



НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЕ, ПРОЕКТНОЕ
И ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ПО ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ООО «НЕДРА»

Регистрационный номер №17 от 30.10.2009 года в реестре
СРО Союз «РН-Проектирование»

Заказчик: ООО «Инвест Трейд»

**ОБУСТРОЙСТВО КАМЕНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
ПРОМЫСЛОВЫЙ НЕФТЕПРОВОД
«РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК – ПСП «КАМЕНКА»,
«ПРИЕМО-СДАТОЧНЫЙ ПУНКТ (ПСП)
«КАМЕНКА»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 2 Положение о размещении линейных объектов

23041-ДПТ2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2024



НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЕ, ПРОЕКТНОЕ
И ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ПО ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ООО «НЕДРА»

Регистрационный номер №17 от 30.10.2009 года в реестре
СРО Союз «РН-Проектирование»

Заказчик: ООО «Инвест Трейд»

**ОБУСТРОЙСТВО КАМЕНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
ПРОМЫСЛОВЫЙ НЕФТЕПРОВОД
«РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК – ПСП «КАМЕНКА»,
«ПРИЕМО-СДАТОЧНЫЙ ПУНКТ (ПСП)
«КАМЕНКА»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 2 Положение о размещении линейных объектов

23041-ДПТ2

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер

А.В. Мерц

Главный инженер проекта

А.А. Сморкалов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2024

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

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Номер страницы	Приме- чание
23041-ДПТ2-С	Содержание тома	2	
23041-ДПТ2-СД	Состав документации по планировке терри- тории	3	
23041-ДПТ2	Текстовая часть	4	

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

						23041-ДПТ2-С			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 2			
Разработал		Кирик О.А.			03.24				
Н. конр.		Быков В.А.			03.24				
ГИП		Сморкалов А.А.			03.24				
						ООО НИПППД «Недра»			

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование документа	Примечания
Том 1	23041-ДПТ1	Проект планировки территории. Графическая часть	-
Том 2	23041-ДПТ2	Положение о размещении линейного объекта	-
Том 3	23041-ДПТ3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	-
Том 4	23041-ДПТ4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	-

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

						23041-ДПТ2-С				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					
Разработал		Кирик О.А.			03.24	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 2		Стадия	Лист	Листов
								П		1
Н.контр.		Быков В.А.			03.24			ООО НИПППД «Недра»		
ГИП		Сморкалов А.А.			03.24					

- 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 обороне24**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

23041-ДПТ2

Лист

3

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Наименование объекта: «Обустройство Каменского нефтяного месторождения. Промысловый нефтепровод «Резервуарный парк – ПСП «Каменка»», «Приемо-сдаточный пункт (ПСП) «Каменка»».

Промысловый нефтепровод «Резервуарный парк – ПСП «Каменка»

Протяженность трассы нефтепровода - 21,473 км.

Проектируемый нефтепровод предназначен для транспортировка товарной нефти от резервуарного парка до ПСП «Каменка».

Согласно гидравлическому расчету максимальная пропускная способность нефтепровода составляет 4474,3 т/сут (1,566 млн. т/год).

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 п.7.1.3 и табл.3, в зависимости от назначения и условий работы, проектируемый нефтепровод относится к III классу, категории Н1.

Категория транспортируемого продукта 7, в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 табл. 1.

Категория каждого конкретного участка трубопроводов принимается в соответствии с табл. 4 ГОСТ Р 55990-2014 на стадии разработки рабочих чертежей и приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Категории участков трубопровода

Участок трубопровода	Категория
Переходы через болота II, III типа	C
Внутренние автомобильные дороги промышленных предприятий и организаций, а так же подъездные дороги к промышленным предприятиям IV, V категорий включая участки по обе стороны дороги длиной 25 м каждый от подошвы насыпи или бровки выемки земляного полотна дороги	C
Пересечения с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации	C
Пересечения с воздушными линиями электропередачи высокого напряжения на расстоянии 1000 м в обе стороны от пересечения (в районах Крайнего Севера)	C
Узлы запуска и приема, узлы линейной запорной арматуры, а также участки трубопроводов по 250 м, примыкающие к ним	C
Участки трубопроводов протяженностью 1000 м от границ ГВВ 10% обеспеченности	C
Несудоходные водные преграды шириной зеркала воды в межень	C

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2	Лист
							4

Участок трубопровода	Категория
до 25 м в русловой части и прибрежные участки длиной не менее 25 м каждый (от среднемеженного горизонта воды)	
Пересечения с ВЛ 110 кВ на расстоянии 1000 м (в обе стороны)	С

Согласно ГОСТ Р 55990-2014 п.7.1.7 при чередовании по трассе трубопровода участков различных категорий протяженностью до 300 м допускается принимать более высокую категорию из них на всем участке чередования.

