



Заказчик – ООО «Татнефть-Самара»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ В СОСТАВЕ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ)**

для размещения линейных объектов по объекту:
«Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.»

на территории Большеглушицкого муниципального района
Самарской области

Основная часть

Том 1

Бугульма, 2021

**Общество с ограниченной ответственностью
«Теплогазпроект»**

Заказчик – ООО «Татнефть-Самара»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ В СОСТАВЕ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ)**

для размещения линейных объектов по объекту:
«Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.»

на территории Большеглушицкого муниципального района
Самарской области

Основная часть

Том 1

Директор



И.К. Минязов

Бугульма, 2021

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

«Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.»

Обозначение	Наименование	Примечание
		лист
13030-ППТ(ПМТ) - СП	Состав проектной документации	
13030-ППТ(ПМТ) - ОЧ-С	Содержание	
Графическая часть		
13030-ППТ(ПМТ) - ОЧ-ГЧ1	Чертеж красных линий и границ зон планируемого размещения линейных объектов.	1
13030-ППТ(ПМТ) - ОЧ-ПЗ	Пояснительная записка	

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13030-ППТ(ПМТ)-ОЧ-С			
Разраб.		Закирова			07.21г.	Основная часть проекта планировки территории (проект межевания в составе проекта планировки) Содержание	Стадия	Лист	Листов
Директор		Минязов			07.21г.		П	1	1
ГИП		Абдуллин			07.21г.		ООО «Теплогазпроект»		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Индв. № подл.



63:14:1107002:234

Трасса высоконапорного водовода от ННП-8 до скв.9

63:14:1107002:16

63:14:1107002:16

63:14:1107002:16



Перечень координат характерных точек долгосрочного отвода		
План трассы высоконапорного водовода от ННП-8 до скв.9		
№	X	Y
1	5785723.7200	2220869.9600
2	5785748.7200	2220844.9600
3	5785698.7200	2220844.9600
4	5785748.7200	2220796.0581
5	5785698.7200	2220809.4556
6	5785669.5575	2220658.9446
7	5785631.2290	2220692.5578
8	5785652.4762	2220645.8377
9	5785599.0054	2220667.8318
10	5785655.8686	2220621.0158
11	5785606.3758	2220613.9037
12	5785664.1748	2220565.9140
13	5785612.7363	2220571.7089
14	5785645.0236	2220517.1155
15	5785611.7656	2220569.2354
16	5785618.8782	2220524.0184
17	5785600.5636	2220544.3054
Трасса ВЛ 6 кВ от Ф-4		
1	5785583.3541	2220629.8451
2	5785576.7139	2220642.3661
3	5785570.8048	2220623.2587
4	5785571.8136	2220643.8587
5	5785556.6543	2220627.5690
6	5785553.3142	2220691.9048
7	5785532.4844	2220690.3428
8	5785569.9581	2220767.0985
9	5785550.4308	2220771.4208
10	5785562.3550	2220779.0204

63:14:1107002:234

Условные обозначения

- 1 Система координат МСК-63
- 2 Система высот Балтийская 1977 г.
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки для долгосрочного отвода;
- Граница зон планируемого размещения объектов;
- Номера характерных точек ;
- Ось проектируемой трассы ВЛ 6кВ;
- Ось проектируемой трассы водовода;
- Границы и кадастровый номер земельного участка в соответствии с ЕГРН;

						13030-ППТ(ПМТ)-ОЧ-ГЧ1			
						«Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.	Стадия	Лист	Листов
							П	1	
Разраб.	Закирова		08.21			План трассы высоконапорного водовода от ННП-8 до скв.9 и трасса ВЛ 6кВ (1:500)	ООО "Теплогазпроект"		
Директор	Минязов		08.21						
ГИП	Абдуллин		08.21						

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ (ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ)

Содержание

ВВЕДЕНИЕ.....	4
РАЗДЕЛ 1 "ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ".....	5
1.1 Чертеж красных линий.....	5
1.2 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	5
1.3 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	5
РАЗДЕЛ 2 "ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ".....	6
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов.....	6
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.....	6
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	7
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	8
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	8
2.6 Перечень земельных участков расположенных в границах территории.....	8
2.7 Техничко-экономические показатели.....	9
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	10
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	10
2.10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	11
2.11 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.....	14
Текстовые приложения.....

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ-Т			
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпис	Дата	ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ (ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ)	Стадия	Лист	Листов
					07.21г		П	2	
					07.21г		ООО «Теплогазпроект», г.Бугульма		
					07.21г				

Список приложений

Шифр приложения	Наименование приложения	Примечание
1	2	3

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Графическая часть

13030- ППТ-ОЧ-ГЧ1	Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	По тексту
-------------------	---	-----------

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

Текстовая часть

Приложение А	Письмо № УГООКН/2076 от 30.04.2021г., выданное Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области	По тексту
--------------	---	-----------

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т	Лист 3
------	-------	------	------	---------	------	-----------------------	-----------

Введение

1. Проект планировки территории (проект межевания в составе проекта планировки) для строительства линейных сооружений объекта «Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.» разработаны на основании геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений.

Основой разработки проекта планировки территории (проект межевания в составе проекта планировки) послужили данные проектной документации, разработанной ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина ТатНИПИнефть, технические условия, а также документация по территориальному планированию и сведений из Росреестра.

Проект разработан на основании задания на выполнение проекта планировки территории с проектом межевания в его составе и постановлений исполнительных комитетов муниципальных районов:

- Задание на разработку проекта планировки территории (проект межевания в составе проекта планировки) для размещения объекта «Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.» утвержденного заместителем директора по проектированию-главным инженером института «ТатНИПИнефть» А.Н.Береговым;

- Разрешение администрации сельского поселения Южное Большеглушицкого муниципального района Самарской области №130 от 01.06.2021г. о подготовке проекта планировки территории (проекта межевания в составе проекта планировки) по объекту: «Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				4

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

1.1 Чертеж красных линий

Чертеж красных линий представлен в графической части 13030- ППТ-ОЧ-ГЧ1

1.2 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов представлен в графической части 13030- ППТ-ОЧ-ГЧ1.

1.3 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Проектом не предусматривается размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				5

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

1. Настоящим проектом предусматривается установление зон планируемого размещения линейных сооружений по объекту: «Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.», расположенного на территории Большеглушицкого муниципального района Самарской области.

Проектируемые линейные сооружения, предназначенные для обустройства скважин:

- высоконапорный водовод от ННП-8 до скважины 9 – протяженность трассы -0,337км, предполагаемая глубина заложения 1.8м, материал труб – сталь 89х7 (внутриплощадочный объект), проложена в западном направлении по землям ООО «Татнефть-Самара» и СП Южное. Пересечений с водотоками и автодорогами не имеется.

- Одноцепная отпайка ВЛ-10 кВ от существующего фидера №4 эл. Подстанции 110/35/10 кВ «Августовка» с проводом марки АС 70/11 до ННП-8 – протяженность трассы 0,150км, (внутриплощадочный объект), проложена в восточном направлении по землям ООО «Татнефть-Самара» и СП Южное;

Электроснабжение проектируемых электрических нагрузок выполняется от проектируемых КТП мощностью 630 кВА, напряжением 10/0,4 кВ.

Источниками электроснабжения потребителей 10 кВ (ТП-10/0,4 кВ) на месторождении являются существующие подстанции 110/10 кВ «Августовка» и 35/10 кВ «Муратшино», принадлежащие ПАО «Россети Волга» филиала «Самарские распределительные сети».

2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Размещение проектируемого объекта планируется на территории п. Южный Большеглушицкого муниципального района Самарской области.

Ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям и расстояния указаны в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 – Расстояния от населенных пунктов до проектируемых сооружений.

№ №	Проектируемые линейные сооружения	Ближайший населенный пункт	Расстояние от населенного пункта, км
1	Трасса высоконапорного водовода от ННП-8 до скв.9	н.п.Рязанский	2,3 (СЗ)
2	Трасса ВЛ 10кВ от Ф-№4		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т						6
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ точки	X	Y
Система координат МСК-63		
Трасса высоконапорного водовода от ННП-8 до скв.9		
1	5785723.7200	2220869.9600
2	5785748.7200	2220844.9600
3	5785698.7200	2220844.9600
4	5785748.7200	2220796.0581
5	5785698.7200	2220809.4556
6	5785669.5575	2220658.9446
7	5785631.2290	2220692.5578
8	5785652.4762	2220645.8377
9	5785599.0054	2220667.8318
10	5785655.8686	2220621.0158
11	5785606.3758	2220613.9037
12	5785664.1748	2220565.9140
13	5785612.7363	2220571.7089
14	5785645.0236	2220517.1155
15	5785611.7656	2220569.2354
16	5785618.8782	2220524.0184
17	5785600.5636	2220544.3054
Трасса ВЛ10 КВ от Ф-4		
1	5785583.3541	2220629.8451
2	5785576.7139	2220642.3661
3	5785570.8048	2220623.2587
4	5785571.8136	2220643.8587
5	5785556.6543	2220627.5690
6	5785553.3142	2220691.9048
7	5785532.4844	2220690.3428
8	5785569.9581	2220767.0985
9	5785550.4308	2220771.4208
10	5785562.3550	2220779.0204

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Проектом не предусматривается размещение линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Площадь отвода земли для линейных сооружений образована территориями полос землеотвода инженерных коммуникаций.

Проектом приняты следующая ширина полос землеотвода для проектируемых инженерных коммуникаций в соответствии с нормами отвода земель: ВСН №14278ТМ-Т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 – 750 кВ», СН-452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»,

- Водовод – 28м;
- ВЛ10кВ -8 м.

2.6 Перечень земельных участков, расположенных в границах территории проектирования

Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по содержанию и обслуживанию линейного объекта в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

Земельные участки, сформированные настоящим проектом, определены для строительства и размещения линейного объекта.

Установление границ земельных участков на местности следует выполнять в соответствии с требованиями федерального законодательства, а также инструкции по проведению межевания.

Координирование объектов землепользования выполнено графически в системе координат МСК-63 и Балтийской системе высот, на основе инженерно-геодезических изысканий.

Разрешенное использование устанавливается такое же как у исходного земельного участка, однако далее для отведенных вновь образуемых участков для эксплуатации линейных проектируемых объектов рекомендуется провести перевод земель в категорию земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Таблица 2.5.2 Перечень земельных участков, поставленных на учет в Государственном кадастре недвижимости, расположенных в границах территории проектирования Большеглушицкого муниципального района Самарской области.

№ п/п	Проектируемые линейные сооружения	Кадастровый номер	Площадь, кв.м.	Виды разрешенного использования	Местоположение
1	Трасса высоконапорного водовода от ННП-8 до скв.9	63:14:1107002:16 (в границах ГПЗУ)	18325,244	Земли промышленности	Самарская обл. Большеглушицкий район
2	Трасса ВЛ 10кВ от Ф-№4		3301,20	Земли промышленности	Самарская обл. Большеглушицкий район

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т	Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		8

Проектируемый объект расположен в Большеглушицком районе Самарской области.
 Общая площадь условной территории (отвод земельного участка) составит 2,16264444 га,
 из них:
 в т.ч. на период эксплуатации (долгосрочная аренда): 2,16264444 га;

2.7 Техничко-экономические показатели проекта межевания территории

№п/п	Наименование показателя	Величина
1	Общая площадь в границах проектирования	21626,444 кв.м
2	Участки, находящиеся в аренде ООО «Татнефть-Самара»	1 участок/21626,444 кв.м
3	Общее количество земельных участков	1 участок

Большеглушицкий муниципальный район, СП Южный

Земельные участки, испрашиваемые на период строительства испрашиваемый вид права – аренда**)

Кадастровый номер	Категория земель	Местоположение	Землепользователь	Иные сведения (планируемые к размещению объекты)	Площадь, кв.м
63:14:1107002:16	Земли промышленности	Самарская обл., Большеглушицкий муниципальный район	ООО «Татнефть-Самара» Договор аренды №б/н от 01.12.2013г.	Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.	-
Итого на период строительства					-

В том числе земельные участки, испрашиваемые на период эксплуатации (испрашиваемый вид права – аренда**); планируемая к установлению категория земель – земли промышленности)

Кадастровый номер	Категория земель	Местоположение	Землепользователь	Иные сведения (планируемые к размещению объекты)	Площадь, кв.м
63:14:1107002:16	Земли промышленности	Самарская обл., Большеглушицкий муниципальный район	ООО «Татнефть-Самара» Договор аренды №б/н от 01.12.2013г.	Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020г.	21626,444
Итого на период эксплуатации					21626,444

* Площадь и границы образуемых земельных участков могут быть уточнены при проектировании и проведении кадастровых работ.

** Земельные участки могут быть предоставлены на любом другом, предусмотренном законодательством, праве.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т	Лист 9
------	-------	------	------	---------	------	-----------------------	-----------

2.10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Намечаемая деятельность сопровождается определенным воздействием на окружающую природную среду. Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации и максимального снижения уровня воздействия при строительстве данных объектов, необходимо закладывать мероприятия по охране на окружающую среду, которое сведет к минимуму негативное воздействие объекта:

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники:

- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностированию их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;
- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвратить аварийные ситуации:

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- система сбора и транспорта нефти полностью герметизирована;
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- своевременная ревизия и ремонт сооружений, оборудования и арматуры;
- работа ведется только на исправном оборудовании.
- для защиты стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии наружная поверхность их покрывается антикоррозионной изоляцией.
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа гидравлическим способом;

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова, недр.

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ:

- установление границ отвода земель, обязывающих не допускать использование земель за их пределами.
- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- складирование верхнего (гумусового) слоя почвы для дальнейшего его использования при рекультивации нарушенных земель, с целью восстановления их продуктивности для дальнейшей сельскохозяйственной и лесохозяйственной деятельности.
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения древесно-кустарниковой растительности;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком к существующему до начала строительства виде для предотвращения возможных процессов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			11	

- установление ограждения территории проектируемых установок для предупреждения попадания животных на территорию;
- ограничение движения транспорта и техники в местах обитания;
- уменьшение времени земляных работ, так как открытые траншеи и котлованы могут оказаться ловушками для животных;
- обвалование мест возможных разливов технологических жидкостей (кустов) для локализации этих разливов.
- не допускать размещение объектов нефтяной промышленности в местах обитания (расположения) колоний сурков;
- не допускать изготовления изгородей, опасных для диких копытных животных.
- установка птицезащитных устройств на воздушных линиях;
- запрещение производства работ в водных объектах в нерестовые периоды, периоды нагула и ската молоди рыбы;
- обеспечение оснащенных рабочих мест и строительных площадок контейнерами для коммунальных и строительных отходов, их своевременного сбора и вывоза отходов производства;
- запрещения применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- строительные-монтажные работы, вырубку леса, чистку лесосек следует проводить с учетом запрещения работ в два временных интервала: гнездового периода (в среднем, с 1 апреля по 10 июля) и осеннего пролета птиц и гона копытных (в среднем, с 1 октября по 1 ноября);
- расчистка территории под строительство должна проводиться в одном направлении (чтобы зона отвода земель освобождалась от растительного покрова постепенно и животные имели возможность успешно откочевывать);
- ежедневный визуальный контроль за отсутствием на площадках проектируемых объектов разливов вредных веществ с целью их своевременного обнаружения и ликвидации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т	Лист
								13
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			

2.11 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Согласно Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемые нефтепровод является опасным производственным объектом, т. к. в нем обращаются опасные вещества (ЛВЖ).

В связи с постоянным присутствием горючих веществ проектируемые объекты относятся к пожаровзрывоопасным объектам. Проектируемый объект идентифицируется как опасный производственный объект нефтегазодобывающего комплекса по признаку использования и транспортирования опасных веществ.

Причинами аварии на проектируемом объекте также могут быть: некачественное строительство; отступление от проектных решений; коррозия трубопроводов и оборудования; механические повреждения; нарушения промышленной и пожарной безопасности; нарушение технологического регламента на эксплуатацию; террористические акты и вандализм.

С целью предотвращения ЧС на проектируемом объекте предусмотрены следующие мероприятия:

- выбор и размещение всех сооружений и оборудования принято с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства, эксплуатационных характеристик оборудования, требований технических условий, с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта, согласно нормативных требований ВНТП 3-85, утвержденные Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101 (ред. от 12.01.2015) "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 N...), Изменение 1 к СП 18.13330.2011 «СНиП II-89-80*», ПУЭ 7.

- выбор способа защиты трубопроводов от коррозии выполнен в соответствии с ГОСТ Р 51164-98.

- для уменьшения тепловых потерь и защиты подземных трубопроводов от внешней коррозии предусматриваются трубы с тепловой изоляцией.

- подземная прокладка трубопроводов и пр,

Согласно Приказа Ростехнадзора от 30.11.2017 N 515 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов" (Зарегистрировано в Минюсте России 20.12.2017 N49330), трасса трубопроводов на местности должна обозначаться опознавательными-предупредительными знаками в виде столбиков со щитами-указателями, устанавливаемыми на высоте 1,5 - 2 м от поверхности земли в пределах прямой видимости через 500 - 1000м, а также на углах поворота и пересечениях с другими ВПТ и коммуникациями. Щит-указатель устанавливается в 1 метре от оси подземного ВПТ или на его оси.

На щите-указателе опознавательного знака должны быть приведены:

- наименование организации владельца;
- наименование трубопровода или входящего в его состав сооружения;
- местоположение оси трубопровода от основания знака;
- привязка знака к трассе (км);
- размеры охранной зоны трубопровода;
- телефоны организации, эксплуатирующей данный участок трубопровода.

Персонал, обслуживающий проектируемые объекты, осведомлен о наличии соседних потенциально опасных объектов и возможных аварийных ситуациях на них, что обеспечивает своевременное обнаружение опасности и принятия адекватных мер по спасению. В случае чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера эвакуация персонала с

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата				

территории объекта осуществляется автотранспортом по существующим дорогам и вдоль трассовым проездам.

Развитие чрезвычайных ситуаций природного характера крайне низка, в связи с тем, что проектными решениями предусматриваются опасные факторы внешней среды:

Климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья работников объекта, однако они могут нанести ущерб оборудованию, поэтому предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных метеорологических процессов и явлений:

Ливневые дожди

Негативное влияние ливневых дождей предотвращается планировкой территории с уклоном в пониженное место рельефа местности.

Ветровые нагрузки

В соответствии требованиями СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия» элементы сооружений данного объекта рассчитываются на восприятие скоростного напора ветра для данного района.

Скорость ветра при порывах может достигать 30м/с, что может оказать разрушительное воздействие на инженерно-технический комплекс и создать опасную чрезвычайную ситуацию.

Согласно «Методике оценки последствия ураганов» при скорости ветра 20÷30м/с здания и сооружения могут получить слабые и средние повреждения.

Для уменьшения возможных отрицательных последствий сильного ветра на устойчивую работу объекта очень важным является надежная система мониторинга опасных природных процессов и своевременность оповещения о ЧС природного характера.

Обильные снегопады

Конструкции рассчитаны на восприятие снеговых нагрузок, установленных СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия» для данного снегового района строительства. Проектируемые трубопроводы прокладываются подземно.

Для нормальной работы проектируемых сооружений необходим постоянный их мониторинг.

Грозовые разряды.

Молниезащита проектируемых сооружений предусмотрена в соответствии инструкциям: РД 34.21.122-87 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений» и СО-153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых сооружений осуществляется их заземлением.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

В соответствии со статьей 4 № 384-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности зданий и сооружений» проектируемый объект является взрывопожароопасным. Согласно статьи 5 п.1. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» каждый объект защиты должен иметь систему обеспечения пожарной безопасности.

Целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре. Система обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта включает в себя системы предотвращения пожара, противопожарной защиты и комплекс организационно-технические мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров. Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания. Исключение условий образования горючей среды обеспечивается одним или несколькими из следующих способов:

- применение негорючих веществ и материалов;

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.

- применение герметизированной схемы транспорта нефти;
- пожароопасное оборудование установлено на открытых площадках, а при невозможности установки на открытой площадке устанавливается в отдельном помещении.

Исключение условий образования в горючей среде источников зажигания достигается несколькими из нижеследующих способов:

- применение электрооборудования, соответствующего классу пожароопасной и взрывоопасной зоны, категории и группе взрывоопасной смеси.
- применение в конструкции быстродействующих средств защитного отключения электроустановок и других устройств, приводящих к появлению источников зажигания.
- применение оборудования и режимов проведения технологического процесса, исключающих образование статического электричества;
- устройство молниезащиты зданий, сооружений и оборудования;
- применение искробезопасного инструмента при работе с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими газами.

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействий опасных факторов пожара и (или) ограничений его последствий. Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и(или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий их воздействия обеспечиваются одним или несколькими из следующих способов:

- применение основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемому степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности зданий, сооружений и строений, а также с ограничением пожарной опасности поверхностных слоев (отделок, облицовок и средств огнезащиты);
- организации аварийного освещения безопасности переносными аккумуляторными фонарями;
- наличием системы охранно-пожарной сигнализации в проектируемых блок- боксах и проектируемой охранно-пожарной сигнализации на территории проектируемого объекта;
- организация деятельности подразделения пожарной охраны;
- применением первичных средств пожаротушения.

При производстве работ необходимо руководствоваться ГОСТ 12.1.004–91 “Пожарная безопасность. Общие требования”, “Правилами противопожарного режима в Российской Федерации” утвержденными Постановлением Правительства от 25.04.2012 г. №390.

Ответственность за организацию и обеспечение пожарной безопасности при проведении работ возлагается в целом на руководителя строительной организации.

При возникновении пожара производственный персонал должен: - немедленно сообщить об этом по телефону в пожарную охрану при этом необходимо назвать адрес объекта, место возникновения пожара, а также сообщить свою фамилию; - сообщить о пожаре диспетчеру (оператору) объекта или руководителю объекта (старшему должностному лицу объекта); - принять, по возможности, меры по эвакуации людей и сохранности материальных ценностей, ликвидации пожара первичными и стационарными средствами пожаротушения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

Копия письма Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Вольский проспект, д.19, г. Самара, 443071
Тел. (846) 337-83-26
email: info@okn.samregion.ru
<http://okn.samregion.ru>
ОКНО 43510132; ОГРН 1156313037808;
ИНН/КПП 631159468/631101001
30.04.2021 № УГООКН/2076

на № _____

На № 124/5 от 15.04.2021

О предоставлении информации

Генеральному директору
ООО «Консультации. Экология.
Проектирование.»

Л.В. Черновой

ул. Гаврилова, 206, г. Казань,
Республика Татарстан, 420133

Уважаемая Людмила Викторовна!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев по компетенции Ваш запрос от 15.04.2021 № 124/5, направленный письмом министерства культуры Самарской области от 19.04.2021 № МК-02/847-ин, сообщает следующее.

На земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту «Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020 г.», расположенному в Большеглушицком муниципальном районе Самарской области (согласно приложенной схеме), объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры) отсутствуют.

Испытываемый земельный участок расположен также вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Вместе с тем, Управление не имеет данных об отсутствии на указанном участке объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, в том

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			
						13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т		
							Лист 17	

числе, объектов археологического наследия.

В соответствии со ст.30 Федерального Закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указанные земли являются объектами государственной историко-культурной экспертизы (далее – историко-культурная экспертиза).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (ст.31 Федерального закона).

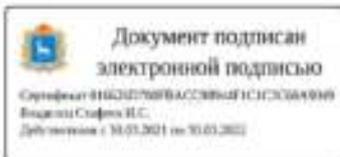
Заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ (ст.32 Федерального закона).

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом для получения заключения о возможности проведения работ по объекту «Реконструкция ННП-8 ООО «Татнефть-Самара» 2020 г.», расположенному в Большеглушицком муниципальном районе Самарской области (согласно приложенной схеме), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной экспертизы по результатам проведенных археологических полевых работ на вышеназванном земельном участке.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							13030- ППТ(ПМТ)-ОЧ -Т	Лист 18
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

И.о. руководителя
управления



И.С.Стафеев

Крамарев 3375618

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата			