

Российская Федерация
Общество с ограниченной ответственностью
«Терра»

Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

**«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136»
на территории МО Чкаловский сельсовет, МО Караванный сельсовет
Оренбургского района Оренбургской области.**

Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»

Директор

Начальник землеустроительного отдела



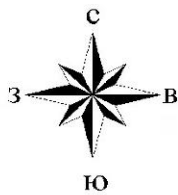
А.С.Доронин

Н.А. Барина

Самара 2022 г.

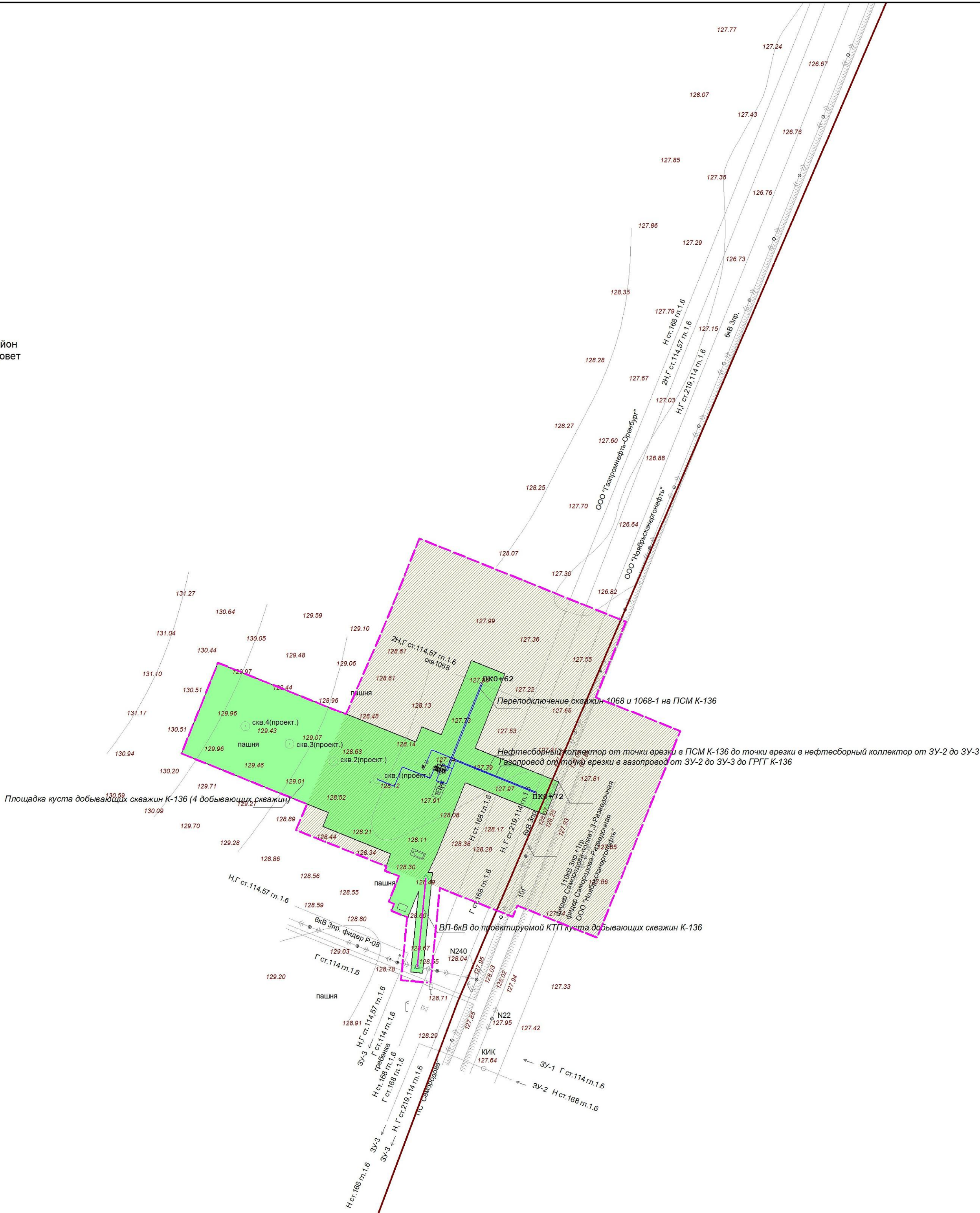
Инов. №	Подп. и дата	Взам. инв.