Основные характеристики нефтепровода приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные характеристики нефтепровода

Наименование	Единица измерения	Показатели
Максимально возможное рабочее давление	МПа	4,0
Способ прокладки (подземно по рельефу местности)	м до верх.обр.	не менее 0,8
Диаметр трубопровода, толщина стенки	мм	219х8
Категория трубопровода (ГОСТ Р 55990-2014)		III
Протяженность (допустимое отклонение по ВСН 012-88)	м	21473
Пропускная способность (по жидкости)	млн. т/год	1,164
Ширина полосы отвода земель (по СН 459-74)	м	23,0
Продолжительность строительства	мес.	13,93

Проектом предусмотрена прокладка основной и резервной линий связи АСУ ТП, системы связи (в том числе МСПД, КИТСО, пожарная сигнализация и другие) параллельно трассе нефтепровода.

Все проектируемые линии связи выполняются волоконно-оптическими кабельными линиями. Количество оптических волокон в проектируемой ВОЛС составляет 24 волокна.

Приемо-сдаточный пункт (ПСП) «Каменка»

ПСП относится к объектам нефтедобычи согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2011 года N 90 «О порядке подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти» и предназначен для приема, временного хранения, учета количества и оценки качества нефти, поступающей автомобильным транспортом на ПСП. Объект проектирования представляет собой единый комплекс, обеспечивающий качественный коммерческий учет и отгрузку нефти в магистральный нефтепровод Уса – Ухта» на НПС «Чикшино».

Нефть от объектов нефтедобычи (МУПН с резервуарным парком) Каменского месторождения поступает по нефтепроводу на проектируемый ПСП в районе НПС «Чикшино», где происходит коммерческий учет нефти. Далее, ООО «Инвест Трейд» учтенную нефть транспортирует по проектируемому нефтепро-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2	Лист
							5

воду DN 200 мм от ПСП до Узла подключения к НПС «Чикшино» в приемный технологический трубопровод НПС

Проектная производительность ПСП составляет 1,164 млн. т/год.

Таблица 3 – Этапы строительства здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта

Поз. по ПЗУ	Наименование	Примечание
1 этап строительства		
	Инженерная подготовка	
	Автомобильная дорога	
2 этап строительства		
	<u>Площадка ПСП</u>	
1	Площадка фильтров грязеуловителей	
3	Блок подачи реагента	
4	Емкость дренажная шлама, V=12,5 м3	
5	Площадка подогревателей нефти с блоком подготовки жидкого топлива	
6.1, 6.2	Емкость дренажная сброса антифриза, V=63 м3	
7	Емкость дренажная аварийного сброса из нагревателей V=12,5м3	
12	Станция насосная внутренней и внешней перекачки	
13	Теплый склад ЗИП	
14	Склад открытый для хранения ГСМ	
15	Площадка предохранительных клапанов	
16	Система измерения количества и качества нефти (СИКН)	
17	Емкость учтенной нефти, V=12.5м³	
18	Пункт налива для АЦ	
19	Площадка резервуаров для слива нефти, V=100м3	
21	Пункт слива для АЦ	
22	Емкость для аварийного разлива нефти, V=16м3	
31.1...31.4	Емкость сбора ливневых стоков, V=16м3	
32	Емкость хозяйственно-бытовых стоков, V=8м3	
33	КТП	
34.1...34.10	Мачта прожекторная с молниеотводом	
35	Операторная	
40	КПП	
41	Ограждение	
42.1, 42.2	БМА	
43	ДЭС	
44	Резервуар хранения дизельного топлива, V=5 м3	
Линейные объекты		
	ВЛ 10 кВ Одноцепные 1. 1,671км (включая 0,072 км кабельная вставка 10 кВ) 2. 1,725км (включая 0,094 км кабельная вставка 10 кВ)	
	Нефтепровод диаметр 219х8,0мм протяженностью 1549,3 м	
	Узел подключения к магистральному нефтепроводу «Уса – Ухта»	
	ВОЛС- подземно L= 1601 м; -по опорам ВЛ L= 1601 м	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2	Лист
							6

Поз. по ПЗУ	Наименование	Примечание
3 этап строительства		
36	Химико-аналитическая лаборатория	
4 этап строительства		
8	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-3000м3	
10	Емкость газоуравнительной системы V=8м3	
20	Емкость дренажная для РВС, V=40м3	
37	Насосная станция пожаротушения	
38.1, 38.2	Резервуар противопожарного запаса воды, V=700м3	
39	Склад пенообразователя	
5 этап строительства		
9	Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-3000м3	
6 этап строительства		
	Сети газоснабжения	

Нефтепровод отходит от проектируемой площадки ПСП и заканчивается на НПС «Чикшино» в точке врезки в технологический нефтепровод на входе в НПС между задвижкой №1 и задвижками фильтров-грязеуловителей.

Протяженность трассы 1601,5м, направление с востока на запад, имеет 3 угла поворота, рельеф всхолмленный, без общего уклона, перепад высот по трассе 6.19 м, (max H=67,91 м, min H=61,72 м).

Узел подключения. Установленные на узле подключения задвижки предусмотрены в шиберном исполнении. На узле подключения предусмотрен обратный затвор, расположенный между электроприводными задвижками. Перед задвижкой, расположенной после обратного затвора по ходу нефти, предусмотрена изолирующая вставка согласно требований ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2016 и ВСН 009-88 с электродом сравнения неполяризующимся и выводами под контрольно-измерительный пункт для проведения замеров защитного потенциала.

Протяженность подъездной автомобильной дороги от существующей автодороги до площадки ПСП категории IV-в составляет 120 м.

Протяженность подъездной автомобильной дороги от существующей автодороги (НПС «Чикшино» - ПСП до площадки на УП категории IV-в составляет 190 м.

На объекте принята электрическая сеть 10 кВ. Электроснабжение ПСП предусматривается двумя воздушными линиями с по магистральной схеме со сосредоточенными нагрузками.

Воздушные линии выполнены на стальных опорах из гнутого профиля по серии ОЭМЗ-ОГП-ТП.ВЛ3.010.001, двумя двухцепными линиями, протяженностью:

- ВЛ1 - 1430 м;
- ВЛ2 – 1430 м.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2	Лист
							7

Воздушные линии 10кВ на ПСП

- фидер 5007 ПС 110/10 кВ «Чикшино» опора №2 - ПСП;
- фидер 5037 ПС 110/10 кВ «Чикшино» опора №2 – ПСП.

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

Проектируемый объект планируется к расположению на территории сельского поселения «Чикшино» муниципального образования муниципального района «Печора» Республики Коми.

Документация по планировке территории разработана на основании:

- Схемы территориального планирования муниципального района «Печора», утвержденной Решением Совета МР «Печора» от 26.03.2010 г. №4-22/409;
- Генерального плана сельского поселения «Чикшино», утвержденного Решением Совета МР «Печора» от 02.12.2020 г. №7-3/22.

Проектируемый объект располагается в кадастровых кварталах 11:12:0201001 и 11:12:3301001.

Проектируемый объект планируется к расположению на землях категорий:

- земли лесного фонда Каджеромского лесничества Березовского участкового лесничества (кварталы 267, 365, 366), Чикшинского участкового лесничества (3, 4, 5, 9, 10, 28, 29, 51) площадью 80,4276 га. Вид использования лесов - строительство, реконструкция эксплуатация линейных объектов.

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения площадью 1,7269 га.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										8
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2				

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

Проектом устанавливаются зоны планируемого размещения промыслового нефтепровода «Резервуарный парк – ПСП «Каменка» и приемо-сдаточного пункта (ПСП) «Каменка».

Площадь зоны планируемого размещения промыслового нефтепровода «Резервуарный парк – ПСП «Каменка» составляет **565161 кв.м.**

Площадь зоны планируемого размещения приемо-сдаточного пункта (ПСП) «Каменка» составляет **270538 кв.м.**

Перечни координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов приведены в таблицах 4 и 5.

Система координат МСК-11 (зона 5).

Таблица 4 - Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения промыслового нефтепровода «Резервуарный парк – ПСП «Каменка»

№ точек	Координаты, м				
	X	Y			
1	990769,66	5420074,84	30	993379,42	5420795,34
2	990755,70	5420009,36	31	993370,18	5420775,36
3	990741,26	5420012,44	32	993571,94	5420682,00
4	990717,84	5419901,05	33	993642,43	5420657,47
5	990647,41	5419915,87	34	995087,81	5420933,62
6	990655,41	5419950,76	35	995183,45	5420969,01
7	990684,29	5419944,68	36	997685,17	5423982,91
8	990700,39	5420021,19	37	997596,24	5424056,73
9	990646,08	5420032,80	38	997672,89	5424149,07
10	990668,84	5420138,78	39	997761,82	5424075,25
11	990744,55	5420122,60	40	998166,33	5424562,58
12	991717,92	5420752,93	41	999353,18	5427172,25
13	991655,10	5420849,95	42	999494,59	5427273,22
14	991755,82	5420915,17	43	999549,75	5427604,50
15	991818,65	5420818,16	44	1000942,36	5430666,72
16	992058,71	5420973,62	45	1001126,54	5430901,32
17	992182,35	5421058,77	46	1001175,58	5430963,31
18	992249,74	5421096,05	47	1001188,28	5430979,55
19	992252,42	5421241,96	48	1001293,85	5430897,03
20	992308,03	5421272,71	49	1001273,24	5430868,06
21	992349,52	5421247,73	50	1001332,81	5430825,52
22	992653,68	5421106,96	51	1001372,77	5430821,65
23	992652,84	5421105,07	52	1003153,40	5430596,87
24	992655,22	5421104,02	53	1003343,50	5430546,18
25	992656,04	5421105,87	54	1003362,96	5430540,99
26	992827,79	5421026,38	55	1003407,93	5430529,00
27	992884,97	5420999,92	56	1003561,35	5430488,16
28	993313,00	5420801,83	57	1003705,16	5429951,08
29	993322,25	5420821,80	58	1004340,76	5430121,62
			59	1004918,62	5429785,96
			60	1004992,62	5429742,97

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2	Лист
							9

61	1005030,61	5429808,77
62	1004966,96	5429845,52
63	1005033,46	5429960,70
64	1005159,47	5429887,95
65	1005092,97	5429772,77
66	1005059,14	5429792,30
67	1005009,97	5429706,37
68	1004961,14	5429734,66
69	1004958,63	5429730,33
70	1004937,02	5429742,89
71	1004939,53	5429747,21
72	1004337,48	5430096,92
73	1003688,89	5429922,90
74	1003542,57	5430469,36
75	1003148,20	5430574,35
76	1002664,33	5430635,43
77	1002662,63	5430620,81
78	1002632,83	5430624,29
79	1002634,57	5430639,18
80	1001370,22	5430798,79
81	1001324,46	5430803,22
82	1001166,51	5430916,00
83	1001144,87	5430886,97
84	1000962,04	5430654,45
85	999571,94	5427597,74
86	999515,71	5427260,04
87	999371,52	5427157,02

88	998186,20	5424550,60
89	995197,22	5420949,58
90	995093,86	5420911,36
91	993640,71	5420633,72
92	993563,27	5420660,66
93	993358,90	5420755,24
94	993299,12	5420782,91
95	993280,20	5420791,67
96	993236,73	5420811,78
97	993219,09	5420819,95
98	992839,61	5420995,57
99	992821,44	5421003,98
100	992696,95	5421061,58
101	992678,83	5421070,08
102	992595,00	5421108,78
103	992338,70	5421227,40
104	992307,54	5421246,16
105	992275,18	5421228,26
106	992272,49	5421082,35
107	992194,46	5421039,19
108	992071,50	5420954,50
109	990837,88	5420155,64
110	990776,35	5420115,79
111	990816,46	5420107,21
112	990807,95	5420066,78
1	990769,66	5420074,84

Таблица 5 - Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения приемо-сдаточного пункта (ПСП) «Каменка»

№ точек	Координаты, м	
	X	Y
1	990954,09	5418414,53
2	990960,24	5418435,39
3	990956,01	5418436,64
4	990962,46	5418458,52
5	990964,41	5418467,56
6	990965,02	5418475,86
7	990964,65	5418483,04
8	990963,54	5418489,80
9	990961,17	5418498,47
10	990957,46	5418506,12
11	990902,99	5418606,78
12	990883,78	5418596,52
13	990741,56	5418859,47
14	990682,27	5418969,05
15	990813,02	5419757,61

16	990865,42	5419746,59
17	990904,69	5419933,16
18	990954,08	5419922,61
19	990991,99	5420103,07
20	990864,85	5420130,26
21	990851,50	5420067,83
22	990591,90	5420122,96
23	990534,63	5419962,78
24	990531,45	5419845,77
25	990531,06	5419831,09
26	990433,77	5419810,04
27	990422,14	5419807,78
28	990407,98	5419805,69
29	990398,58	5419804,69
30	990390,42	5419804,08
31	990379,43	5419803,63
32	990368,67	5419803,60

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

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

23041-ДПТ2

Лист

10

33	990360,38	5419803,85
34	990353,26	5419804,25
35	990344,97	5419804,95
36	990341,62	5419805,30
37	990340,28	5419805,45
38	990337,04	5419805,84
39	990332,96	5419806,39
40	990327,54	5419807,21
41	990320,97	5419808,35
42	990180,17	5419834,40
43	990175,93	5419835,36
44	990171,90	5419836,25
45	990166,38	5419837,41
46	990157,68	5419839,35
47	990147,31	5419842,24
48	990140,70	5419844,16
49	990134,81	5419845,68
50	990129,59	5419847,65
51	990125,86	5419848,90
52	990121,86	5419850,34
53	990118,66	5419851,42
54	990115,47	5419852,43
55	990112,67	5419853,35
56	990076,41	5419867,19
57	990073,07	5419868,54
58	990070,96	5419869,48
59	990068,67	5419870,58
60	990067,02	5419871,42
61	990064,38	5419872,87
62	990063,05	5419873,64
63	990061,33	5419874,69
64	990059,92	5419875,59
65	990058,50	5419876,54

66	990056,87	5419877,68
67	990054,56	5419879,38
68	990052,46	5419881,05
69	990050,33	5419882,84
70	990048,17	5419884,80
71	990046,31	5419886,58
72	990044,01	5419888,94
73	990041,23	5419892,06
74	990040,07	5419893,45
75	990038,73	5419895,14
76	990036,55	5419898,09
77	990035,22	5419899,96
78	990033,04	5419903,04
79	990032,44	5419907,62
80	990034,30	5419914,19
81	990026,28	5419923,05
82	989993,57	5419898,71
83	990002,50	5419887,19
84	990009,00	5419886,99
85	990013,72	5419884,48
86	990014,93	5419882,77
87	990015,88	5419881,44
88	990016,86	5419880,13
89	990018,10	5419878,51
90	990019,27	5419877,03
91	990020,25	5419875,84
92	990021,08	5419874,85
93	990021,93	5419873,87
94	990023,12	5419872,52
95	990026,50	5419868,92
96	990029,16	5419866,29
97	990031,22	5419864,38
98	990033,66	5419862,23

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2	Лист
							Формат А4

99	990035,44	5419860,74
100	990037,59	5419859,01
101	990039,68	5419857,42
102	990042,15	5419855,63
103	990043,61	5419854,62
104	990045,53	5419853,34
105	990047,24	5419852,25
106	990048,98	5419851,18
107	990050,81	5419850,10
108	990052,64	5419849,07
109	990054,17	5419848,24
110	990055,56	5419847,52
111	990057,06	5419846,76
112	990058,55	5419846,03
113	990060,04	5419845,34
114	990061,36	5419844,74
115	990063,58	5419843,78
116	990065,20	5419843,12
117	990066,96	5419842,43
118	990103,22	5419828,59
119	990110,75	5419825,81
120	990115,95	5419823,97
121	990121,37	5419822,15
122	990127,40	5419820,22
123	990133,05	5419818,50
124	990139,29	5419816,70
125	990173,95	5419805,04
126	990204,02	5419799,48
127	990239,08	5419796,55
128	990316,15	5419782,29
129	990337,97	5419779,04
130	990373,69	5419773,56
131	990381,00	5419773,56

132	990388,56	5419773,88
133	990395,17	5419774,23
134	990401,89	5419774,72
135	990406,74	5419775,35
136	990441,49	5419784,60
137	990530,32	5419803,82
138	990529,66	5419779,81
139	990499,29	5418661,15
140	990526,79	5418613,95
141	990533,07	5418617,60
142	990582,43	5418563,93
143	990593,61	5418565,55
144	990602,32	5418572,61
145	990561,91	5418635,85
146	990568,23	5418639,89
147	990546,65	5418673,65
148	990574,51	5419699,84
149	990772,51	5419657,69
150	990657,74	5418966,32
151	990855,90	5418592,94
152	990852,63	5418591,17
153	990859,65	5418578,19
154	990805,68	5418548,25
155	990767,26	5418524,31
156	990757,55	5418539,52
157	990732,77	5418524,50
158	990720,38	5418545,66
159	990608,92	5418475,48
160	990627,00	5418444,86
161	990624,87	5418434,01
162	990643,98	5418396,81
163	990637,81	5418393,10
164	990648,12	5418375,96

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	23041-ДПТ2	Лист
							12
							Формат А4

165	990670,32	5418389,31
166	990650,04	5418428,78
167	990652,72	5418446,26
168	990644,78	5418458,39
169	990719,23	5418508,03
170	990725,76	5418496,87
171	990751,20	5418512,29
172	990761,04	5418496,87
173	990815,69	5418530,93
174	990869,06	5418560,56
175	990874,04	5418551,58
176	990880,20	5418554,92
177	990895,69	5418526,29
178	990770,51	5418458,55
179	990781,57	5418438,38
180	990923,54	5418515,21
181	990934,76	5418494,50
182	990937,93	5418487,02
183	990939,32	5418480,08
184	990939,29	5418472,96
185	990937,96	5418465,60
186	990932,35	5418441,85
187	990925,24	5418443,65
188	990920,22	5418425,53
189	990929,97	5418422,02
1	990954,09	5418414,53

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

						23041-ДПТ2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		13 Формат А4

- монтаж труб производить в период отсутствия стока.

Мероприятия по охране почв

Охрана земель при проведении строительно-монтажных работ обеспечивается при выполнении следующих условий:

- ведение работ строго в полосе отвода земель;
 - предотвращение захламления земли отходами строительства (сбор всех видов образующихся отходов и вывоз в установленные места);
 - предотвращение загрязнения земли горюче-смазочными материалами;
 - в период СМР предусмотрено устройство временных площадок стоянки техники, расположенных за пределами охранных зон водных объектов.
- не использовать транспортные средства на гусеничном ходу в бесснежный период.

Заправка строительной техники происходит с помощью передвижной АЗС (ПАЗС), представляющей собой цистерну и технологический отсек, расположенные на базовом шасси (КамАЗ, МАЗ, МАН и др.). Для выдачи топлива в ПАЗС использованы погружные насосы, жестко установленные внутри цистерны. Трубопровод выдачи топлива оснащен обратным клапаном, что исключает произвольный излив топлива. В месте присоединения к цистерне трубопровода выдачи топлива установлена запорная арматура. Топливораздаточные колонки (ТРК) размещены в технологическом отсеке ПАЗС, который оборудован поддоном для сбора утечек топлива. Все оборудование ПАЗС (трубопроводы, арматура, насосы, ТРК, поддоны и др.) конструктивно закрыто от воздействия атмосферных осадков. Непосредственно процесс заправки происходит под визуальным контролем оператора ПАЗС, который в случае необходимости, может сразу остановить процесс заправки. Кроме того ТРК автоматически блокируют подачу топлива при наполнении бака автомобиля. Таким образом, образования загрязненных поверхностных сточных вод и проливов при заправке строительной техники с использованием ПАЗС происходить не будет. Использование ПАЗС исключает загрязнение прилегающей территории в процессе заправки строительной техники. Возможные утечки топлива – стекание остатков топлива из пистолета, очень малы: в заправочном пистолете остается не более 10 мл. Данные утечки, при их наличии, стекают в поддон, откуда испаряются. Учитывая весьма незначительное количество утечек, очистка поддона не производится. По мере загрязнения поддон очищается на базе эксплуатирующей автотопливозаправщик организации.

Использование ПАЗС исключает загрязнение прилегающей территории в процессе заправки строительной техники.

При демонтаже нефтепроводов в месте резки устанавливается металлический поддон для сбора возможных проливов нефтепродуктов. В месте проведения пропарки демонтируемых нефтепроводов проектом предусмотрено устройство нефтестойкой пленки ВАСН, предназначенной для предотвращения нефтезагрязнения территории в случае пролива продуктов пропарки. Продукты пропарки собираются в резервуаре РР-10. Пленка укладывается под всей площадью поддона и резервуара РР-10 плюс 1 м от краев. После работ пленка увозится на базу подрядчика для даль-

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

						23041-ДПТ2	Лист
							21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Формат А4

Нефтегазопровод от куста скважин №2 запроектирован из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 6 мм по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С группы В, класса прочности К50, технические требования по ГОСТ 8731-74. Подземные трубопроводы и соединительные детали

При прохождении трассы подземного газопровода в водонасыщенных грунтах с высоким уровнем грунтовых вод и в границах ГВВ 2% обеспеченности водных преград для обеспечения проектного положения, во избежание всплытия, предусмотрена установка пригрузов (текстильные контейнеры).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата