



						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
Основная часть проекта планировки территории		
	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1.1	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М:500	
	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2.1.	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	
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	
2.3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	
2.4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
2.5.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), 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	
2.6.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.8.	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	

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

[illegible]

Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 8106П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 8106П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения» в границах муниципального района Волжский Самарской области

- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть», в 2021г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Волжский;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Дубовый Умет муниципального района Волжский Самарской области;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Просвет муниципального района Волжский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- СНиП 11-04-2003. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (приняты и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150);
- Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

[illegible]

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

[illegible]

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

8106П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения».

Данной проектной документацией предусматривается строительство инфраструктуры для запуска скважин № 326, 332 для увеличения добычи нефти и газа с Тверского месторождения АО «Самаранефтегаз».

Принятый объем сооружений обеспечивает выполнение процессов сбора, транспорта и замера продукции скважин № 326, 332 Тверского месторождения.

В соответствии с Заданием на проектирование по объекту 8106П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения» проектными решениями предусматривается:

- обустройство устьев добывающих скважин № 326, 332;
- установка средства контроля за коррозией для скважин № 326, 332;
- прокладка выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 326 до точки врезки в существующий выкидной трубопровод от скв. № 311 Тверского месторождения;

прокладка выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 332 до существующей АГЗУ-3 Тверского месторождения

Площадка скв. №326, (вкл. площадку ТКРС, СКЗ, КТП, СУ, шкаф КИПиА, радиомачту, ЗРА и ОК) расположена на пастбищных и пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Культура. На территории площадки подземных коммуникаций нет. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 103.14 м. до 119.42 м.

Площадка под ГАЗ расположена на пастбищных и пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Культура. На территории площадки подземных коммуникаций нет. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 105.08 м. до 111.96 м.

Площадка скв. №332, (вкл. площадку ТКРС, СКЗ, КТП, СУ, шкаф КИПиА, радиомачту) расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Домашкины Вершины. На территории площадки подземных коммуникаций нет. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 126.89 м. до 132.04 м.

Площадка точки подключения проектируемой ВЛ-6 кВ на скв. 326 от ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 «Тверская» и. точки подключения проектируемой ВЛ-6 кВ на скв. 332 от ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 «Тверская» расположена на пахотных и пастбищных землях. Ближайший населенный пункт – с. Домашкины Вершины. На территории площадки подземных коммуникаций нет. Рельеф на площадке равнинный, с перепадом высот от 113.32 м. до 118.95 м.

Трасса выкидного трубопровод начало трассы: скв. № 326 конец трассы: т.вр. точка врезки в суц. Нефтепровод от скв. №311 следует в общем юго-

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

восточном направлении. Трасса проходит по пастбищным и пахотным землям. Ближайший населенный пункт – с. Культура. Рельеф равнинный с перепадом высот от 116.04 м до 106.37 м.

Трасса проектируемая ВЛ от точки подключения до скв. № 326 следует в общем юго-западном направлении. Трасса проходит по пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Культура. Рельеф равнинный с перепадом высот от 111.24 м до 111.84 м.

Трасса проектируемый кабель анодного заземлителя от СКЗ до ГАЗ следует в общем северо-восточном направлении. Трасса проходит по пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Культура. Рельеф равнинный с перепадом высот от 111.45 м до 108.91 м.

Трасса подъездной дороги (Технологический проезд к скв. № 326) следует в общем северо-западном направлении. Трасса проходит по пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Культура. Рельеф равнинный с перепадом высот от 111.52 м до 115.99 м.

Трасса выкидного трубопровода начало трассы: скв. № 332 конец трассы: т.вр. точка подключения к АГЗУ-3 протяженностью 753,6 м следует в общем восточном направлении. Трасса проходит по пахотным и пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Домашкины вершины. Рельеф равнинный с перепадом высот от 116.07 м до 130.10 м.

Трасса проектируемой ВЛ от точки подключения до скв. № 332 следует в общем восточном направлении. Трасса проходит по пахотным и пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Домашкины вершины. Рельеф равнинный с перепадом высот от 118.01 м до 129.01 м.

Трасса подъездной дороги (Технологический проезд к скв. № 326) следует в общем южном направлении. Трасса проходит по пахотным землям. Ближайший населенный пункт – с. Домашкины вершины. Рельеф равнинный с перепадом высот от 128.01 м до 129.81 м.

Таблица 0.1 - Ведомости пересечений с инженерными коммуникациями

№ 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>Выкидной трубопровод начало трассы: скв. № 326 конец трассы: т.вр. точка врезки в суц. Нефтепровод от скв. №311</i>								
1	4+79,4	нефтепровод нед.	89	0,9	86°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		7

№ 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
2	5+44,2	нефтепровод нед.	89	1,2	70°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
3	5+56,7	нефтепровод нед.	89	1,0	79°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
4	5+68,9	ВЛ 6-кВ 3 пр. ф-3			78°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭЭ №6	п. Ровно-Владимировка мастер Тимошкин П.Ю Тел.892761388 54	
5	5+78,4	ВЛ 6-кВ 3 пр. ф-3			87°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭЭ №6	п. Ровно-Владимировка мастер Тимошкин П.Ю Тел.892761388 54	
6	5+87,0	нефтепровод	114	1,2	60°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	

Проектируемая ВЛ от точки подключения до скв. № 326 пересечения отсутствуют

Проектируемый кабель анодного заземлителя от СКЗ до ГАЗ пересечения отсутствуют

Подъездная дорога (Технологический проезд к скв. № 326)

7	0+54,0	кабель 0.4 кВ		0,4	89°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭЭ №6	п. Ровно-Владимировка мастер Тимошкин П.Ю Тел.892761388 54	
8	0+60,4	кабель 0.4 кВ	по земле		56°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭЭ №6	п. Ровно-Владимировка мастер Тимошкин П.Ю Тел.892761388 54	

Выкидной трубопровод начало трассы: скв. № 332 конец трассы: т.вр. точка подключения к АГЗУ-3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

8

№ 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
9	1+28,2	нефтепровод	89	1,6	88°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
10	4+71,8	кабель связи		1,2	65°	АО «Связьтранснефть» «Средневожский ПТУС» Самарский ЦЭС	с. Подъем Михайловка ул. Сухова 122а. Инженер Тел.893975701 63 Красюк А.В.	
11	5+41,7	кабель связи		1,2	87°	НПС Любецкая АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ	НПС Любецкая Инженер Нечаев О.А Тел.891795448 91	
12	5+43,1	нефтепровод	1020	1,2	87°	НПС Любецкая АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ	НПС Любецкая Нач. ЛАЭС Долганов Р.А Тел.893707244 12	
13	6+30,3	нефтепровод нед.	114	1,2	72°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
14	6+50,5	нефтепровод нед.	114	0,6	60°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
15	6+65,0	нефтепровод нед.	114	1,1	72°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
16	6+74,0	нефтепровод нед.	89	1,1	102°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

9

№ 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
17	6+80,9	нефтепровод нед.	114	2,3	77°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
18	6+81,0	нефтепровод нед.	114	0,5	68°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
19	6+85,7	ВЛ 6-кВ 3 пр. ф-300			70°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭЭ №6	п. Ровно-Владимировка мастер Тимошкин П.Ю Тел.892761388 54	
20	7+18,5	нефтепровод нед.	114	1,5	88°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
21	7+20,3	нефтепровод нед.	114	0,8	82°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
22	7+41,9	нефтепровод	100	0,4	84°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
23	7+46,0	нефтепровод	89	+1,1	89°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
24	7+46,5	нефтепровод	89	+1,1	88°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
25	7+49,2	нефтепровод	100	+1,1	87°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

10

№ 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
26	7+50,4	нефтепровод	89	1,2	86°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	

Проектируемая ВЛ от точки подключения до скв. № 332

27	0+20,1	нефтепровод нед	114	1,1	89°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
28	0+27,2	нефтепровод нед.	114	2,3	86°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
29	0+38,0	нефтепровод нед.	114	0,5	74°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
30	0+45,1	нефтепровод нед	114	1,1	74°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
31	0+50,7	нефтепровод нед.	89	1,2	75°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
32	0+54,0	нефтепровод нед.	114	0,6	78°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
33	0+97,2	нефтепровод	89	1,6	55°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
34	1+40,9	нефтепровод	1020	1,2	78°	НПС Любецкая АО «Трансне	НПС Любецкая Нач. ЛАЭС Долганов Р.А Тел.893707244	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

11

№ 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
						фть-Приволга» Самарское РНУ	12	
35	1+42,3	кабель связи		1,2	78°	НПС Любецкая АО «Транснефть-Приволга» Самарское РНУ	НПС Любецкая Инженер Нечаев О.А Тел.89179544891	
36	1+63,3	кабель связи		1,1	78°	АО «Связьтранснефть» «Средневожский ПТУС» Самарский ЦЭС	с. Подъем Михайловка ул. Сухова 122а. Инженер Тел.89397570163 Красюк А.В.	

Подъездная дорога (Технологический проезд к скв. № 332)

37	0+0.8	нефтепровод	114	0,8	89°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.89379950560	
38	0+5.7	водовод нед.	219	0,9	89°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.89379950560	
39	0+9.8	нефтепровод	114	0,9	88°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.89379950560	
40	0+18.5	водовод нед.	219	1,0	89°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.89379950560	
41	0+23.7	нефтепровод	114	0,7	88°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.89379950560	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

12

№ 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
42	0+44.8	нефтепровод нед.	114	0,9	83°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
43	0+53.0	нефтепровод нед.	114	1,3	85°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
44	0+56.5	нефтепровод нед.	114	0,9	86°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	
45	0+81.4	нефтепровод	89	1,6	88°	АО "Самаранефтегаз" ЦЭРТ-3 УЭТ	п. Ровно-Владимировка. Нач. участка Степанов А.Н Тел.893799505 60	

Основные проектные решения

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящей проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемой скважины принята напорная однетрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция обустраиваемой скважины № 332 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу DN 80 поступает на существующую АГЗУ-3 Тверского месторождения, где осуществляется автоматический замер дебита скважины. Далее, совместно с продукцией существующих скважин, направляется на ДНС «Тверская».

Продукция обустраиваемой скважины № 326 под устьевым давлением, развиваемым погружным электронасосом, по проектируемому выкидному трубопроводу DN 80 поступает в точку врезки в существующий выкидной трубопровод от скважины № 311 Тверского месторождения. Далее, совместно с продукцией существующих скважин, направляется на УПСВ «Горбатовская».

Автоматический замер дебита скважины № 326 осуществляется передвижной замерной установкой.

Дожимная насосная станция «Тверская» предназначена:

- для приема нефтяной эмульсии девонских и угленосных пластов, поступающих с Тверского и Подъем-Михайловского месторождений;
- предварительной сепарации - отделение попутного свободно растворенного нефтяного газа от нефтяной эмульсии;

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- подачи собственными насосами частично разгазированной нефтяной эмульсии в трубопровод « ДНС «Тверская» – УПСВ «Горбатовская»»;
- для сбора нефтяного попутного газа под давлением;
- подачи нефтяного попутного газа с давлением, обеспечивающим его дальнейшую безкомпрессорную транспортировку в газопровод.

Жидкость девонских и угленосных пластов Тверского и Подъем-Михайловского месторождений на входе смешиваются и в дальнейшем готовятся единым потоком.

Проектная производительность установки ДНС «Тверская»:

- по жидкости – 4320 м³/сут;
- по газу – 54300 м³/сут.

Установка предварительного сброса пластовой воды УПСВ «Горбатовская» предназначена для предварительной подготовки нефти добываемой на месторождениях ЦДНГ-6 и ЦДНГ-7.

Предварительная подготовка нефти заключается в разгазировании нефти и отделении попутно добываемой пластовой воды. Попутный газ из аппаратов УПСВ сжигается на факеле. Нефть после сброса пластовой воды с остаточным содержанием воды откачивается на нефтестабилизационное производство в г. Нефтегорск. Выделенная на УПСВ пластовая вода откачивается на БКНС-3 для утилизации в поглощающие горизонты.

Проектная производительность УПСВ «Горбатовская»:

- по жидкости – 6500 тыс. м³/год;
- по нефти – 2000 тыс. т/год.

Для очистки от асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в технологической обвязке устьев скважин предусмотрен штуцер для периодической пропарки выкидной линии.

Для мониторинга коррозии в точках подключения проектируемых трубопроводов предусматривается узел контроля скорости коррозии.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устья скважины.

Ввод ингибитора коррозии предусматривается в периодическом режиме.

В соответствии с пп. 49, 731 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» в проектной документации предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонении давления в выкидных трубопроводах выше 3,50 МПа и ниже 0,25 МПа.

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Сбор нефти и газа со скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения» проектными решениями предусматривается 4 этапа строительства:

1. Технологический проезд к сооружениям скважины № 326;
2. Обустройство скважина № 326;
3. Технологический проезд к сооружениям скважины № 332;
4. Обустройство скважина № 332.

В соответствии с Заданием на проектирование настоящей проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения.

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

В соответствии с Техническими требованиями добыча нефти скважиной № 326 предусматривается с пласта Б2(С1) Тверского месторождения, скважиной № 332 – с пласта ДЗвор Тверского месторождения.

Нефть пласта Б2(С1) Тверского месторождения характеризуется как сернистая, смолистая, парафинистая. Нефть пласта ДЗвор Тверского месторождения характеризуется как высокосернистая, смолистая, парафинистая.

Дебиты скважин №№ 326, 332 по нефти и жидкости, добыча газа по годам, принятые в соответствии с Техническими требованиями на проектирование, приведены в таблице 3.1.

Таблица 0.2 - Дебиты скважин №№ 326, 332 по нефти и жидкости, добыча газа по годам

Год	1	2	3	4	5	6
Дебиты скв. № 326						
- по нефти, т/сут	76,5	47,7	38,5	31,4	25,9	21,6
- по жидкости, м ³ /сут	364,7	305,3	296,2	289,6	284,3	281,2
Добыча газа, млн.м ³ /год	0,664	0,478	0,386	0,315	0,259	0,217
Дебиты скв. № 332						
- по нефти, т/сут	79,3	47,0	30,8	22,3	18,8	16,2
- по жидкости, м ³ /сут	127,5	102,8	96,5	92,8	90,8	89,6
Добыча газа, млн.м ³ /год	0,809	0,556	0,364	0,263	0,222	0,192

В соответствии с п. 6 ГОСТ Р 55990-2014 жидкость, транспортируемая по проектируемому выкидному трубопроводу от скв. № 326, относится к категории 6.

В соответствии с п. 6 ГОСТ Р 55990-2014 жидкость, транспортируемая по проектируемому выкидному трубопроводу от скв. № 332, относится к категории 7.

Физико-химические свойства пластовой и разгазированной нефтей и газа однократного разгазирования пласта Б2(С1) приведены в таблице 3.2.

Таблица 0.3 - Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефтей и газа однократного разгазирования

Наименование	Значение
Пластовая нефть	
Давление насыщения, МПа	3,68
Вязкость, мПа·с	2,74
Плотность, т/м ³	0,804
Газосодержание, м ³ /т	30,31
Газосодержание при дифференциальном разгазировании, м ³ /т	24,65
Разгазированная нефть	
Плотность, т/м ³	0,842
Вязкость, мПа·с	7,48
Температура застывания, °С	минус 3
Весовое содержание, %:	
- серы	1,26
- смол силикагелевых	3,44
- асфальтенов	2,47
- парафинов	7,83
Молекулярная масса	191,65
Газ однократного разгазирования	
Относительный удельный вес	1,330
Мольное содержание в газе, %:	
- сероводорода	1,74
- азота	18,94
- метана	15,12

Фракционный состав разгазированной нефти пласта Б2(С1) приведен в таблице 3.3.

Таблица 0.4 - Фракционный состав разгазированной нефти, объемное содержание, %

Температура, °С	Значение
до 100	7,0
до 150	18,5
до 200	29,5
до 250	39,0
до 300	50,0

Компонентный состав пластовой и разгазированной нефтей, газа однократного разгазирования пласта Б2(С1) приведены в таблице 3.4.

Таблица 0.5

Наименование компонента	Значение (% мольн.)		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ однократного разгазирования
Сероводород	0,38	0,07	1,74
Углекислый газ	0,18	-	0,96
Азот	3,74	-	18,94
Метан	2,98	0,08	15,12
Этан	4,14	0,84	17,86
Пропан	8,10	3,90	25,28
Изобутан	1,94	1,32	4,40
Н.бутан	6,59	5,58	10,50
Изопентан	3,47	3,72	2,32
Н.пентан	3,58	4,00	1,74
Гексан	6,83	8,24	0,98
Гептан	5,47	6,75	0,16
Остаток C ₈ +в	52,60	65,50	-

Физико-химические свойства пластовой и разгазированной нефтей и газа однократного разгазирования пласта ДЗвор приведены в таблице 3.5.

Таблица 0.6 - Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефтей и газа однократного разгазирования

Наименование	Значение
Пластовая нефть	
Давление насыщения, МПа	4,83
Вязкость, мПа·с	4,23
Плотность, т/м ³	0,777
Газосодержание, м ³ /т	36,88
Газосодержание при дифференциальном разгазировании, м ³ /т	33,4
Разгазированная нефть	
Плотность, т/м ³	0,891
Вязкость, мПа·с	24,03
Температура застывания, °С	минус 8
Весовое содержание, %: - серы	2,04

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

16

Наименование	Значение
- смол силикагелевых	5,65
- асфальтенов	3,68
- парафинов	4,39
Молекулярная масса	257,30
Газ однократного разгазирования	
Относительный удельный вес	0,993
Мольное содержание в газе, %:	
- сероводорода	-
- азота	8,66
- метана	45,83

Фракционный состав разгазированной нефти пласта ДЗвор приведен в таблице 3.6.

Таблица 0.7 - Фракционный состав разгазированной нефти, объемное содержание, %

Температура, °С	Значение
до 100	6,0
до 150	14,0
до 200	22,0
до 250	29,0
до 300	41,0

Компонентный состав пластовой и разгазированной нефтей, газа однократного разгазирования пласта ДЗвор приведены в таблице 3.7.

Таблица 0.8

Наименование компонента	Значение (% мольн.)		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ однократного разгазирования
Сероводород	-	-	-
Углекислый газ	0,43	-	1,49
Азот	2,50	-	8,66
Метан	13,36	0,18	45,83
Этан	5,44	0,51	17,56
Пропан	7,23	2,35	19,28
Изобутан	1,14	0,84	1,87
Н.бутан	3,38	3,22	3,76
Изопентан	2,33	2,90	0,91
Н.пентан	2,25	2,95	0,53
Гексан	4,78	6,68	0,11
Гептан	4,43	6,22	-
Остаток C _{8+В}	52,73	74,15	-

I этап строительства. Технологический проезд к сооружениям скважины №326

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.

Проектные отметки покрытия проезда приняты в увязке существующей отметкой рельефа на высоту рабочей отметки в соответствии с конструкцией дорожной одежды без вертикальных кривых в местах перелома продольного профиля, что допускает п.7.4.6 СП37.13330 для вспомогательных дорог и дорог с невыраженным грузооборотом при разнице уклонов менее 30 ‰. Снегонезаносимость обеспечивается временными снегозащитными устройствами – снежными валами, в соответствии с примечанием п.10.27 СП34.13330 для дорог низших категорий.

Дорожная одежда устраивается из грунта, пригодного для устройства земполотна после снятия растительного слоя. Степень уплотнения грунта рабочего слоя, определяемая величиной коэффициента уплотнения согласно табл.7.3. СП 34.13330.2012, должна составлять не менее 0,95. Рабочий слой грунта состоит из не набухающих и непросадочных грунтов. Коэффициент заложения откоса принят 1 : 3.

Ширина проезжей части подъездов к скважинам 4,5м, ширина обочин 1,5 м. Поперечный уклон проезжей части 50‰ обочин 50‰ принят в соответствии с п. 7.5.9 СП 37.13330.2012. Переход от двускатного поперечного профиля к односкатному осуществляется на протяжении переходной кривой. Длины переходных кривых приняты в соответствии с п.7.4.8 СП 37.13330.2012.

Дорожная одежда из песчано-гравийной смеси С1 (ГОСТ 25607-2009 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов») толщиной 32см. Минимальный радиус кривых в плане 40м по оси. Радиус на примыкании 15м по кромке проезжей части. Принятая расчетная скорость движения транспорта 30 км/ч. Для разворота транспортных средств предусмотрены разворотные площадки размером 15X15м. Интенсивность движения – менее 100авт/сут.

Водоотвод с проезда обеспечен поперечным профилем покрытия. Отсутствие водопропускных сооружений обосновано характером рельефа местности без выраженных водотоков, а так же конструкцией противопожарного проезда с малой высотой возвышения над поверхностью и применением водопроницаемых материалов в конструкции покрытия, что обеспечивает беспрепятственное прохождение паводковых вод через тело проезда.

Проезды внутри обвалования организованы с круговым движением. К площадкам предусмотрены уширения для обслуживания. Для разворота транспортных средств предусмотрены разворотные площадки размером 15X15м СП 4.13130.2013 п 8.13.

II этап строительства. Обустройство скважины №326

Трасса выкидного трубопровода от скважины. № 326 до точки врезки в сущ. нефтепровод от скв. №311 протяженностью 615,4 м следует в общем юго-восточном направлении. Трасса проходит по пастбищным и пахотным землям. Ближайший населенный пункт – с. Культура. Рельеф равнинный с перепадом высот от 116.04 м до 106.37 м.

Выкидной трубопровод от скважины № 326 запроектирован из труб бесшовных или прямошовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже K48 по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»:

- подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98, по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

- надземные участки – без покрытия.

Подключение проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 326 предусматривается в существующий выкидной трубопровод от скв. № 311 Тверского месторождения. На проектируемом трубопроводе предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А. Климатическое исполнение – У1 по ГОСТ 15150-69.

Переходы проектируемого выкидного трубопровода через технологические подъезды и полевые проезды выполняются в защитных футлярах диаметром и толщиной 325х10 мм, из стали В-10 по ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент». Глубина заложения трубопроводов в местах пересечения не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верха футляра. Концы защитных футляров выводятся на расстояние не менее 5 м в обе стороны от подошвы насыпи земляного полотна.

Пересечения проектируемого трубопровода с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняются в соответствии с техническими условиями. Прокладка проектируемых трубопроводов предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих нефтепроводов АО «Самаранефтегаз». В месте пересечения с существующими нефтепроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов.

Пересечения проектируемым трубопроводом линий электропередач напряжением 6 кВ выполняются в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет не менее 5 м в соответствии с требованиями ПУЭ.

Пересечения проектируемого трубопровода с подземными кабелями выполняются в соответствии с техническими условиями владельца коммуникации. В месте пересечения трубопроводов с подземными кабелями, последние заключаются в защитные футляры из труб диаметром и толщиной 108х5 мм длиной 6 м по ГОСТ 8732-78*. Концы футляра выступают за края траншеи не менее, чем на 2 м, расстояние в свету не менее 0,5 м. Пересечение выполняется под углом близким к 90 градусам, но не менее 60 градусов.

Предусматривается электрохимическая защита от почвенной коррозии внешней поверхности:

- внешней поверхности выкидного трубопровода от скважины № 326 диаметром 89 мм с толщиной стенки 5 мм протяженностью 615,4 м;
- защитного футляра на переходе через дорогу;
- обсадной колонны скважины № 326.

Для защиты проектируемого стального подземного трубопровода от коррозии наряду с изоляционным покрытием предусматривается сплошная

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

катодная поляризация с помощью проектируемой станции катодной защиты СКЗ-1 мощностью 2,0 кВт в районе площадки скважины № 326.

Подключение СКЗ-1 к проектируемому выкидному трубопроводу выполняется кабелем ВВГ 2х35.

Для контроля поляризации на защищаемом трубопроводе устанавливаются КИП типа СКИП с постоянно действующими неполяризуемыми электродами сравнения - в точке дренажа, по трассе трубопровода. Подключения выводов от трубопровода к клеммной панели КИП выполняются кабелем ВВГ 2х6, от электрода сравнения – проводником, поставляемым комплектно. Стойки КИП комплектуются опознавательным знаком. Высота КИП составляет 2,9 м с учетом заглубления в грунт.

Катодная поляризация защитного футляра диаметром 325 мм с толщиной стенки 10 мм протяженностью 23,0 м (ПК2+87) на переходах выкидного трубопровода через дороги осуществляется совместно с трубопроводом при помощи электрических перемычек футляров с трубопроводом кабелем ВВГ 2х6 через блоки диодно-резисторные, которые устанавливаются на стойках КИП.

Кабели электрохимической защиты прокладываются в траншее на глубине 0,7 м. по пахотным землям на глубине 1,0 м, в местах пересечения с подземными коммуникациями - в жестких гофрированных трубах диаметром 125 мм. От механических повреждений кабели электрохимической защиты защищаются сигнальной лентой. Кабели, вводимые в СКЗ, защищаются стальной трубой диаметром 40х3,5. Все подземные кабели прокладываются непрерывной длины без сращивания. Соединения кабелей выполняются на клеммной панели КИП.

Трасса кабеля анодного заземлителя от СКЗ до ГАЗ протяженностью 102,0 м следует в общем северо-восточном направлении. Трасса проходит по пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Культура. Рельеф равнинный с перепадом высот от 111.45 м до 108.91 м.

Анодное заземление принято глубинного типа (ГАЗ-1) предусматривается из одного анода, состоящего из 16 блоков, устанавливаемых в скважину глубиной 32,0 м

Проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 326 Тверского месторождения.

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанции КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

Трасса проектируемая ВЛ от точки подключения до скв. № 326 протяженностью 28,4 м следует в общем юго-западном направлении. Трасса проходит по пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Культура. Рельеф равнинный с перепадом высот от 111.24 м до 111.84 м.

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входят в комплект поставки КТП).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицепролетные устройства ПЗУ ВЛ 6 -10 кВ из полимерных материалов.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» (выпуски 1, 3) на стойках СВ105, СНВ-7-13.

Все опоры ВЛ подлежат заземлению.

III этап строительства. Технологический проезд к сооружениям скважины

№332

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.

Проектные отметки покрытия проезда приняты в увязке существующей отметкой рельефа на высоту рабочей отметки в соответствии с конструкцией дорожной одежды без вертикальных кривых в местах перелома продольного профиля, что допускает п.7.4.6 СП37.13330 для вспомогательных дорог и дорог с невыраженным грузооборотом при разнице уклонов менее 30 ‰. Снегонезаносимость обеспечивается временными снегозащитными устройствами – снежными валами, в соответствии с примечанием п.10.27 СП34.13330 для дорог низших категорий.

Дорожная одежда устраивается из грунта, пригодного для устройства земполотна после снятия растительного слоя. Степень уплотнения грунта рабочего слоя, определяемая величиной коэффициента уплотнения согласно табл.7.3. СП 34.13330.2012, должна составлять не менее 0,95. Рабочий слой грунта состоит из не набухающих и непросадочных грунтов. Коэффициент заложения откоса принят 1 : 3.

Ширина проезжей части подъездов к скважинам 4,5м, ширина обочин 1,5 м. Поперечный уклон проезжей части 50‰ обочин 50‰ принят в соответствии с п. 7.5.9 СП 37.13330.2012. Переход от двускатного поперечного профиля к односкатному осуществляется на протяжении переходной кривой. Длины переходных кривых приняты в соответствии с п.7.4.8 СП 37.13330.2012.

Дорожная одежда из песчано-гравийной смеси С1 (ГОСТ 25607-2009 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов») толщиной 32см. Минимальный радиус кривых в плане 40м по оси. Радиус на примыкании 15м по кромке проезжей части. Принятая расчетная скорость движения транспорта 30 км/ч. Для разворота транспортных средств предусмотрены разворотные площадки размером 15X15м. Интенсивность движения – менее 100авт/сут.

Водоотвод с проезда обеспечен поперечным профилем покрытия. Отсутствие водопропускных сооружений обосновано характером рельефа местности без выраженных водотоков, а так же конструкцией противопожарного проезда с малой высотой возвышения над поверхностью и применением водопроницаемых материалов в конструкции покрытия, что обеспечивает беспрепятственное прохождение паводковых вод через тело проезда.

Проезды внутри обвалования организованы с круговым движением. К площадкам предусмотрены уширения для обслуживания. Для разворота транспортных средств предусмотрены разворотные площадки размером 15X15м СП 4.13130.2013 п 8.13.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

21

IV этап строительства. Обустройство скважины №332

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 332 до точки подключения к АГЗУ-3 протяженностью 753,6 м следует в общем восточном направлении. Трасса проходит по пахотным и пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Домашкины вершины. Рельеф равнинный с перепадом высот от 116.07 м до 130.10 м.

Выкидной трубопровод от скважины № 332 запроектирован из труб бесшовных или прямошовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности, классом прочности не ниже КП360 по ГОСТ 31443-2012, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»:

- подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98, по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;
- надземные участки – без покрытия.

Переходы проектируемого выкидного трубопровода через технологические подъезды и полевые проезды выполняются в защитных футлярах диаметром и толщиной 325х10 мм, из стали В-10 по ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент». Глубина заложения трубопроводов в местах пересечения не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верха футляра. Концы защитных футляров выводятся на расстояние не менее 5 м в обе стороны от подошвы насыпи земляного полотна.

Пересечения проектируемого трубопровода с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняются в соответствии с техническими условиями. Прокладка проектируемых трубопроводов предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих нефтепроводов АО «Самаранефтегаз». В месте пересечения с существующими нефтепроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов.

Пересечения проектируемым трубопроводом линий электропередач напряжением 6 кВ выполняются в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет не менее 5 м в соответствии с требованиями ПУЭ.

Пересечения проектируемого трубопровода с подземными кабелями выполняются в соответствии с техническими условиями владельца коммуникации. В месте пересечения трубопроводов с подземными кабелями, последние заключаются в защитные футляры из труб диаметром и толщиной 108х5 мм длиной 6 м по ГОСТ 8732-78*. Концы футляра выступают за края траншеи не менее, чем на 2 м, расстояние в свету не менее 0,5 м. Пересечение выполняется под углом близким к 90 градусам, но не менее 60 градусов.

Предусматривается электрохимическая защита от почвенной коррозии:

- внешней поверхности выкидного трубопровода от скважины № 332 диаметром 89 мм с толщиной стенки 5 мм протяженностью 753,6 м
- защитных футляров на переходах через дороги;
- обсадной колонны эксплуатационной скважины № 332.

Катодная поляризация защищаемых сооружений предусматривается с помощью станции катодной защиты СКЗ-2 типа В-ОПЕ-ТМ-1-42-48-У1,

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

мощностью 2,0 кВт в районе существующей площадки скважины № 304, ранее запроектированной в проекте 4139П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения».

Проектируемый выкидной трубопровод подключается к СКЗ-2 (4139П) при помощи электрической перемычки с выкидным трубопроводом от скважины № 304 (4139П). Перемычка выполняется разъемной с выводом соединительных кабелей на КИП через диодно-резисторный блок. Блок устанавливается на стойке КИП. Катодная поляризация защитных футляров диаметром 325 мм с толщиной стенки 10 мм протяженностью 15,0 м (ПК1+79,2), 14,0 м (ПК6+73,8) на переходах выкидного трубопровода через дороги осуществляется совместно с трубопроводом при помощи электрической перемычки футляров с трубопроводом кабелем ВВГ 2х6 через блоки диодно-резисторные, которые устанавливаются на стойках КИП.

Для контроля поляризации на проектируемом трубопроводе устанавливается КИП с постоянно действующим неполяризующимся электродом сравнения – в месте электрической перемычки, в месте пересечения трубопроводов и по трассе трубопровода. Подключения выводов от трубопроводов к клеммным панелям КИП выполняются кабелем ВВГ 2х6, от электрода сравнения – проводником, поставляемым комплектно. Стойка КИП комплектуется опознавательным знаком. Высота КИП составляет 2,9 м с учетом заглубления в грунт.

Проектом предусматривается строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ «Тверская» для электроснабжения скважины № 332 Тверского месторождения.

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от вновь проектируемой комплектной трансформаторной подстанций КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

Трасса проектируемой ВЛ от точки подключения до скв. № 332 протяженностью 516,5 м следует в общем восточном направлении. Трасса проходит по пахотным и пастбищным землям. Ближайший населенный пункт – с. Домашкины вершины. Рельеф равнинный с перепадом высот от 118.01 м до 129.01 м.

На ВЛ-6 кВ подвешивается сталеалюминиевый провод АС 70/11.

Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входят в комплект поставки КТП).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицепрозрачные устройства ПЗУ ВЛ 6 -10 кВ из полимерных материалов.

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой [серии 3.407.1-143](#) «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» (выпуски 1, 3) на стойках СВ105, СНВ-7-13.

Все опоры ВЛ подлежат заземлению.

Переходы через искусственные и естественные преграды и параллельное следование с инженерными сооружениями

Переходы проектируемых выкидных трубопроводов через технологические подъезды и полевые проезды выполняются в защитных футлярах диаметром и толщиной 325х10 мм, из стали В-10.

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Глубина заложения трубопроводов в местах пересечения не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верха футляра. Концы защитных футляров выводятся на расстояние не менее 5 м в обе стороны от подошвы насыпи земляного полотна.

На концах футляра устанавливаются герметизирующие манжеты и укрытие защитные манжеты герметизирующей.

Для защиты от повреждений трубопровода при протаскивании в футляр предусматривается установка на нем опорно-направляющих колец. Под ОНК предусматриваются защитные прокладки из скального листа.

Перед протаскиванием в защитный футляр на трубу устанавливаются диэлектрические кольца (спейсеры).

Проектируемые трубопроводы укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.

Обводненные участки, участки болот, участки, где наблюдаются осыпи, оползни, участки с пересечениями проектируемых трубопроводов крутых склонов, промоины отсутствуют.

Водоемы, лесосплавные реки и иные водные объекты по трассе проектируемых трубопроводов отсутствуют.

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

В административном отношении изысканный объект расположен в Самарская область, Волжский район, Тверское месторождение АО «Самаранефтегаз»..

Расстояние от границ населенных пунктов до проектируемых объектов:

- *с. Культура*, расположенное в 5,0 км западнее скважины № 332, в 5,5 км западнее АГЗУ-3, в и 1,8 км западнее скважины № 326, в 2,0 западнее площадки под ЗРА и ОК;

- *с. Ровно-Владимировка*, расположенное в 8,3 км юго-западнее скважины № 332, в 9,0 км юго-западнее АГЗУ-3, в и 5,4 км юго-западнее скважины № 326, в 5,6 юго-западнее площадки под ЗРА и ОК;

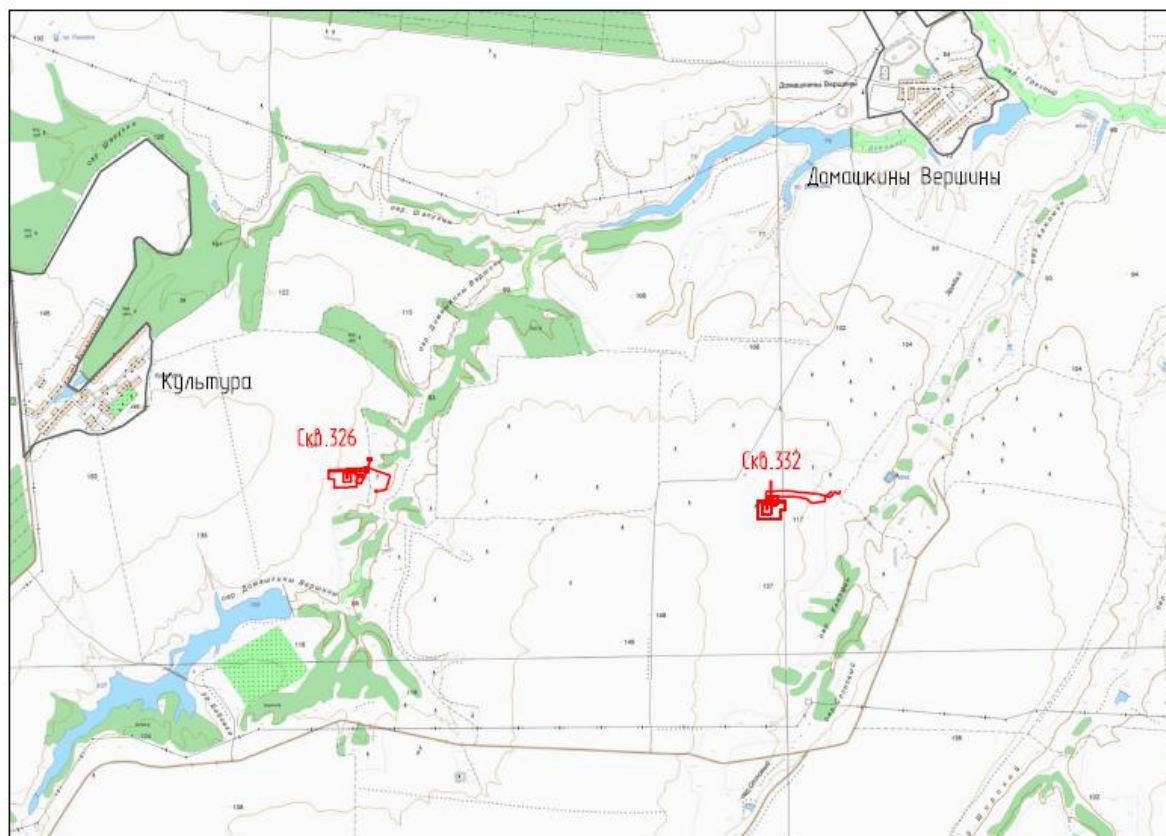
- *с. Домашкины Вершины*, расположенное в 3,9 км северо-западнее скважины № 332, в 4,3 км северо-западнее АГЗУ-3, в и 2,4 км севернее скважины № 326, в 2,5 севернее площадки под ЗРА и ОК.

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

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена верхними звеньями гидрографической сети бассейна р. Домашка. Ближайшим водным объектом является временный водоток в овраге Домашкины Вершины. Скважина №326 удалена от ближайшего пруда в овраге Домашкины Вершины на расстояние более 100 м.

Местность района работ открытая, пересеченная балками и оврагами

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



М 1:50000

— Проектируемый объект

Рисунок 0.1 - Обзорная схема района работ

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ 1				
Кадастровый номер:			Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №326	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
1	66°30'45"	14,58	1395406,54	358419,81
2	66°30'22"	9,68	1395412,35	358433,18
3	336°32'50"	7,99	1395416,21	358442,06
4	246°33'38"	9,68	1395423,54	358438,88
5	246°29'31"	14,59	1395419,69	358430,00
6	156°28'53"	7,99	1395413,87	358416,62
1	66°30'45"	14,58	1395406,54	358419,81
№ 2				
Кадастровый номер:			ТКРС	
Площадь кв.м.:			3352	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
7	81°49'23"	12,09	1398497,87	358202,57
8	75°1'60"	2,09	1398499,59	358214,54
9	64°32'12"	2,09	1398500,13	358216,56

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

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

25

10	54°29'39"	2,1	1398501,03	358218,45
11	44°13'33"	2,09	1398502,25	358220,16
12	34°4'14"	2,09	1398503,75	358221,62
13	23°59'25"	2,09	1398505,48	358222,79
14	13°30'23"	2,1	1398507,39	358223,64
15	3°17'10"	2,09	1398509,43	358224,13
16	358°52'33"	15,29	1398511,52	358224,25
17	358°36'35"	2,06	1398526,81	358223,95
18	89°25'37"	1	1398528,87	358223,90
19	89°0'13"	2,3	1398528,88	358224,90
20	358°56'28"	5,41	1398528,92	358227,20
21	88°54'43"	13,69	1398534,33	358227,10
22	178°49'51"	5,39	1398534,59	358240,79
23	178°55'6"	12,71	1398529,20	358240,90
24	178°43'37"	2,7	1398516,49	358241,14
25	172°50'27"	2,09	1398513,79	358241,20
26	162°41'43"	2,08	1398511,72	358241,46
27	152°27'28"	2,1	1398509,73	358242,08
28	142°24'53"	2,08	1398507,87	358243,05
29	132°5'21"	2,09	1398506,22	358244,32
30	121°56'51"	2,1	1398504,82	358245,87
31	111°23'34"	2,08	1398503,71	358247,65
32	101°38'1"	2,08	1398502,95	358249,59
33	91°22'14"	2,09	1398502,53	358251,63
34	88°52'36"	4,08	1398502,48	358253,72
35	0°5'31"	24,91	1398502,56	358257,80
36	0°8'36"	8	1398527,47	358257,84
37	0°5'19"	25,89	1398535,47	358257,86
38	269°52'40"	65,66	1398561,36	358257,90
39	180°5'33"	43,3	1398561,22	358192,24
40	180°6'53"	5	1398517,92	358192,17
41	90°13'58"	2,46	1398512,92	358192,16
42	180°10'40"	12,9	1398512,91	358194,62
43	100°47'3"	8,12	1398500,01	358194,58
44	179°4'33"	0,62	1398498,49	358202,56
7	81°49'23"	12,09	1398497,87	358202,57

№ 3

Кадастровый номер:

Скважина №332

Площадь кв.м.:

4203

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
45	90°14'46"	67,5	1398513,21	358124,66
41	90°13'58"	2,46	1398512,92	358192,16
42	180°10'40"	12,9	1398512,91	358194,62
43	180°9'23"	11	1398500,01	358194,58
46	180°11'25"	36,11	1398489,01	358194,55
47	270°8'58"	7,67	1398452,90	358194,43
48	270°11'6"	61,98	1398452,92	358186,76
49	270°0'0"	0,35	1398453,12	358124,78
50	0°10'39"	3,23	1398453,12	358124,43
51	0°18'17"	1,88	1398456,35	358124,44
52	0°13'8"	54,98	1398458,23	358124,45

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

26

45	90°14'46"	67,5	1398513,21	358124,66
№ 4				
Кадастровый номер:			Скважина №326	
Площадь кв.м.:			4199	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
53	91°25'50"	46,06	1395305,41	358366,42
54	91°27'34"	10,99	1395304,26	358412,47
55	91°25'20"	12,89	1395303,98	358423,46
56	181°26'30"	60,02	1395303,66	358436,35
57	271°26'56"	70	1395243,66	358434,84
58	1°29'23"	60	1395245,43	358364,86
53	91°25'50"	46,06	1395305,41	358366,42
№ 5				
Кадастровый номер:			Обустройство скважины №332	
Площадь кв.м.:			2061	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
59	90°18'29"	3,72	1398518,23	358119,69
60	90°14'30"	68,76	1398518,21	358123,41
40	180°6'53"	5	1398517,92	358192,17
41	270°14'46"	67,5	1398512,92	358192,16
45	180°13'8"	54,98	1398513,21	358124,66
52	180°18'17"	1,88	1398458,23	358124,45
51	180°10'39"	3,23	1398456,35	358124,44
50	90°0'0"	0,35	1398453,12	358124,43
49	90°11'6"	61,98	1398453,12	358124,78
48	90°8'58"	7,67	1398452,92	358186,76
47	0°11'25"	36,11	1398452,90	358194,43
46	0°9'23"	11	1398489,01	358194,55
43	100°47'3"	8,12	1398500,01	358194,58
44	179°4'33"	0,62	1398498,49	358202,56
7	179°2'16"	6,55	1398497,87	358202,57
61	179°19'5"	0,84	1398491,32	358202,68
62	180°0'0"	1,17	1398490,48	358202,69
63	81°51'28"	19,91	1398489,31	358202,69
64	81°47'27"	8,19	1398492,13	358222,40
65	84°28'21"	2,8	1398493,30	358230,51
66	88°52'44"	24,53	1398493,57	358233,30
67	88°53'45"	21,79	1398494,05	358257,83
68	180°3'28"	9,91	1398494,47	358279,62
69	270°5'9"	80,08	1398484,56	358279,61
70	180°10'2"	24	1398484,68	358199,53
71	180°10'45"	12,8	1398460,68	358199,46
72	270°11'24"	12,07	1398447,88	358199,42
73	270°11'5"	62,05	1398447,92	358187,35
74	270°15'9"	2,27	1398448,12	358125,30
75	270°9'31"	3,61	1398448,13	358123,03
76	0°13'15"	70,09	1398448,14	358119,42
59	90°18'29"	3,72	1398518,23	358119,69
19	178°52'56"	2,05	1398528,88	358224,90

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

27

77	268°50'34"	0,99	1398526,83	358224,94
17	358°36'35"	2,06	1398526,81	358223,95
18	89°25'37"	1	1398528,87	358223,90
19	178°52'56"	2,05	1398528,88	358224,90
22	178°49'51"	5,39	1398534,59	358240,79
23	268°49'45"	13,7	1398529,20	358240,90
20	358°56'28"	5,41	1398528,92	358227,20
21	88°54'43"	13,69	1398534,33	358227,10
22	178°49'51"	5,39	1398534,59	358240,79

№ 6

Кадастровый номер:

Трасса выкидного трубопровода от скважины №332

Площадь кв.м.:

16705

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
78	268°52'43"	24,01	1398494,94	358303,63
68	180°3'28"	9,91	1398494,47	358279,62
69	270°5'9"	80,08	1398484,56	358279,61
70	180°10'2"	24	1398484,68	358199,53
71	90°4'51"	92,09	1398460,68	358199,46
79	79°22'60"	12	1398460,55	358291,55
80	1°22'49"	10,79	1398462,76	358303,34
81	0°4'49"	21,39	1398473,55	358303,60
78	268°52'43"	24,01	1398494,94	358303,63
82	88°54'9"	24,01	1398504,98	358279,64
83	0°5'5"	20,32	1398505,44	358303,65
84	4°29'31"	84,27	1398525,76	358303,68
85	357°37'32"	47,79	1398609,77	358310,28
86	354°7'24"	201,2	1398657,52	358308,30
87	349°7'11"	61,19	1398857,66	358287,70
88	349°2'23"	2,89	1398917,75	358276,15
89	341°17'30"	5,3	1398920,59	358275,60
90	341°13'50"	36,83	1398925,61	358273,90
91	41°13'54"	23,56	1398960,48	358262,05
92	71°12'25"	31,88	1398978,20	358277,58
93	341°12'35"	16,83	1398988,47	358307,76
94	71°14'33"	8,99	1399004,40	358302,34
95	341°14'22"	16,7	1399007,29	358310,85
96	71°13'59"	8,73	1399023,10	358305,48
97	341°13'55"	15,23	1399025,91	358313,75
98	337°39'57"	8,79	1399040,33	358308,85
99	251°12'38"	32,2	1399048,46	358305,51
100	161°13'10"	16,77	1399038,09	358275,03
101	250°0'35"	6,76	1399022,21	358280,43
102	171°57'27"	12,01	1399019,90	358274,08
103	161°18'4"	4,8	1399008,01	358275,76
104	250°58'51"	14,27	1399003,46	358277,30
105	221°18'41"	43,85	1398998,81	358263,81
106	161°15'47"	54,57	1398965,87	358234,86
107	169°6'24"	8,36	1398914,19	358252,39

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

28

108	169°6'34"	52,77	1398905,98	358253,97
109	174°7'41"	199,41	1398854,16	358263,94
110	177°36'49"	45,63	1398655,80	358284,34
111	184°29'35"	83,74	1398610,21	358286,24
112	180°6'19"	21,75	1398526,73	358279,68
82	88°54'9"	24,01	1398504,98	358279,64

№ 7

Кадастровый номер:

Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №332

Площадь кв.м.:

3764

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
107	169°6'24"	8,36	1398914,19	358252,39
108	242°2'14"	37,21	1398905,98	358253,97
113	189°9'19"	65,93	1398888,53	358221,10
114	134°9'27"	56,26	1398823,44	358210,61
115	172°19'47"	123,32	1398784,25	358250,97
116	180°12'1"	134,38	1398662,03	358267,43
117	268°52'10"	9,12	1398527,65	358266,96
36	0°8'36"	8	1398527,47	358257,84
37	88°59'10"	1,13	1398535,47	358257,86
118	0°12'0"	126,02	1398535,49	358258,99
119	352°19'42"	120	1398661,51	358259,43
120	314°8'59"	57,66	1398780,44	358243,41
121	9°9'30"	74,07	1398820,60	358202,04
122	62°2'58"	43,65	1398893,73	358213,83
107	169°6'24"	8,36	1398914,19	358252,39
123	145°0'29"	8,06	1398946,60	358313,46
124	242°6'10"	3,08	1398940,00	358318,08
125	242°2'37"	44,39	1398938,56	358315,36
88	349°2'23"	2,89	1398917,75	358276,15
89	341°17'30"	5,3	1398920,59	358275,60
90	62°2'47"	41,15	1398925,61	358273,90
126	62°5'40"	3,63	1398944,90	358310,25
123	145°0'29"	8,06	1398946,60	358313,46

№ 8

Кадастровый номер:

Технологический проезд к сооружениям
скважины №332

Площадь кв.м.:

2138

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
127	180°0'0"	1,99	1398504,55	358257,80
35	268°52'36"	4,08	1398502,56	358257,80
34	271°22'14"	2,09	1398502,48	358253,72
33	281°38'1"	2,08	1398502,53	358251,63
32	291°23'34"	2,08	1398502,95	358249,59
31	301°56'51"	2,1	1398503,71	358247,65
30	312°5'21"	2,09	1398504,82	358245,87
29	322°24'53"	2,08	1398506,22	358244,32
28	332°27'28"	2,1	1398507,87	358243,05
27	342°41'43"	2,08	1398509,73	358242,08
26	352°50'27"	2,09	1398511,72	358241,46

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

29

25	358°43'37"	2,7	1398513,79	358241,20
24	358°55'6"	12,71	1398516,49	358241,14
23	268°49'45"	13,7	1398529,20	358240,90
20	269°0'13"	2,3	1398528,92	358227,20
19	178°52'56"	2,05	1398528,88	358224,90
77	268°50'34"	0,99	1398526,83	358224,94
17	178°52'33"	15,29	1398526,81	358223,95
16	183°17'10"	2,09	1398511,52	358224,25
15	193°30'23"	2,1	1398509,43	358224,13
14	203°59'25"	2,09	1398507,39	358223,64
13	214°4'14"	2,09	1398505,48	358222,79
12	224°13'33"	2,09	1398503,75	358221,62
11	234°29'39"	2,1	1398502,25	358220,16
10	244°32'12"	2,09	1398501,03	358218,45
9	255°1'60"	2,09	1398500,13	358216,56
8	261°48'34"	12,07	1398499,59	358214,54
128	270°0'0"	0,02	1398497,87	358202,59
7	179°2'16"	6,55	1398497,87	358202,57
61	179°19'5"	0,84	1398491,32	358202,68
62	180°0'0"	1,17	1398490,48	358202,69
63	81°51'28"	19,91	1398489,31	358202,69
64	81°47'27"	8,19	1398492,13	358222,40
65	84°28'21"	2,8	1398493,30	358230,51
66	88°52'44"	24,53	1398493,57	358233,30
67	88°53'45"	21,79	1398494,05	358257,83
68	88°53'32"	64,66	1398494,47	358279,62
129	96°27'44"	3,11	1398495,72	358344,27
130	114°10'8"	3,1	1398495,37	358347,36
131	132°17'58"	3	1398494,10	358350,19
132	150°28'57"	3,13	1398492,08	358352,41
133	168°58'20"	5,18	1398489,36	358353,95
134	88°43'37"	2,7	1398484,28	358354,94
135	358°0'20"	2,01	1398484,34	358357,64
137	90°0'0"	0,01	1398486,35	358357,57
137	357°54'39"	29,35	1398486,35	358357,58
138	270°0'0"	0,03	1398515,68	358356,51
139	358°0'55"	2,02	1398515,68	358356,48
140	270°0'0"	2,58	1398517,70	358356,41
141	190°5'17"	4,97	1398517,70	358353,83
142	207°17'17"	2,84	1398512,81	358352,96
143	224°52'8"	3,09	1398510,29	358351,66
144	242°44'41"	2,97	1398508,10	358349,48
145	260°19'28"	3,09	1398506,74	358346,84
146	268°53'15"	86,01	1398506,22	358343,79
127	180°0'0"	1,99	1398504,55	358257,80

№ 9

Кадастровый номер:

кабель ГАЗ

Площадь кв.м.:

499

№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
147	95°52'20"	45,84	1395446,51	358503,50
148	5°44'21"	2	1395441,82	358549,10

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

30

149	95°51'11"	10	1395443,81	358549,30
150	185°51'11"	10	1395442,79	358559,25
151	275°51'32"	9,99	1395432,84	358558,23
152	5°44'21"	2	1395433,86	358548,29
153	275°51'59"	43,93	1395435,85	358548,49
154	240°30'42"	20,78	1395440,34	358504,79
155	333°26'6"	0,02	1395430,11	358486,70
156	333°51'45"	5,99	1395430,13	358486,69
157	60°30'34"	22,35	1395435,51	358484,05
147	95°52'20"	45,84	1395446,51	358503,50

№ 10

Кадастровый номер:

Обустройство скважины №326

Площадь кв.м.:

2980

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
158	183°4'39"	0,93	1395440,79	358457,39
159	165°40'2"	2,34	1395439,86	358457,34
160	156°32'8"	9,34	1395437,59	358457,92
161	246°29'24"	20,05	1395429,02	358461,64
162	336°29'31"	19,45	1395421,02	358443,25
163	47°29'22"	4,56	1395438,86	358435,49
164	29°55'20"	1,6	1395441,94	358438,85
165	29°57'13"	1,36	1395443,33	358439,65
166	12°13'30"	3,07	1395444,51	358440,33
167	354°30'42"	2,82	1395447,51	358440,98
168	337°22'48"	1,56	1395450,32	358440,71
169	246°30'23"	9,43	1395451,76	358440,11
170	156°32'15"	5,7	1395448,00	358431,46
171	246°34'17"	2,94	1395442,77	358433,73
172	156°32'52"	4,45	1395441,60	358431,03
173	156°30'27"	11,26	1395437,52	358432,80
174	246°32'15"	5,7	1395427,19	358437,29
175	201°29'55"	5,62	1395424,92	358432,06
5	66°32'13"	9,67	1395419,69	358430,00
4	156°28'53"	7,99	1395423,54	358438,87
3	246°30'22"	9,68	1395416,21	358442,06
2	111°27'21"	9,54	1395412,35	358433,18
177	181°24'42"	50,74	1395408,86	358442,06
178	181°25'21"	44,71	1395358,14	358440,81
179	270°0'0"	1,24	1395313,44	358439,70
180	181°19'16"	4,77	1395313,44	358438,46
181	272°27'46"	1,86	1395308,67	358438,35
182	181°34'32"	5,09	1395308,75	358436,49
56	181°26'30"	60,02	1395303,66	358436,35
57	271°26'56"	70	1395243,66	358434,84
58	1°29'23"	60	1395245,43	358364,86
53	1°29'22"	5	1395305,41	358366,42
183	271°22'39"	4,99	1395310,41	358366,55
184	181°31'51"	69,99	1395310,53	358361,56
185	91°26'46"	80,05	1395240,56	358359,69
186	1°27'7"	17,37	1395238,54	358439,71
187	1°27'21"	24,01	1395255,90	358440,15

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

31

188	91°32'53"	7,4	1395279,90	358440,76
189	1°30'20"	131,69	1395279,70	358448,16
190	156°30'22"	9,93	1395411,34	358451,62
191	66°31'17"	8,06	1395402,23	358455,58
192	66°28'39"	9,52	1395405,44	358462,97
193	336°30'22"	34,64	1395409,24	358471,70
194	246°15'2"	0,55	1395441,01	358457,89
158	183°4'39"	0,93	1395440,79	358457,39
195	271°46'6"	9,07	1395309,30	358422,65
196	191°47'8"	5,43	1395309,58	358413,58
54	91°27'34"	10,99	1395304,26	358412,47
55	351°20'34"	5,38	1395303,98	358423,46
195	271°46'6"	9,07	1395309,30	358422,65

№ 11

Кадастровый номер:

Трасса выкидного трубопровода от скважины №326

Площадь кв.м.:

13116

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
197	251°55'59"	103,41	1395613,97	358402,17
198	248°0'47"	7,45	1395581,90	358303,86
199	194°9'7"	7,2	1395579,11	358296,95
200	191°58'21"	82,1	1395572,13	358295,19
201	131°58'42"	14,49	1395491,82	358278,16
202	121°11'10"	11,93	1395482,13	358288,93
203	42°58'1"	19,73	1395475,95	358299,14
204	343°3'2"	20,62	1395490,39	358312,59
205	11°58'5"	52,08	1395510,11	358306,58
206	71°55'39"	73,01	1395561,06	358317,38
207	161°55'42"	63,83	1395583,71	358386,79
208	153°58'38"	70,89	1395523,03	358406,59
209	100°12'14"	33,53	1395459,33	358437,69
210	182°49'9"	2,64	1395453,39	358470,69
211	270°0'0"	5,22	1395450,75	358470,56
212	252°29'5"	2,76	1395450,75	358465,34
213	235°54'28"	2,77	1395449,92	358462,71
214	219°26'6"	2,77	1395448,37	358460,42
215	202°48'16"	2,86	1395446,23	358458,66
216	183°16'14"	2,8	1395443,59	358457,55
158	66°15'2"	0,55	1395440,79	358457,39
194	156°30'22"	34,64	1395441,01	358457,89
193	246°28'39"	9,52	1395409,24	358471,70
192	183°47'25"	126,17	1395405,44	358462,97
217	271°19'41"	6,47	1395279,55	358454,63
189	271°32'53"	7,4	1395279,70	358448,16
188	181°27'21"	24,01	1395279,90	358440,76
187	91°26'25"	25,86	1395255,90	358440,15
218	80°38'51"	12	1395255,25	358466,00
219	2°3'43"	21,12	1395257,20	358477,84
220	3°45'54"	148,63	1395278,31	358478,60
221	334°33'20"	3,89	1395426,62	358488,36

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

32

156	333°51'45"	5,99	1395430,13	358486,69
157	333°48'26"	22,02	1395435,51	358484,05
222	273°49'24"	8,25	1395455,27	358474,33
223	333°58'43"	84,84	1395455,82	358466,10
224	341°56'22"	86,15	1395532,06	358428,88
197	251°55'59"	103,41	1395613,97	358402,17

№ 12

Кадастровый номер:

Технологический проезд к сооружениям
скважины №326

Площадь кв.м.:

3334

№ точки

Дирекционный

Расстояние,

Координаты

(сквозной)

угол

м

X

Y

225

141°49'0"

6,2

1395429,06

358410,49

226

168°3'13"

5,12

1395424,19

358414,32

227

179°0'33"

6,36

1395419,18

358415,38

228

178°59'3"

8,46

1395412,82

358415,49

229

178°58'25"

8,93

1395404,36

358415,64

230

175°50'52"

9,81

1395395,43

358415,80

231

166°6'17"

8,87

1395385,65

358416,51

232

157°33'15"

7,6

1395377,04

358418,64

233

153°31'51"

2,67

1395370,02

358421,54

234

160°18'25"

9,79

1395367,63

358422,73

235

161°33'54"

0,03

1395358,41

358426,03

236

168°50'30"

4,44

1395358,38

358426,04

237

91°51'27"

1,85

1395354,02

358426,90

238

181°58'30"

10,16

1395353,96

358428,75

239

271°21'50"

2,1

1395343,81

358428,40

240

179°30'59"

4,74

1395343,86

358426,30

241

176°19'42"

1,87

1395339,12

358426,34

242

166°6'43"

1,87

1395337,25

358426,46

243

156°17'2"

1,89

1395335,43

358426,91

244

146°8'23"

1,87

1395333,70

358427,67

245

136°4'22"

1,89

1395332,15

358428,71

246

125°53'34"

1,88

1395330,79

358430,02

247

116°9'24"

1,88

1395329,69

358431,54

248

105°44'10"

1,88

1395328,86

358433,23

249

96°22'20"

1,98

1395328,35

358435,04

250

1°25'5"

2,02

1395328,13

358437,01

251

93°34'35"

1,76

1395330,15

358437,06

252

181°14'33"

16,6

1395330,04

358438,82

180

181°19'16"

4,77

1395313,44

358438,46

181

272°27'46"

1,86

1395308,67

358438,35

182

1°33'44"

2,2

1395308,75

358436,49

253

271°25'11"

9,28

1395310,95

358436,55

254

271°30'38"

4,93

1395311,18

358427,27

255

171°13'57"

2,03

1395311,31

358422,34

195

271°46'6"

9,07

1395309,30

358422,65

196

11°41'46"

2,91

1395309,58

358413,58

256

90°48'25"

0,71

1395312,43

358414,17

257

12°33'3"

16,93

1395312,42

358414,88

258

9°41'0"

5,11

1395328,95

358418,56

259

4°35'46"

5,12

1395333,99

358419,42

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

33

260	359°26'26"	5,12	1395339,09	358419,83
261	354°16'42"	5,12	1395344,21	358419,78
262	349°11'41"	5,12	1395349,30	358419,27
263	343°47'50"	5,2	1395354,33	358418,31
264	338°47'27"	5,03	1395359,32	358416,86
265	333°26'6"	2,1	1395364,01	358415,04
266	239°33'56"	34,53	1395365,89	358414,10
267	327°22'34"	33,68	1395348,40	358384,33
268	61°48'24"	44,39	1395376,77	358366,17
269	358°54'26"	7,34	1395397,74	358405,29
270	358°54'13"	6,27	1395405,08	358405,15
271	358°17'23"	16,42	1395411,35	358405,03
272	77°40'31"	6,09	1395427,76	358404,54
225	141°49'0"	6,2	1395429,06	358410,49
273	100°11'22"	3,11	1395459,88	358434,63
209	100°12'14"	33,53	1395459,33	358437,69
210	182°49'9"	2,64	1395453,39	358470,69
211	270°0'0"	5,22	1395450,75	358470,56
212	252°29'5"	2,76	1395450,75	358465,34
213	235°54'28"	2,77	1395449,92	358462,71
214	219°26'6"	2,77	1395448,37	358460,42
215	202°48'16"	2,86	1395446,23	358458,66
216	183°16'14"	2,8	1395443,59	358457,55
158	183°4'39"	0,93	1395440,79	358457,39
159	165°40'2"	2,34	1395439,86	358457,34
160	156°32'8"	9,34	1395437,59	358457,92
161	246°29'24"	20,05	1395429,02	358461,64
162	336°29'31"	19,45	1395421,02	358443,25
163	47°29'22"	4,56	1395438,86	358435,49
164	29°55'20"	1,6	1395441,94	358438,85
165	29°57'13"	1,36	1395443,33	358439,65
166	12°13'30"	3,07	1395444,51	358440,33
167	354°30'42"	2,82	1395447,51	358440,98
168	337°22'48"	1,56	1395450,32	358440,71
169	337°48'16"	1,35	1395451,76	358440,11
274	320°21'5"	2,81	1395453,01	358439,60
275	303°27'49"	4,91	1395455,17	358437,81
276	24°42'9"	2,2	1395457,88	358433,71
273	100°11'22"	3,11	1395459,88	358434,63

№ 13

Кадастровый номер:

ТКРС

Площадь кв.м.:

2710

№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
250	1°25'5"	2,02	1395328,13	358437,01
251	1°34'45"	13,43	1395330,15	358437,06
277	271°32'17"	9,31	1395343,57	358437,43
278	271°15'33"	1,82	1395343,82	358428,12
240	179°30'59"	4,74	1395343,86	358426,30
241	176°19'42"	1,87	1395339,12	358426,34
242	166°6'43"	1,87	1395337,25	358426,46

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

34

243	156°17'2"	1,89	1395335,43	358426,91
244	146°8'23"	1,87	1395333,70	358427,67
245	136°4'22"	1,89	1395332,15	358428,71
246	125°53'34"	1,88	1395330,79	358430,02
247	116°9'24"	1,88	1395329,69	358431,54
248	105°44'10"	1,88	1395328,86	358433,23
249	96°22'20"	1,98	1395328,35	358435,04
250	1°25'5"	2,02	1395328,13	358437,01
182	1°33'44"	2,2	1395308,75	358436,49
253	271°25'11"	9,28	1395310,95	358436,55
254	271°30'38"	4,93	1395311,18	358427,27
255	171°13'57"	2,03	1395311,31	358422,34
195	171°20'34"	5,38	1395309,30	358422,65
55	91°25'20"	12,89	1395303,98	358423,46
56	1°34'32"	5,09	1395303,66	358436,35
182	1°33'44"	2,2	1395308,75	358436,49
196	11°41'46"	2,91	1395309,58	358413,58
256	90°48'25"	0,71	1395312,43	358414,17
257	12°33'3"	16,93	1395312,42	358414,88
258	9°41'0"	5,11	1395328,95	358418,56
259	4°35'46"	5,12	1395333,99	358419,42
260	359°26'26"	5,12	1395339,09	358419,83
261	354°16'42"	5,12	1395344,21	358419,78
262	349°11'41"	5,12	1395349,30	358419,27
263	343°47'50"	5,2	1395354,33	358418,31
264	338°47'27"	5,03	1395359,32	358416,86
265	333°26'6"	2,1	1395364,01	358415,04
266	239°33'56"	34,53	1395365,89	358414,10
267	239°33'57"	6,49	1395348,40	358384,33
279	271°28'31"	11,26	1395345,11	358378,73
280	181°30'22"	35	1395345,40	358367,47
183	181°29'22"	5	1395310,41	358366,55
53	91°25'50"	46,06	1395305,41	358366,42
54	11°47'8"	5,43	1395304,26	358412,47
196	11°41'46"	2,91	1395309,58	358413,58

№ 14

Кадастровый номер:

Участок, выпадающий из севооборота

Площадь кв.м.:

2559

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
190	156°30'22"	9,93	1395411,34	358451,62
191	66°31'17"	8,06	1395402,23	358455,58
192	183°47'25"	126,17	1395405,44	358462,97
217	271°19'41"	6,47	1395279,55	358454,63
189	1°30'20"	131,69	1395279,70	358448,16
190	156°30'22"	9,93	1395411,34	358451,62
6	156°28'53"	7,99	1395413,87	358416,62
1	66°30'45"	14,58	1395406,54	358419,81
2	111°27'21"	9,54	1395412,35	358433,18

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

35

177	181°25'18"	49,98	1395408,86	358442,06
281	180°45'14"	0,76	1395358,90	358440,82
178	181°25'21"	44,71	1395358,14	358440,81
179	270°0'0"	1,24	1395313,44	358439,70
180	1°14'33"	16,6	1395313,44	358438,46
252	273°35'48"	1,75	1395330,04	358438,82
282	1°32'12"	13,42	1395330,15	358437,07
277	271°31'21"	9,03	1395343,57	358437,43
239	1°58'30"	10,16	1395343,81	358428,40
238	271°51'27"	1,85	1395353,96	358428,75
237	348°50'30"	4,44	1395354,02	358426,90
236	341°33'54"	0,03	1395358,38	358426,04
235	340°12'4"	0,8	1395358,41	358426,03
283	340°18'58"	9	1395359,16	358425,76
234	333°31'51"	2,67	1395367,63	358422,73
233	337°33'15"	7,6	1395370,02	358421,54
232	346°6'17"	8,87	1395377,04	358418,64
231	355°50'52"	9,81	1395385,65	358416,51
230	358°58'25"	8,93	1395395,43	358415,80
229	358°58'33"	9,51	1395404,36	358415,64
284	90°0'0"	1,15	1395413,87	358415,47
6	156°28'53"	7,99	1395413,87	358416,62

Устанавливаемая красная линия совпадает с границей зоны планируемого размещения линейных объектов, территорией, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

№	X	Y	Угол	Длина	Направление
1	358402.175	1395613.978	288°3'7"	86.164	1-2
2	358428.875	1395532.056	296°1'26"	84.842	2-3
3	358466.099	1395455.816	356°12'48"	8.245	3-4
4	358474.326	1395455.271	296°11'47"	22.022	4-5
5	358484.048	1395435.511	29°29'1"	22.348	5-6
6	358503.502	1395446.510	354°7'28"	45.840	6-7
7	358549.101	1395441.817	84°19'3"	2.000	7-8
8	358549.299	1395443.807	354°8'54"	10.002	8-9
9	358559.248	1395442.787	264°8'54"	10.002	9-10
10	358558.229	1395432.838	174°8'33"	9.992	10-11
11	358548.289	1395433.858	84°19'3"	2.000	11-12
12	358548.487	1395435.847	174°7'39"	43.929	12-13
13	358504.789	1395440.342	209°26'49"	20.782	13-14
14	358486.691	1395430.125	295°31'12"	3.883	14-15
15	358488.364	1395426.621	266°56'29"	3.896	15-16
16	358488.157	1395422.730	266°12'55"	144.737	16-17
17	358478.603	1395278.309	268°31'7"	10.339	17-18
18	358478.336	1395267.973	267°22'8"	10.783	18-19
19	358477.841	1395257.202	189°21'13"	12.000	19-20
20	358466.000	1395255.252	178°34'26"	25.857	20-21
21	358440.151	1395255.895	268°31'46"	17.360	21-22
22	358439.706	1395238.540	178°33'15"	80.037	22-23

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

36

23	358359.694	1395240.560	88°28'35"	69.998	23-24
24	358361.555	1395310.533	358°38'20"	5.001	24-25
25	358366.555	1395310.414	88°30'32"	34.998	25-26
26	358367.466	1395345.401	358°32'25"	11.270	26-27
27	358378.732	1395345.114	30°26'20"	6.488	27-28
28	358384.325	1395348.401	122°36'57"	33.685	28-29
29	358366.169	1395376.774	28°11'18"	44.389	29-30
30	358405.294	1395397.742	91°26'9"	30.026	30-31
31	358404.541	1395427.759	12°17'47"	6.090	31-32
32	358410.491	1395429.056	308°11'17"	6.197	32-33
33	358414.322	1395424.185	281°56'24"	5.120	33-34
34	358415.382	1395419.176	270°57'43"	5.307	34-35
35	358415.471	1395413.869	0°0'0"	1.148	35-36
36	358416.619	1395413.869	23°30'17"	14.596	36-37
37	358430.004	1395419.691	68°29'55"	5.618	37-38
38	358432.063	1395424.918	23°32'18"	5.702	38-39
39	358437.290	1395427.195	113°28'42"	15.705	39-40
40	358431.034	1395441.599	23°27'8"	2.935	40-41
41	358433.726	1395442.768	113°24'27"	5.707	41-42
42	358431.459	1395448.005	23°26'36"	9.431	42-43
43	358440.112	1395451.757	112°15'60"	1.359	43-44
44	358439.597	1395453.014	129°42'7"	2.805	44-45
45	358437.805	1395455.172	146°30'7"	4.915	45-46
46	358433.707	1395457.885	65°16'44"	2.202	46-47
47	358434.627	1395459.885	349°29'55"	2.064	47-48
48	358436.657	1395459.508	349°44'35"	1.056	48-49
49	358437.696	1395459.320	116°1'29"	70.895	49-50
50	358406.590	1395523.027	108°4'21"	63.826	50-51
51	358386.790	1395583.704	198°3'59"	73.008	51-52
52	358317.382	1395561.063	258°1'56"	52.087	52-53
53	358306.581	1395510.107	286°56'49"	20.616	53-54
54	358312.590	1395490.386	227°43'19"	8.992	54-55
55	358306.541	1395483.734	226°25'9"	10.742	55-56
56	358299.136	1395475.952	148°48'58"	11.931	56-57
57	358288.929	1395482.130	138°1'7"	14.490	57-58
58	358278.158	1395491.822	78°1'44"	82.094	58-59
59	358295.186	1395572.131	75°49'48"	7.199	59-60
60	358296.948	1395579.110	21°59'57"	7.453	60-61
61	358303.858	1395581.902	18°4'8"	103.417	61-1
62	358305.511	1399048.476	292°16'5"	8.804	62-63
63	358308.848	1399040.329	288°46'36"	15.225	63-64
64	358313.748	1399025.914	198°47'3"	8.732	64-65
65	358305.482	1399023.102	288°44'47"	16.696	65-66
66	358310.848	1399007.292	198°46'28"	8.982	66-67
67	358302.343	1399004.401	288°46'34"	16.824	67-68
68	358307.759	1398988.472	198°48'23"	31.877	68-69
69	358277.584	1398978.196	228°45'51"	23.565	69-70
70	358262.050	1398960.475	288°46'16"	36.827	70-71
71	358273.901	1398925.607	27°57'29"	41.156	71-72

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

37

72	358310.254	1398944.902	27°49'27"	3.627	72-73
73	358313.461	1398946.595	304°58'50"	8.047	73-74
74	358318.075	1398940.002	208°3'3"	3.074	74-75
75	358315.362	1398938.557	207°57'13"	44.393	75-76
76	358276.148	1398917.747	280°53'4"	61.184	76-77
77	358287.701	1398857.664	275°52'37"	201.206	77-78
78	358308.303	1398657.515	272°22'28"	47.789	78-79
79	358310.283	1398609.768	265°30'21"	84.271	79-80
80	358303.680	1398525.756	269°54'58"	20.315	80-81
81	358303.650	1398505.441	1°6'58"	40.152	81-82
82	358343.795	1398506.224	9°34'59"	3.092	82-83
83	358346.844	1398506.738	27°25'13"	2.967	83-84
84	358349.477	1398508.105	45°7'48"	3.087	84-85
85	358351.655	1398510.292	62°32'23"	2.834	85-86
86	358352.962	1398512.807	79°53'58"	4.968	86-87
87	358353.833	1398517.698	0°0'0"	2.574	87-88
88	358356.407	1398517.698	271°57'55"	2.021	88-89
89	358356.477	1398515.678	0°0'0"	0.030	89-90
90	358356.506	1398515.678	272°5'17"	29.343	90-91
91	358357.576	1398486.354	180°0'0"	0.010	91-92
92	358357.566	1398486.354	272°15'24"	2.011	92-93
93	358357.645	1398484.345	181°28'8"	2.704	93-94
94	358354.942	1398484.275	101°0'34"	5.184	94-95
95	358353.952	1398489.364	119°39'17"	3.121	95-96
96	358352.408	1398492.076	137°40'32"	2.999	96-97
97	358350.190	1398494.096	155°43'20"	3.106	97-98
98	358347.359	1398495.373	173°35'58"	3.108	98-99
99	358344.270	1398495.720	181°6'9"	40.647	99-100
100	358303.630	1398494.937	269°29'20"	32.176	100-101
101	358303.343	1398462.763	190°36'18"	11.996	101-102
102	358291.552	1398460.555	179°55'12"	92.090	102-103
103	358199.463	1398460.683	269°49'22"	12.801	103-104
104	358199.423	1398447.883	179°48'56"	80.002	104-105
105	358119.421	1398448.140	89°46'53"	70.093	105-106
106	358119.688	1398518.232	359°44'58"	72.479	106-107
107	358192.166	1398517.915	89°54'30"	43.303	107-108
108	358192.236	1398561.218	0°7'15"	65.667	108-109
109	358257.902	1398561.357	269°54'44"	25.889	109-110
110	358257.863	1398535.468	1°0'18"	1.129	110-111
111	358258.991	1398535.488	89°48'7"	126.028	111-112
112	358259.427	1398661.515	97°40'15"	120.003	112-113
113	358243.409	1398780.444	135°51'21"	57.654	113-114
114	358202.037	1398820.598	80°50'28"	74.076	114-115
115	358213.828	1398893.729	27°57'14"	43.654	115-116
116	358252.388	1398914.193	108°44'26"	54.571	116-117
117	358234.855	1398965.871	48°40'44"	43.857	117-118
118	358263.813	1398998.808	19°2'19"	14.264	118-119
119	358277.296	1399003.461	108°37'18"	4.806	119-120
120	358275.762	1399008.015	98°3'24"	12.008	120-121

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

38

121	358274.079	1399019.905	19°56'50"	6.761	121-122
122	358280.435	1399022.212	108°47'55"	16.774	122-123
123	358275.029	1399038.091	18°48'49"	32.203	123-62
124	358253.972	1398905.976	280°53'25"	52.767	124-125
125	358263.941	1398854.159	275°52'13"	199.402	125-126
126	358284.335	1398655.803	272°23'15"	45.629	126-127
127	358286.236	1398610.213	265°30'41"	83.744	127-128
128	358279.682	1398526.726	269°53'44"	21.750	128-129
129	358279.643	1398504.976	181°7'0"	21.844	129-130
130	358257.803	1398504.550	89°54'4"	22.919	130-131
131	358257.843	1398527.469	1°7'11"	9.120	131-132
132	358266.961	1398527.647	89°48'6"	134.383	132-133
133	358267.426	1398662.030	97°40'3"	123.318	133-134
134	358250.972	1398784.245	135°50'29"	56.261	134-135
135	358210.610	1398823.439	80°50'30"	65.933	135-136
136	358221.104	1398888.532	27°57'21"	37.210	136-124
			Площадь:	61820.000	КВ.М

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 8106П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения» на территории муниципального района Волжский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие реконструкции отсутствуют.

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

В виду того, что линейный объект располагается в зоне СХ1, предельные параметры разрешенного строительства, максимальный процент застройки, минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов на такие объекты отсутствуют.

Статья 31. Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования (в редакции РСП сельского поселения Дубовый Умет от 17.01.2020 №02)

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах						
		Сх1	Сх2	Сх2-4	Сх2-5	Сх3	Сх4	СхСЗ
	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь							
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	1000	1000	1000	1000	300	600	10

						8106П-ППТ.ОЧ		Лист
								39
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	20000	50000	50000	50000	3000	2500	-
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений								
3.	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	0	20	20	20	10	10	-
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений								
4.	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений м	-	1	1	1	1	0,5	1
Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка								
5.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для ведения садоводства, %	0	-	-	-	40	40	-
6.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	-	-	10
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	-	-	-
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	40	40	-
Иные показатели								
9.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	-	100	50	0	0	0
10.	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	3	3	3	2	2	3

Примечание:

1. Минимальная площадь земельного участка для зоны Сх1 «Зона сельскохозяйственных угодий» устанавливается для соответствующих территориальных зон, расположенных в границах населенного пункта.

2. В целях применения настоящей статьи знак «-» в столбце «Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах» означает, что данный параметр не подлежит установлению.

						8106П-ППТ.ОЧ		Лист
								40
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Статья 31. Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования (в редакции РСП сельского поселения Просвет от 16.01.2020 №219)

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах							
		Сх1	Сх2	Сх2-3	Сх2-4	Сх2-5	Сх3	Сх4	СхСЗ
	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь								
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	1000	1000	1000	1000	1000	300	300	400
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	-	5000	5000	5000	5000	3000	3000	-
	Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений								
3.	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	0	20		20	20	10	10	30
	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений								
4.	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений м	-	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка								
5.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для ведения садоводства, %	0	-	-	-	-	40	40	-
6.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	80	-	-	80
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	60	-	-	60
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	-	40	40	-
	Иные показатели								
9.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	-	300	100	50	0	0	0
10.	Максимальная высота	0	3	3	3	3	2	2	2

	капитальных ограждений земельных участков, м								
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--

Примечания:

1. Минимальная площадь земельного участка для зоны Сх1 «Зона сельскохозяйственных угодий» устанавливается для соответствующих территориальных зон, расположенных в границах населенного пункта.

2. В целях применения настоящей статьи знак «-» в столбце «Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах» означает, что данный параметр не подлежит установлению.

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 и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

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

Основные показатели по проекту приведены в таблицах 4.1, 4.2

Таблица 4.1 - Основные показатели по проекту (для скв. 326)

Наименование	Ед. изм.	Количество
1	2	3
Общая площадь освоения территории	м2	9205
I этап строительства. Технологический проезд к сооружениям скважины №326		
Площадь покрытия подъездов	м2	1535
II этап строительства. Площадка скважины № 326		
Площадь освоения территории	м2	7670
Площадь застройки	м2	110
Площадь под ТКРС	м2	3260

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Наименование	Ед. изм.	Количество
Плотность застройки	%	1.5
Площадь территории в обваловании	м2	4200

Таблица 4.2 - Основные показатели по проекту (для скв. 332)

Наименование	Ед. изм.	Количество
1	2	3
Общая площадь освоения территории	м2	10242
III этап строительства. Технологический проезд к сооружениям скважины №332		
Площадь покрытия подъездов	м2	1598
IV этап строительства. Площадка скважины № 332		
Площадь освоения территории	м2	8644
Площадь застройки	м2	84
Площадь под ТКРС	м2	4280
Плотность застройки	%	1
Площадь территории в обваловании	м2	4200

- требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения – отсутствуют;

- требования к цветовому решению внешнего облика таких объектов - отсутствуют;

- требования к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов - отсутствуют;

- требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения – отсутствуют.

6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

43

Объект строительства 8106П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 326, 332 Тверского месторождения» пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

4139П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 304, 308, 322, 333, 350 Тверского месторождения»

№	X	Y	Угол	Длина	Направление
1	358248.913	1398924.419	84°0'48"	31.704	1-2
2	358252.220	1398955.951	7°45'24"	3.007	2-3
3	358255.200	1398956.357	83°59'57"	21.591	3-4
4	358257.457	1398977.830	22°26'47"	18.617	4-5
5	358274.663	1398984.938	22°25'9"	6.308	5-6
6	358280.494	1398987.344	22°26'10"	13.774	6-7
7	358293.226	1398992.601	79°30'58"	30.033	7-8
8	358298.690	1399022.132	79°33'8"	2.839	8-9
9	358299.205	1399024.924	19°57'56"	13.714	9-10
10	358312.095	1399029.607	111°25'50"	15.336	10-11
11	358306.492	1399043.883	176°29'24"	12.289	11-12
12	358294.225	1399044.635	198°49'34"	17.886	12-13
13	358277.296	1399038.863	260°1'54"	4.976	13-14
14	358276.435	1399033.963	288°47'46"	12.413	14-15
15	358280.435	1399022.212	199°56'50"	6.761	15-16
16	358274.079	1399019.905	278°3'24"	12.008	16-17
17	358275.762	1399008.015	288°37'18"	4.806	17-18
18	358277.296	1399003.461	199°2'19"	14.264	18-19
19	358263.813	1398998.808	228°40'44"	43.857	19-20
20	358234.855	1398965.871	288°44'3"	43.770	20-1
21	358232.271	1398802.402	308°59'58"	24.777	21-22
22	358247.864	1398783.146	278°59'56"	77.852	22-23
23	358260.041	1398706.253	277°30'27"	15.078	23-24
24	358262.011	1398691.304	274°28'46"	15.084	24-25
25	358263.189	1398676.266	271°32'35"	15.073	25-26
26	358263.595	1398661.198	270°0'0"	133.620	26-27
27	358263.595	1398527.578	1°10'46"	3.367	27-28
28	358266.961	1398527.647	89°48'6"	134.383	28-29
29	358267.426	1398662.030	97°40'3"	123.318	29-30
30	358250.972	1398784.245	135°50'47"	26.065	30-21
31	358287.642	1398460.565	90°0'51"	200.633	31-32
32	358287.592	1398661.198	91°31'39"	16.341	32-33
33	358287.157	1398677.533	94°29'12"	16.326	33-34
34	358285.880	1398693.809	97°28'40"	16.355	34-35
35	358283.751	1398710.025	99°0'27"	80.369	35-36
36	358271.168	1398789.403	99°37'46"	3.906	36-37
37	358270.515	1398793.254	128°2'49"	0.578	37-38
38	358270.159	1398793.710	275°52'10"	138.634	38-39
39	358284.335	1398655.803	272°23'15"	45.629	39-40
40	358286.236	1398610.213	265°30'41"	83.744	40-41

41	358279.682	1398526.726	269°53'44"	21.750	41-42
42	358279.643	1398504.976	181°7'51"	16.051	42-43
43	358263.595	1398504.659	270°0'0"	44.065	43-44
44	358263.595	1398460.594	359°55'45"	24.047	44-31
45	358246.577	1398902.045	84°2'58"	9.645	45-46
46	358247.577	1398911.638	207°57'39"	28.716	46-47
47	358222.213	1398898.174	263°49'19"	9.659	47-48
48	358221.173	1398888.571	27°56'29"	28.755	48-45
			Площадь:	5523.500	кв.м

3489П «Сбор нефти и газа со скважины № 192 Тверского месторождения»

№	X	Y	Угол	Длина	Направление
1	358306.016	1399021.528	108°45'31"	1.662	1-2
2	358305.482	1399023.102	18°47'16"	7.623	2-3
3	358312.699	1399025.558	32°35'9"	1.140	3-4
4	358313.659	1399026.172	108°46'15"	14.952	4-5
5	358308.848	1399040.329	112°16'5"	8.804	5-6
6	358305.511	1399048.476	198°49'17"	3.713	6-7
7	358301.997	1399047.278	270°0'0"	0.059	7-8
8	358301.997	1399047.219	212°47'58"	3.710	8-9
9	358298.878	1399045.209	183°3'59"	1.666	9-10
10	358297.215	1399045.120	222°38'9"	16.969	10-11
11	358284.731	1399033.626	291°24'49"	13.856	11-12
12	358289.790	1399020.727	2°49'45"	16.246	12-1
			Площадь:	518.400	кв.м

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

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.

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо о возможности использования информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям, размещенной на официальном сайте Минприроды РФ в сети Интернет: www.zaroved.ru и сообщает, что считает возможным использование указанной информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

45

Для определения наличия ООПТ на исследуемой территории были изучены и проанализированы материалы:

- информационно-справочной системы ООПТ России (<http://oopt.info> <http://oopt.info/>);
- Федеральной государственной информационной системы территориального планирования (<https://fgistp.economy.gov.ru>)
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской федерации (<http://www.zapoved.ru>);
- Администрации Волжского района.

Согласно «Перечню муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны а так же территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения ...» приложенном к письму Минприроды России (Приложение Д) на территории Волжского района Самарской области располагается ООПТ федерального значения – Самарская Лука. Расстояние от проектируемых объектов до ООПТ более 40 км.

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области ООПТ регионального значения на участке изысканий отсутствуют.

Согласно письмам администраций Волжского района Самарской области, сельского поселения Просвет, сельского поселения Дубовый Умет, на участке изысканий ООПТ местного значения отсутствуют.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

При производстве строительно-монтажных работ необходимо выполнять все требования Федерального закона от 10.01.2002 ФЗ № 7-ФЗ (ред. от 29.07.2017) «Об охране окружающей среды». Для уменьшения воздействия на окружающую природную среду все строительно-монтажные работы производить только в пределах полосы отвода земли.

Отвод земли оформить с землепользователем и землевладельцем в соответствии с требованиями Законодательства.

Назначить приказом ответственного за соблюдением требований природоохранного законодательства.

Оборудовать места производства работ табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

В период строительства в проекте предусмотрен ряд организационно-технических мероприятий, включающих три основных раздела:

- охрана почвенно-растительного слоя и животного мира;
- охрана водоемов от загрязнения сточными водами и мусором;
- охрана атмосферного воздуха от загрязнения.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

46

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидного и нефтегазосборного трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- контроль давления в трубопроводе.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

При эксплуатации проектируемых объектов меры по предотвращению загрязнения почв и грунтов связаны с соблюдением правил эксплуатации технологического оборудования и предупреждением возникновения аварийных ситуаций.

С целью защиты почв от загрязнения в период эксплуатации проектируемых объектов проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- внутренняя антикоррозионная защита технологического оборудования;
- осуществление технологического процесса в герметичном оборудовании;

С целью защиты почв от загрязнения при проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение работ, передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов на специально организуемых площадках;
- снижение землеемкости за счет более компактного размещения строительной техники;
- соблюдение чистоты на стройплощадке, раздельное хранение отходов производства и потребления;
- вывоз отходов по мере заполнения контейнеров;
- осуществление своевременной уборки мусора, производственных и бытовых отходов;
- благоустройство территории после завершения строительства;
- проведение технологического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Согласно Водному кодексу, 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.

С целью охраны вод и водных ресурсов в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;
- в пределах прибрежных защитных зон рек и водоемов запрещается устраивать отвалы грунта;
- хозяйственно бытовые сточные воды собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с отходами.

Осуществляется систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременной утилизацией отходов.

К основным мероприятиям относятся:

- образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, обтирочный материал и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного накопления с последующим вывозом специализированным предприятием согласно договора и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;
- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;

характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 3.12.

Таблица 0.1

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам.</p> <p>Оборудование устанавливается на бетонные фундаменты, опорные конструкции под оборудование устанавливаются на железобетонные стойки, которые погружены в сверленные котлованы на основания из бетона с засыпкой песчано-гравийной смесью. Закрепление оборудования осуществляется с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей. Опоры под строительные конструкции (радиомачта, молниеотвод и т.д.) выполнены из металла с заделкой бетоном в сверленном котловане. Молниеотводы и радиомачты выполнены из труб круглого сечения. Стойки под трубопроводы выполнены из труб с заделкой бетоном в столбчатых фундаментах и в высверленных котлованах.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей наружных сетей электроснабжения прокладка их осуществляется в металлорукаве по кабельным конструкциям с креплением к строительным основаниям площадки; в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки гибких гофрированных двустенных трубах с защитой кирпичом; открыто в водогазопроводных трубах.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей КИПиА по площадкам осуществляется в защитных стальных водогазопроводных трубах. Прокладка межплощадочных кабелей КИПиА осуществляется в траншее на глубине 0,7 м.</p> <p>На ВЛ приняты железобетонные опоры. Длины пролетов между опорами приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038), в которой основными положениями по определению расчетных пролетов опор ВЛ стало соблюдение требований ПУЭ 7 изд. 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».</p> <p>Проектируемые трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p>
2	Сильный ливень, подтопление	<p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевой площадки нефтяной скважины № 74 Половецкого месторождения через дождеприемный приемок диаметром 530 мм отводятся по самотечной сети с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором объемом 5 м³.</p> <p>Водонепроницаемость и защита емкости производственно-дождевых стоков от коррозии достигается путем нанесения на ее внутреннюю поверхность следующих видов покрытий согласно СП 28.13330.2017 (приложение П):</p> <ul style="list-style-type: none"> • коллоидно-цементным раствором КЦР - 1 слой толщиной 12 мм; • сополимеро-винилхлоридные лакокрасочные покрытия (типа ХС): грунтовка и эмаль - по 2 слоя. <p>Самотечная сеть производственно-дождевой канализации на площадке нефтяной скважины № 74 прокладывается подземно из чугунных труб диаметром 200 мм длиной 12,2 м по ГОСТ 9583-75.</p> <p>В качестве первичной защиты для монолитных и сборных железобетонных конструкций применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

50

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>2015 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марок по водонепроницаемости – W4, W6 по морозостойкости – F200.</p> <p>Под фундаментами предусмотрена подготовка из бетона класса В 7,5.</p> <p>Поверхности железобетонных стоек СОН покрыть кремнийорганической эмалью КО-174 по ГОСТ Р 51691-2008 в два слоя (общей толщиной не менее 100 мкм).</p> <p>Поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, обмазать горячим битумом БН 70/30 (ГОСТ 6617-76) за два раза по слою праймера.</p> <p>Для защиты от коррозии на металлические конструкции, изделия закладные и сварные швы, находящиеся на открытом воздухе, нанести антикоррозионное атмосферостойкое покрытие, состоящее из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 100 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали толщиной 50 мкм. Общая толщина покрытия – 150 мкм</p>
3	Сильный снег	Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре. Оборудование КИПиА размещается в утепленном герметичном шкафу КИПиА.
4	Сильный мороз	<p>Проектируемые трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>Для железобетонных стоек ВЛ применяется тяжелый бетон, марки по морозостойчивости F200 из сульфатостойкого цемента.</p> <p>Оборудование, установленное в шкафу КИПиА, предназначено для эксплуатации при температуре окружающего воздуха от минус 40 до плюс 60 °С. Предусмотрен электрообогрев шкафов для поддержания температуры внутри шкафа +10 °С. Электрообогрев шкафа КИПиА осуществляется электрическими обогревателями общепромышленного назначения с функцией автоматического поддержания температуры. Установленные электрические обогреватели имеют уровень защиты от поражения током класса 0. Электрические обогреватели имеют температуру теплоотдающей поверхности ниже максимально допустимой, с автоматическим регулированием температуры теплоотдающей поверхности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха внутри шкафа, а также оснащены термостатами безопасности.</p>
5	Гроза	<p>Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству.</p> <p>Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству.</p> <p>Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие.</p> <p>Защита площадки устья скважины от прямых ударов молнии выполняется посредством присоединения к заземляющему устройству в соответствии с пунктом 2.15 РД 34.21.122-87 и п.3.2.1.2 СО 153-34.21.122-2003, так как указанное технологическое сооружение выполняется из стальных труб с толщиной стенки трубы более 4 мм и повышение температуры с внутренней стороны объекта в точке удара молнии не представляет опасности.</p> <p>Для молниезащиты газоотводной трубы (воздушника) емкости производственно-дождевых стоков предусматривается установка отдельно стоящего молниеотвода.</p> <p>Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений.</p> <p>Опоры ВЛ подлежат заземлению.</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

51

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
6	Пучение грунтов	Для снижения негативного воздействия сил морозного пучения на опору перед бетонированием фундамента вдоль стенки скважины проложить 2 слоя гидроизола на глубину промерзания грунтов. Для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый, непросадочный, ненабухающий грунт, уплотнение производить в соответствии с требованиями п. 17 СП 45.13330.2017 с коэффициентом уплотнения k_u не менее 0,95.
7	Эрозионные процессы	Для защиты территории строительства от эрозионных процессов предусматривается рекультивация земель с последующим посевом многолетних трав.
8	Природные пожары	Проектные сооружения расположены на достаточном удалении от лесных массивов, чем обеспечивается исключение возможности перекидывания возможных природных пожаров на территорию проектируемых сооружений. Для предотвращения распространения степных пожаров предусматривается пропахивание территории по периметру вокруг площадок проектируемых сооружений в виде полосы шириной, обеспечивающей недопущение перекидывания пламени на защищаемые объекты.

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

При эксплуатации объектов нефтегазодобывающей промышленности возникают, в основном, типичные аварийные ситуации. При авариях загрязнению подвержены атмосфера, поверхностные и подземные воды, недра, почвенно-растительный покров. Аварийные ситуации могут оказывать сильно негативное влияние на окружающую среду, когда требуются большие материальные затраты для ее восстановления.

Статистика произошедших аварий по объектам нефтяной промышленности показывает, что последствиями этих аварий являются: разрушения объектов производства в результате взрывов и пожаров, человеческие жертвы в результате действия ударной волны, теплового излучения и токсичных газов, загрязнение окружающей среды.

Аварии могут различаться по масштабам и продолжительности воздействия на окружающую природную среду, на расположенные вблизи объекты и людей. Различают крупные, проектные и экстремальные проектные аварии.

Крупная авария – авария, при которой гибнет не менее десяти человек.

Проектная авария - авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Экстремальная (максимальная) проектная авария – проектная авария с наиболее тяжелыми последствиями. Экстремальные аварии могут сопровождаться травмированием, а также гибелью людей.

Последствия аварий определяются количеством вытекающих легковоспламеняющихся жидкостей, горючих газов, расположением соседнего оборудования, смежных блоков, присутствием обслуживающего персонала в зонах риска.

В настоящей проектной документации рассматриваются аварийные ситуации на проектируемых сооружениях в результате аварийной разгерметизации

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							52
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

оборудования в виде порывов полным сечением и в виде образования свищей. Экстремальные аварии на проектируемом объекте рассматриваются лишь в связи с возникновением порывов на оборудовании. Аварийные ситуации, связанные с образованием свищей, как правило, относятся к менее масштабным авариям.

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, связанные с образованием свищей, могут развиваться по следующему сценарию: разгерметизация оборудования, фланцевых соединений задвижек или тела трубы с появлением свища, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении, выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлива, пожар пролива.

Последствиями таких аварий могут быть:

- загрязнение почвы, недр, подземных и поверхностных вод;
- загрязнение атмосферы парами нефти, попутным газом и продуктами горения при пожаре пролива, отравление персонала;
- тепловое воздействие на людей и близлежащие объекты.

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, связанные с возникновением порывов, могут развиваться по следующим сценариям:

- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлива, пожар пролива при появлении источника его инициирования;

- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование парогазовоздушного облака, сгорание облака с развитием избыточного давления при появлении источника его инициирования.

Последствиями таких аварий могут быть:

- загрязнение почвы, недр, подземных и поверхностных вод;
- загрязнение атмосферы парами нефти, попутным газом и продуктами горения при пожаре пролива, отравление персонала;
- тепловое воздействие при пожаре пролива нефти на близлежащие объекты и обслуживающий персонал;
- ударное воздействие при взрыве на близлежащие объекты и обслуживающий персонал.

В целях снижения опасности производства, предотвращения аварийных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную

эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;

- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;

- контроль и измерение технологических параметров на выходе скважины;
- материальное исполнение оборудования и трубопроводов соответствует коррозионным свойствам среды;

- применение конструкций и материалов, соответствующих природно-климатическим и геологическим условия района строительства;

- применяются трубы и детали трубопроводов с толщиной стенки трубы выше расчетной;

- установка фонтанной арматуры с условным давлением 35 МПа;

- герметизация оборудования с использованием сварочного способа соединений, минимизацией фланцевых соединений;

- аварийная сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;

- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

- автоматическое отключение электродвигателей погружных насосов при отклонениях давления выше и ниже допустимых значений;

- выкидной трубопровод от скважины № 332 запроектирован из труб бесшовных или прямошовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности, классом прочности не ниже КП360 по ГОСТ 31443-2012, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»:

- подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98, по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;
- надземные участки – без покрытия.

- выкидной трубопровод от скважины № 326 запроектирован из труб бесшовных или прямошовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже К48 по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»:

- подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98, по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;
- надземные участки – без покрытия.

- за расчетное давление проектируемых трубопроводов принято давление 4,0 МПа – максимально возможное давление, развиваемое погружными насосами при работе на закрытую задвижку;

- проектируемые трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		54

- для упругоизогнутых участков проектируемых трубопроводов определен минимальный радиус упругого изгиба оси трубопровода, при котором соблюдаются условия прочности. Минимальный радиус упругого изгиба оси выкидного трубопровода DN 80 - 300 м;

- по трассе проектируемого трубопровода устанавливаются опознавательные знаки на каждом километре трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями и на углах поворота трасс;

- контролю физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков проектируемых трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопровода категории С и 25 % соединений трубопровода категории Н, а также 75% соединений трубопровода категории Н методом УЗК;

- переходы проектируемых выкидных трубопроводов через технологические подъезды и полевые проезды выполняются в защитных футлярах диаметром и толщиной 325x10 мм, из стали В-10 по ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент». Глубина заложения трубопроводов в местах пересечения не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верха футляра. Концы защитных футляров выводятся на расстояние не менее 5 м в обе стороны от подошвы насыпи земляного полотна. На концах футляров устанавливаются герметизирующие манжеты и укрытие защитное манжеты герметизирующей;

- по окончании строительно-монтажных работ трубопровод промывается водой, внутренняя полость трубопроводов очищается путем прогонки очистного устройства;

- по окончании очистки трубопровод испытывается на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 с последующим освобождением от воды;

- для защиты проектируемых трубопроводов от внутренней коррозии предусматривается:

- применение труб повышенной коррозионной стойкости класса прочности КПЗ60 по ГОСТ 31443-2012;

- периодическая подача в затрубное пространство скважины ингибитора коррозии передвижными средствами;

- применение устройств контроля скорости коррозии в соответствии с требованиями п. 48 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на проектируемом выкидном трубопроводе;

- для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопровода, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной не менее 250 мкм:

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм;

- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм;

- для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- строительство проектируемых трубопроводов из труб диаметром 89 мм, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

– покрытие поверхности трубопровода и отводов гнутых наружным защитным покрытием усиленного типа, выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

– покрытие сварных стыков трубопровода комплектами термоусаживающихся манжет в соответствии с Методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях» П1-01.04 М-0041. В комплект термоусаживающихся манжет входят: праймер, лента термоусаживающаяся и замок;

– антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;

- в зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный, надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа на высоту 0,3 м;

- электрохимзащита выкидного трубопровода;
- защита от прямых ударов молнии и заземление.

Состав рекомендуемого комплекса организационных мероприятий по снижению риска включает:

- соблюдение технологических режимов эксплуатации сооружений;
- соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- постоянный контроль за герметичностью трубопроводов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;
- поддержание в постоянной готовности и исправности оборудования, специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, а также проведение обучения обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- проведение на предприятии периодических учений по ликвидации возможных аварийных ситуаций;
- поддержание в высокой готовности к ликвидации возможных аварийных ситуаций всех подразделений предприятия, ответственных за проведение такого рода работ, путем поддержания на должном уровне технического оснащения.

Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемых объектах аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами;

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;
- с целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяной скважины устраивается оградительный вал высотой 1,00 м;
- сбор производственно-дождевых вод с приустьевой площадки нефтяной скважины в железобетонную подземную емкость объемом 5 м³;
- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже заданных пределов;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- подключение проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 332 предусматривается к существующей АГЗУ-3 Тверского месторождения. На проектируемом трубопроводе предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;
- подключение проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 326 предусматривается в существующий выкидной трубопровод от скв. № 311 Тверского месторождения. На проектируемом трубопроводе предусматривается установка обратного клапана и запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А;
- расположение оборудования с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов.

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, ранее запроектированных зданий, сооружений и коммуникаций, 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».

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

							8106П-ППТ.ОЧ		Лист
									57
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

(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.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- планировочные решения генерального плана разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс электросетей, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих сооружений, а также санитарных и противопожарных норм;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;
- приборы, эксплуатирующиеся во взрывоопасных зонах, имеют взрывобезопасное исполнение со степенью взрывозащиты согласно классу взрывоопасной зоны;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение его расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;
- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;
- емкость производственно-дождевых стоков оборудуется воздушником с огнепреградителем;
- молниезащита, защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества;
- применение кабельной продукции пониженной горючести, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением;
- применение оборудования в шкафном и блочном исполнении;
- для сбора продукции скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа;
- оснащение проектируемых сооружений системой автоматизации и телемеханизации;

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							58
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- оснащение объекта первичными средствами пожаротушения;
- содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению;
- содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;
- сбор утечек и разливов нефти при нарушении технологического режима и дождевых сточных вод, которые могут оказаться загрязненными нефтью, в специальную подземную дренажную емкость;
- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;
- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;
- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;
- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;
- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;
- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;
- запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;
- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;
- запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;
- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;
- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

Производство огневых работ предусматривается осуществлять по наряду-допуску на проведение данного вида работ. Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 м.

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
							59
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места производства работ должно быть не менее 10 м. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надежно закрепляться не ближе 5 м друг от друга. К выполнению сварки допускаются лица, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже II и имеющие соответствующие удостоверения. Огневые работы на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах должны проводиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев).

Работы по монтажу оборудования и трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, проектом производства работ и документацией заводов-изготовителей.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Согласно п. 7.4.5 [СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»](#) тушение пожара на проектируемых сооружениях предусматривается осуществлять первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного пожарного инструмента и инвентаря на территории проектируемых сооружений предусматривается установка пожарных щитов.

Ближайшим ведомственным подразделением пожарной охраны является ПЧ-182 ООО «РН-Пожарная безопасность», которая дислоцируется в с. Ровно-Владимировка Беренчукского района Самарской области. На вооружении пожарной части ПЧ-182 ООО «РН-Пожарная безопасность» имеется две автоцистерны. Автоцистерна АЦ-6,0-40 (КАМАЗ-43118) – в боевом расчете. Автоцистерна АЦ-6,0-40 (КАМАЗ-43118) – в резерве. Численность личного состава дежурного караула ПЧ-182 составляет 6 человек. Личный состав обеспечен боевой одеждой, пожарная автотехника укомплектована диэлектрическими средствами.

Перечень мероприятий по гражданской обороне

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», проектируемые сооружения входят в состав АО «Самаранефтегаз» отнесенного к I категории по гражданской обороне.

Территория Волжского района, на которой расположены проектируемые сооружения, не отнесена к группе по гражданской обороне.

Расстояние до г. Самара отнесенного к категории по ГО составляет 31,5 км.

						8106П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		60

Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий

Общее руководство гражданской обороной в АО «Самаранефтегаз» осуществляет генеральный директор. Управление гражданской обороной на территории проектируемых сооружений осуществляют начальники ЦДНГ-6, ЦЭРТ-3. Для обеспечения управления гражданской обороной и производством будет использоваться:

- ведомственная сеть связи;
- производственно-технологическая связь;
- телефонная и сотовая связь;
- радиорелейная связь;
- базовые и носимые радиостанции;
- посыльные пешим порядком и на автомобилях.

Для оповещения персонала проектируемых сооружений по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО «Самаранефтегаз», которая разработана в соответствии с требованиями «Положения о системах оповещения гражданской обороны», введенным в действие совместным Приказом МЧС РФ, Государственного комитета РФ Министерством информационных технологий и связи РФ и Министерством культуры и массовых коммуникаций РФ № 422/90/376 от 25.07.2006 г и систему централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Волжского муниципального района.

На территории Самарской области информирования населения по сигналам ГО возложено на Главное управление МЧС России по Самарской области и осуществляется через оперативные дежурные смены органов повседневного управления: ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Самарской области» и Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных образований Самарской области.

ГУ МЧС России по Самарской области подается предупредительный сигнал «Внимание! Всем!» и производится трансляция сигналов оповещения гражданской обороны по средствам сетей телевизионного и радиовещания, электросирен, телефонной сети связи общего пользования, сотовой связи, смс-оповещения, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». При получении сигналов гражданской обороны администрация муниципального района Волжский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

В ЦИТУ АО «Самаранефтегаз» сигналы ГО (распоряжения) и информация поступает от дежурного по администрации Октябрьского района г.о. Самара, оперативного дежурного ЦУКС (ГУ МЧС России по Самарской области), дежурного ЕДДС муниципального района Волжский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальником смены ЦИТУ АО «Самаранефтегаз» по линии оперативных дежурных ЦУКС (по Самарской области), администрации Октябрьского р-на г.о. Самара, дежурного

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕДДС муниципального района Волжский через аппаратуру оповещения или по телефону:

- прослушивает сообщение и записывает его в журнал приема (передачи) сигналов ГО;
- убеждается в достоверности полученного сигнала от источника, сообщившего сигнал по телефону немедленно после получения сигнала.

После подтверждения сигнала ГО (распоряжения) и информации начальник смены ЦИТУ информирует генерального директора АО «Самаранефтегаз» или должностное лицо его замещающего и по его указанию осуществляется полное или частичное оповещение персонала рабочей смены производственных объектов Общества.

Оповещение персонала осуществляется оперативным дежурным дежурно-диспетчерской службы (ДДС) по средствам ведомственной сети связи, производственно-технологической связи, телефонной связи, сотовой связи, радиорелейной связи, рассылки электронных сообщений по компьютерной сети, по следующей схеме:

- доведение информации и сигналов ГО по спискам оповещения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8;
- дежурного диспетчера ЦЛАП-АСФ, дежурного диспетчера ООО «РН-Охрана-Самара», доведение информации и сигналов ГО до дежурного диспетчера ООО «РН-Пожарная безопасность»;
- доведение информации и сигналов ГО до директора СЦУКС ПАО «НК «Роснефть», оперативного дежурного СЦУКС ПАО «НК «Роснефть»;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС ЮГМ, до диспетчеров ЦДНГ-6, ЦЭРТ-3;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчерами ЦДНГ-6, ЦЭРТ-3 до дежурного оператора УПСВ «Горбатовская».
- доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ до обслуживающего персонала находящегося на территории проектируемого объекта по средствам радиосвязи и сотовой связи.

Доведение сигналов ГО (распоряжений) и информации в АО «Самаранефтегаз» осуществляется по линии дежурно-диспетчерских служб производственных объектов с использованием каналов телефонной, радиорелейной связи, корпоративной компьютерной сети. Персонал рабочей смены производственных объектов оповещается по объектовым средствам оповещения.

Оповещение обслуживающего персонала находящегося на территории УПСВ «Горбатовская» (место постоянного присутствия персонала) будет осуществляться дежурным оператором УПСВ с использованием существующих средств связи.

В АО «Самаранефтегаз» разработаны инструкции и схемы оповещения персонала по сигналам ГО. Обязанности по организации и доведению сигналов ГО до персонала проектируемых сооружений возлагаются на дежурных диспетчеров ЦИТУ, РИТС ЮГМ, ЦДНГ-6, ЦЭРТ-3, дежурного оператора УПСВ «Горбатовская».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

В КТП предусматривается внутреннее и наружное освещение. На территории проектируемых сооружений постоянный обслуживающий персонал отсутствует, в связи с этим в КТП внутреннее и наружное освещение постоянно отключено. Включение освещения осуществляется только при периодическом обслуживании КТП и ремонтных работах.

Световая маскировка в соответствии с СП 165.1325800.2014 предусматривается в двух режимах: частичного затемнения и ложного освещения. При введении режима частичного (полного) затемнения в момент нахождения обслуживающего персонала на площадке КТП осуществляются следующие мероприятия по светомаскировке:

- в режиме частичного затемнения освещенность в КТП снижается путем выключения рабочего освещения и включением ремонтного освещения. Для ремонтного освещения в КТП предусмотрена установка понижающего трансформатора 220/36 В;
- в режиме ложного освещения производится отключение наружного и внутреннего освещения КТП. Режим ложного освещения вводится по сигналу «Воздушная тревога» и отменяется по сигналу «Отбой воздушной тревоги». Переход с режима частичного затемнения на режим ложного освещения осуществляется не более чем за 3 мин.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8106П-ППТ.ОЧ

Лист

63