№	Наименование	Стр.
1	2	3
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»		
1	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов	3
2	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территории городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	5
3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	6
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	7
5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	8
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	8
7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможности негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	9
8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	10
9	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	11



Оренбургский район
Чкаловский сельсовет

Оренбургский район
Караванный сельсовет



Условные обозначения:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трассе) зоне особыми условиями использования территории, которые подлежат установлению в связи с размещением линейных объектов
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- номер точки границ зон планируемого размещения линейных объектов
- трасса проектируемых трубопроводов
- трасса проектируемого ВЛ
- граница сельсовета

Примечание: Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов отсутствует.
Действующий красных линий в границах проектируемого объекта нет.
Отступы от красных линий отсутствуют.

Примечание: границы максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трассе) зон с особыми условиями использования территории, которые подлежат установлению в связи с размещением линейных объектов совпадают с границами территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

							Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург» Наименование работ: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-141» Местоположение: Караванный сельсовет, Оренбургского района, Оренбургской области			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
						Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов	
Составил	Карадьева						П	1	1	
Проверил	Баранова					Чертеж красных линий Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000	ООО "Терра" г. Самара 2022 год			

II. Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Данный проект подготовлен в целях строительства объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136».

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект планировки территории подготовлен на основании:

1) документов территориального планирования муниципального образования:

«Генеральный план МО Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области;

«Генеральный план МО Чкаловский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области»;

2) решения застройщика и в соответствии с документами землеустройства районов, государственного кадастра недвижимости, с учетом экологических и иных условий использования территории муниципального образования Оренбургский район.

3) Постановления муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области от 20.07.2020г. №2896-п «О принятии решения о подготовке документации проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136», расположенного в границах муниципального образования Чкаловский сельсовет, муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				3

Для строительства объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136» планируется размещение следующих сооружений:

Перечень площадных объектов:

-Площадка куста добывающих скважин К-136 (4 добывающие скважины)

Перечень линейных объектов:

-Нефтесборный коллектор от ПСМ К-136 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ЗУ-2 – ЗУ-3;

-Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-2 - ЗУ-3 до ГРГГ К-136;

-Нефтепровод от точки врезки в трубопровод от скважины 1068 до ПСМ К-136;

-Нефтепровод от точки врезки в трубопровод от скважины 1068-1 до ПСМ К-136;

-ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-136.

Проектом предусматривается строительство выкидных трубопроводов DN100 от скважин №1-№4 куста №136 ВУ ОНГКМ до переключателя скважин многоходового ПСМ К-136. В качестве нефтесборного коллектора используется трубопровод DN150 от ПСМ К-136 до точки врезки в нефтесборные трубопроводы от ЗУ-2 до ЗУ-3.

Нефть от ПСМ К-136 по замерной линии DN100 поступает на вновь проектируемую АГЗУ К-136, а затем в общую систему сбора, после чего на подготовку на УПНГ.

Добыча нефти осуществляется газлифтным способом. Проектом предусматривается газоингибиторопровод от точки врезки в газопровод (от ЗУ-2 до ЗУ-3) до ГРГГ К-136. Также предусматривается строительство гребенки распределения газлифтного газа на кусте К-136 (ГРГГ К-136), а также газоингибиторопроводов до скважин №1- №4.

Электроснабжение проектируемого куста предусматривается воздушной линией электропередач от существующей ВЛ-6кВ.

Трасса проектируемой ВЛ запроектирована самонесущим изолированным проводом СИП-3 сечением 95 мм².

Строительная длина ВЛ – 60 м.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							4

Отпайка проектируемой ВЛ осуществляется от угловой анкерной опоры УА10-2 (устанавливаемой по проекту 0001-Р-01-02-ЭС) путем замены ее на ответвительную угловую анкерную опору УОА10-2 (З.407.1-143.2.11).

