114	2.00	88°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленно сти, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.8927709074 4	
5	2+21.8	Кабель АЗ демонтир.	-	1.00	60°	АО «СНГ» ЦЭЭ №2	г.Нефтегорск, ул. Промышленно	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ МО

Лист

29

№ 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
							сти, д.19, вед.инженер Реснов. А.С., тел.89270074527	
6	2+73.6	Нефтепровод	114	2.00	77°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.89277090744	
7	2+74.5	Нефтепровод	159	1.50	87°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.89277090744	
Трасса выкидного трубопровода от скв.№58 до ИУ								
8	1+34.3	Нефтепровод по земле	114	-	81°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.89277090744	
9	2+59.2	ВЛ 6 кВ	-	-	89°	АО «СНГ» ЦЭЭ №2	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.19, вед.инженер Реснов. А.С., тел.89270074527	Сближение с опорой б/н 23,7м
10	2+78.5	Нефтепровод	114	2.00	89°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.89277090744	
11	3+68.1	Кабель АЗ демонтир.	-	1.00	59°	АО «СНГ» ЦЭЭ №2	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.19, вед.инженер Реснов. А.С., тел.89270074527	
12	4+18.3	Нефтепровод	114	2.00	77°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул.	

№ 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
							Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.8927709074 4	
13	4+18.7	Нефтепровод	159	1.50	76°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.8927709074 4	
Трасса подъездной автодороги на скв. N58								
14	0+44.7	Нефтепровод	114	1.20	80°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.8927709074 4	
Трасса ВЛ 6 кВ к КТП скв. N58								
15	0+56.5	Нефтепровод по земле	114	-	83°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.8927709074 4	
Трасса ВЛ 10(6)кВ от ПС 110/35/10 кВ «Спиридоновка» до ВЛ 6кВ Ф-4 ПС35/6кВ «Никольская»								
16	0+38.8	ВЛ 35 кВ "Черноречье"	-	-	79°	АО «Оборонэнерго», РЭС «Самарский», филиал «Уральский»	г.Самара, ул. Комсомольская, 27А, гл. инженер РЭС «Самарский» Тушин Н.Н., тел.8927009223 4	
17	0+53.1	Кабель связи нед.	-	1.20	88°	ПАО «Ростелеком» Самарский филиал	г.Самара, ул. Красноармейская, 17, вед.инженер Соколова Ю.В., тел. 333-19-33	
18	27+97.2	Нефтепровод	114	1.50	83°	АО «СНГ» ЦЭРТ-3	г.Нефтегорск, ул. Промышленности, д.35, зам.начальника Егоров. В.И., тел.8927709074	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

7713П-ППТ МО

Лист

31

№ 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
							4	
По трассе подъездной автодороги на КТП скв. N57 и КТП скв.51 пересечений нет								
По трассе подъездной автодороги на КТП скв. N58 пересечений нет								
По трассе ВЛ 6 кВ к КТП скв. N51 пересечений нет								
По трассе ВЛ 6 кВ к КТП скв. N57 пересечений нет								

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

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

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

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

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

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

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: 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения" не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

4.7. Пересечения с водными объектами

Объект строительства 7713П "Сбор нефти и газа со скважин №№ 57, 58 Газельного месторождения" не пересекает водные объекты.

						7713П-ППТ МО	Лист
							32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		