В конце проектируемой ВЛ устанавливается анкерная опора А10-2 (З.407.1-143.2.9) с разъединителем КР-2 (З.407.1-143.2.18). Также предусмотрен разъединитель на первой анкерной опоре (АР-2 согласно З.407.1-143.2.17). Применяемый разъединитель – РЛК с контактами из бериллиевой бронзы.

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

Строительство объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136» планируется на территории муниципального образования Караванный сельсовет, Оренбургского района оренбургской области.

Перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населённых пунктов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта, представлены в таблице 2.

Таблица 2

Муниципальное образование	Поселения, населённые пункты в составе городского округа, муниципального района
Оренбургский район	Чкаловский сельсовет Караванный сельсовет

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов		Лист
									5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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

Назв.	Координаты		Расстояние	Дирекцион-
точки	X	Y		ный угол
1	415456,99	2334128,1		1
34	415445,52	2334156,69	30,8	34
33	415403,48	2334261,14	112,6	33
32	415413,8	2334265,29	11,12	32
31	415408,48	2334278,5	14,23	31
30	415458,6	2334298,66	54,02	30
29	415449,45	2334321,39	24,5	29
28	415399,33	2334301,22	54,02	28
27	415394,56	2334313,09	12,79	27
26	415378,32	2334353,43	43,49	26
25	415376,66	2334357,55	4,44	25
24	415354,39	2334348,59	24	24
23	415354,97	2334347,14	1,56	23
22	415356,24	2334344	3,39	22
21	415358,83	2334337,57	6,93	21
20	415374,74	2334298,04	42,62	20
19	415376,12	2334294,62	3,68	19
18	415329,6	2334275,9	50,14	18
17	415315,84	2334269,61	15,13	17
16	415315,57	2334272,41	2,82	16
15	415247,89	2334265,81	68	15
14	415248,67	2334257,85	8	14
13	415303,38	2334263,18	54,97	13
12	415285,31	2334255,91	19,48	12
11	415289,79	2334244,78	12	11
10	415294,43	2334246,65	5	10
9	415295,9	2334242,98	3,95	9
8	415313,34	2334250	18,8	8
7	415317,06	2334240,54	10,16	7
6	415328,4	2334244,23	11,93	6
5	415329,53	2334241,4	3,04	5
4	415346,69	2334198,72	46	4
3	415355,97	2334202,45	10	3
2	415395,77	2334103,46	106,69	2
1	415456,99	2334128,1	66	1

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

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

Проектной документацией не требуется перенос (переустройство) линейных объектов (инженерных сетей) из зоны планируемого размещения линейных объектов (промысловых трубопроводов – газопроводов), т.к. безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры.

При параллельном следовании проектируемых трубопроводов с существующими подземными коммуникациями предусмотрена прокладка в отдельных траншеях на расстоянии не менее 5 м от оси ближайшего трубопровода в соответствии с СП 284.1325800.2016.

При пересечении с существующими подземными коммуникациями выдерживается расстояние в свету не менее 0,35 м. согласно требованиям СП 36.13330.2012. Траншея разрабатывается вручную по 2 метра в каждую сторону от оси пересекаемой коммуникации в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Согласно требованиям ВСН 51-3-85 п. 5.5 при взаимном пересечении газопровода с нефтепроводом или водоводом, газопровод должен располагаться над ним. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования проектируемый трубопровод должен заключаться в защитный футляр с выводом концов на расстояние не менее 5 м в обе стороны от оси пересекаемой коммуникации.

При пересечении с ЛЭП разработка траншеи производится вручную на расстоянии 5 м в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	При пересечении с ЛЭП разработка траншеи производится вручную на расстоянии 5 м в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов														Лист
														7

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

В соответствии с частью 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, действие градостроительных регламентов, в том числе предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, установленные правилами застройки и землепользования муниципальных образований на территории которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта, на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов не распространяются.

**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**

Необходимость 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 отсутствует ввиду того, что в рамках данного проекта планировки территории отсутствуют сохраняемые существующие, а также планируемые к строительству объекты капитального строительства.

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

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист 8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1-1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», размер санитарно-защитной зоны для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов, относящихся к III классу, составляет ориентировочно 300м.

В пределах указанной санитарно-защитной зоны не размещается жилой застройки, территорий садоводческих товариществ, дачных и садоводческих участков, коттеджной застройки, курортных, спортивных, образовательных, детских и лечебных учреждений.

Выбранное место размещения объекта в наибольшей степени соответствует всем требованиям норм и правил, обеспечивающих благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду и население района, а также предупреждение возможных экологических и иных последствий.

Мероприятия по охране окружающей среды сводятся к рациональному использованию земель и запасов полезных ископаемых и недопущению загрязнения водоемов, почв и атмосферного воздуха.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещение площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского и лесного хозяйства землях;
- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;
- рекультивацией нарушенных при строительстве земель.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых объектов устанавливаются охранные зоны:

- охранный зона газопроводов, нефтесборных коллекторов, которая составляет 25 м от оси.
- охранный зона ВЛ, которая составляет 10 м от оси.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							9

Мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не предусмотрено, так как согласно документов территориального планирования муниципального образования, в районе работ объекты культурного наследия отсутствуют.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Выбранное место размещение линейных объектов в наибольшей степени соответствуют всем требованиям норм и правил, обеспечивающих благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду и население района, а также предупреждение возможных экологических и иных последствий.

Мероприятия по охране окружающей среды сводятся к рациональному использованию земель и запасов полезных ископаемых и недопущению загрязнения водоемов, почв и атмосферного воздуха.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещение площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского хозяйства землях;
- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;
- рекультивацией нарушенных при строительстве земель;
- возмещение землепользователям убытков, связанных с изъятием земель.

В проекте приняты решения, обеспечивающие повышение надежности добычи транспорта нефти и, как следствие, повышение пожарной безопасности проектируемого объекта. Предусмотренные проектом решения представлены комплексом организационных, технологических и технических мероприятий, конструктивных решений, принятых в соответствии с требованиями государственных стандартов, норм и правил. Принятые проектные решения направлены, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых линейных объектов и площадочных сооружений.

Инов. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов
						Лист 10

9. 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

Противопожарные мероприятия

В проекте приняты решения, обеспечивающие повышение надежности добычи транспорта нефти и, как следствие, повышение пожарной безопасности проектируемого объекта. Предусмотренные проектом решения представлены комплексом организационных, технологических и технических мероприятий, конструктивных решений, принятых в соответствии с требованиями государственных стандартов, норм и правил. Принятые проектные решения направлены, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых линейных объектов и площадочных сооружений.

Полоса земли шириной не менее 3 м от оси с каждой стороны нефтепроводов содержится в расчищенном состоянии (от деревьев, кустарников, поросли).

Все противопожарные расстояния от проектируемого выкидного нефтесборного коллектора и газопровода до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных объектов соответствуют требуемым нормам (табл.13 СП 13-116-97).

Трассы проектируемых трубопроводов от скважины на местности обозначены опознавательными-предупреждающими знаками.

Для обеспечения пожарной безопасности проектируемых сооружений проектом предусмотрено следующее:

- размещение технологического оборудования с учетом категории по взрывопожароопасности и с обеспечением необходимых по нормам проходов и с учетом требуемых противопожарных разрывов;
- обвалование площадок скважин высотой 1 м;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							11

- применение для систем противопожарной защиты огнестойких кабелей с медными жилами, не распространяющих горение с низким дымо- и газовыделением;
- защита надземных трубопроводов и оборудования от статического электричества, прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений;
- применение электрооборудование, соответствующего ПУЭ;
- установка оборудования на негорючих бетонных фундаментах и опорах;
- применение негорючих материалов в качестве теплоизоляции;
- применение взрывозащищенного оборудования, учитывающего класс взрывоопасной зоны, категорию и группу взрывоопасных смесей;
- применение краски, не поддерживающей горение
- установка пожарных щитов на площадках объекта проектирования
- перед вводом объекта в эксплуатацию назначаются ответственные за пожарную безопасность.
- система трубопроводов полностью герметизирована.
- запроектирована защита трубопроводов от коррозии.

Внутриплощадочные дороги, обеспечивающие подъезд пожарных машин и возможность проезда грузоподъемной и обслуживающей техники ко всем узлам технологического оборудования без ограничения нагрузки.

В соответствии с п. 6.38 ВНТП 3-85 проектируемые сооружения не попадают под требование, предусматривающее в целях пожаротушения на их территории водопровод высокого давления с пожарными гидрантами. Согласно указанному документу для пожаротушения на таких объектах предусматриваются только первичные средства. Тем не менее, в случаях, когда масштабы аварий с пожарами не позволяют справиться с их локализацией и ликвидацией с помощью предусмотренных первичных средств, тушение пожара должно осуществляться передвижной пожарной техникой, пребывающей из ближайшей пожарной части как ведомственной, так и государственной.

Расчетное время прибытия пожарной техники к месту возможной аварии не превышает 20 минут, что в соответствии со ст. 76 главы 17 Федерального Закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							12

соответствует требованиям времени прибытия первого подразделения к месту вызова в сельских поселениях.

Мероприятия по защите поверхностных и подземных вод

Для предотвращения и снижения последствий воздействия загрязняющих веществ на поверхностные и подземные воды в период строительства и эксплуатации объектов необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- размещение технологического оборудования на насыпных основаниях, имеющих гидроизоляцию и обваловку;
- обваловка вокруг резервуаров с учетом их емкости;
- сбор и очистка сточных вод;
- оснащение водоводов и нефтепроводов автоматическими задвижками;
- применение защиты трубопроводов и оборудования от почвенной коррозии с использованием полиэтиленовых лент;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы;
- антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов и подземного оборудования лакокрасочными материалами;
- 100 % контроль сварных соединений;
- размещение отходов в специальных отведенных для этих целей местах (полигонах);
- использование в системе пожаротушения пены, не оказывающей вредного воздействия в случае попадания в водные объекты;
- регулярный вывоз отходов в места постоянного хранения или утилизации;
- осуществление сброса сточных вод при наличии разрешения, при этом их очистка производится до состояния нормативно чистой воды и обеспечивает выполнение нормативов ПДК загрязняющих веществ;
- своевременное проведение планово-предупредительного ремонта

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

На этапе проведения строительных работ основными мероприятиями по охране атмосферного воздуха являются:

- строгое соблюдение оптимальных параметров работы оборудования;

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
										13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

- применение сертифицированного топлива и смазочных материалов, соблюдение нормативов расхода электродов и материалов;
- периодический контроль условий работы двигателей устройств и вспомогательного оборудования.
- Система мероприятий по охране атмосферного воздуха при эксплуатации включает в себя технические и организационные меры, снижающие уровень изменения физических или химических характеристик атмосферного воздуха, которые ухудшают условия окружающей среды:
- применение герметичной системы трубопроводов, по которым транспортируются нефть и нагнетаемая вода;
- применение оборудования и установок с характеристиками выбросов в атмосферу, подтвержденные испытаниями, результатами технического освидетельствования и сертификатами органов Госстандарта;
- применение сертифицированного топлива и смазочных материалов, периодический контроль условий работы двигателей и горелок;
- применение автоматизированной системы управления технологическим процессом и противоаварийной защиты, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающей минимизацию ошибочных действий персонала.

Для обеспечения контроля за выбросами в атмосферу на всем протяжении периода эксплуатации объектов необходимо проводить производственный экологический контроль, который обеспечит соответствие уровня выбросов допустимым значениям.

Мероприятия по охране земельных ресурсов и растительности

В соответствии со статьей 12 Земельного кодекса Российской Федерации использование земель должно осуществляться способами, обеспечивающими сохранение экологических систем, способности земли быть средством производства в сельском хозяйстве и лесном хозяйстве, основой осуществления хозяйственной и иных видов деятельности.

Комплекс природоохранных мероприятий по защите почвенно-растительного покрова при проведении строительных работ включает:

- максимальное использование существующей дорожной сети;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Мероприятия по охране земельных ресурсов и растительности						
			В соответствии со статьей 12 Земельного кодекса Российской Федерации использование земель должно осуществляться способами, обеспечивающими сохранение экологических систем, способности земли быть средством производства в сельском хозяйстве и лесном хозяйстве, основой осуществления хозяйственной и иных видов деятельности.						
Комплекс природоохранных мероприятий по защите почвенно-растительного покрова при проведении строительных работ включает:									
● максимальное использование существующей дорожной сети;									
						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				14

- снятие плодородного и потенциально плодородного слоя почвы с территории земельного участка и их перемещение в места временного складирования;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- техническую и биологическую рекультивацию территории;
- осуществление постоянного контроля состояния почв на осваиваемой территории;
- запрещается уничтожение древесно-кустарниковой растительности.

Мероприятия по охране животного мира

Видовой состав фауны в районе работ достаточно богат, что обусловлено разнообразием природных условий степей, лугов, рек и оврагов, а также наличием многочисленных убежищ, укрытий, мест удобных для обитания и гнездования.

Из позвоночных животных для степных сообществ рассматриваемой территории наиболее характерны многочисленные норные грызуны: малый суслик, большой тушканчик, полевая мышь, обыкновенный хомяк, обыкновенная полевка, степная пеструшка, обыкновенная слепушонка, степная мышовка. Типичным обитателем степей является заяц-русак, селящийся в зарослях бурьяна, густой травы, куртинах кустарников. Более крупные млекопитающие немногочисленны, это представители отряда хищных: обыкновенная лисица и степной хорек. В составе авиафауны степных зооценозов рассматриваемой территории - дневные хищники из отряда сокол образных, среди которых наиболее часто встречаются обыкновенная пустельга и кобчик. Из мелких воробьиных, обитающих в степи, следует отметить полевого жаворонка. Из пресмыкающихся - прыткую ящерицу.

С лесными сообществами рассматриваемой территории связана жизнь лесных птиц: большого пестрого дятла, серой мухоловки, мухоловки-пеструшки, обыкновенной овсянки, ушастой совы, представителей семейства славковых, а также млекопитающих: лесной мыши, обыкновенного ежа и немногочисленной на данной территории - сибирской косули.

Фауна птиц водных сообществ представлена обычными видами: кряква и чирок-свистунок (семейство утиные). В реках и прудах обитают обычные, широко распространенные виды рыб: пескарь, плотва, серебряный карась, (семейство карповые); окунь, ерш (семейство окуневые); на участках поймы, заросших кустарником, встречается водяная полевка.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист 15
------	--------	------	--------	-------	------	--	------------

На сырых лугах околотовных сообществ обычна желтая трясогузка. В прибрежных кустарниках и луговых травах поселяются коростель и лысуха (семейство пастушковые). Из пресмыкающихся в околотовных биоценозах встречается обыкновенный уж, из земноводных - озерная лягушка и зеленая жаба.

Животный мир рассматриваемой территории представлен, в основном, синантропными и заходящими видами. Эти виды способны сохранять численность на участках, затронутых техногенным воздействием, и планируемое строительство на них существенно не скажется. Однако для большей минимизации воздействия от строительной деятельности на животный мир рекомендуется:

- засыпка (закрывать) открытых ям и траншей для предотвращения попадания в них животных в процессе окончания (проведения) строительных работ;
- ограждение площадок объектов проволоочной изгородью в целях предотвращения проникновения животных;
- предотвращение возможного превышения шумового воздействия при строительстве объекта на всех этапах работ (использование малошумной строительной техники, распределение работы спецтехники по времени);
- хранение отходов в местах, недоступных для животных.

Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий

В целях решения задач по предупреждению ЧС, источниками которых являются опасные природные процессы необходимо предусмотреть:

- Защита выкидной трубы, арматуры и оборудования от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;
- Для снижения воздействия низких температур на выкидной трубопровод применяется усиленная теплоизоляция минеральной ватой;
- Установка опознавательных знаков по трассе выкидного трубопровода на углах поворота трассы и на пересечении с подземными коммуникациями;
- Герметизация системы добычи и сбора нефти – все применяемые соединения трубопроводов и оборудования – сварные, что полностью исключает утечки и разгерметизацию;
- Защита от статического электричества;
- Укладка выкидного трубопровода в грунт на глубину не менее 1-3 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов						Лист
											16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						