



**Общество с ограниченной ответственностью  
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ  
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА  
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО  
УНИВЕРСИТЕТА»**

**(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)**

---

**Строительство и реконструкция трубопроводов  
КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"**

*ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ*

**Книга 2 «Проект планировки территории»**

**О-07-2НИПИ/2023-ППТ**



Общество с ограниченной ответственностью  
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ  
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА  
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО  
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Строительство и реконструкция трубопроводов  
КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"

*ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ*

Книга 2 «Проект планировки территории»

О-07-2НИПИ/2023-ППТ

Заместитель директора – главный инженер

О.С. Соболева

Главный инженер проекта

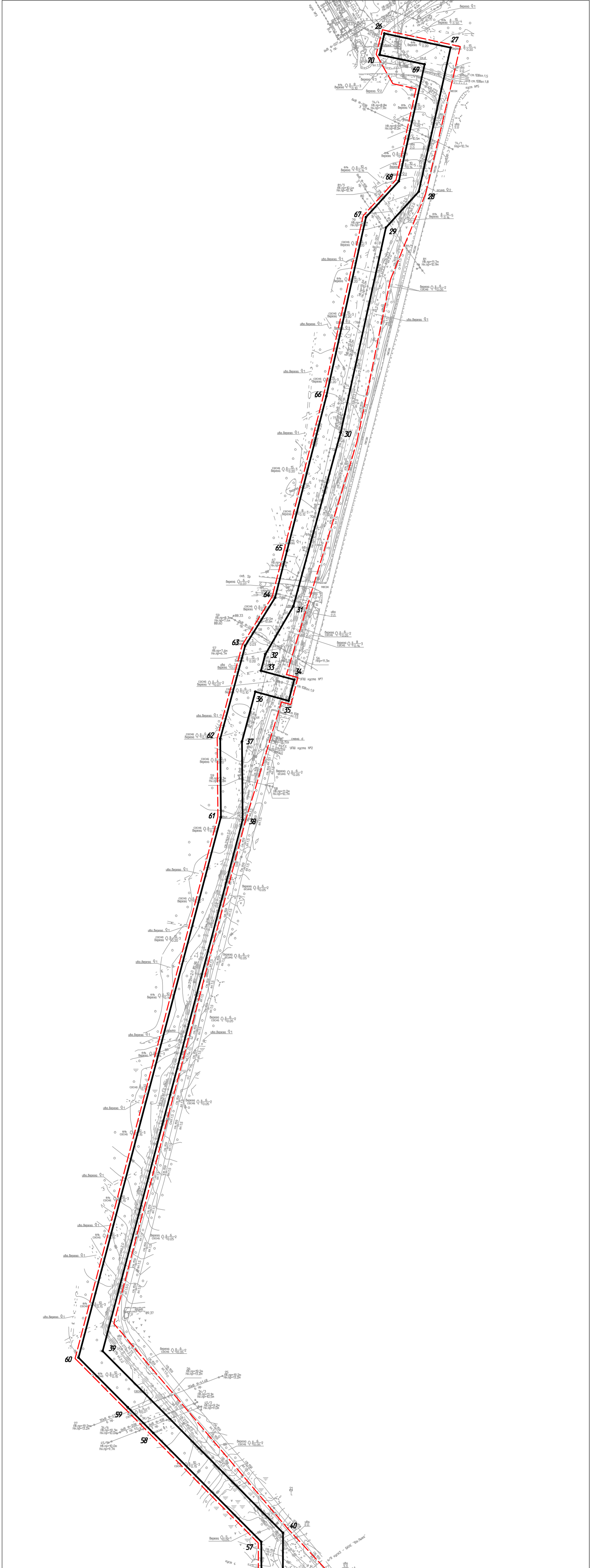
. . .

2024

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

Согласовано

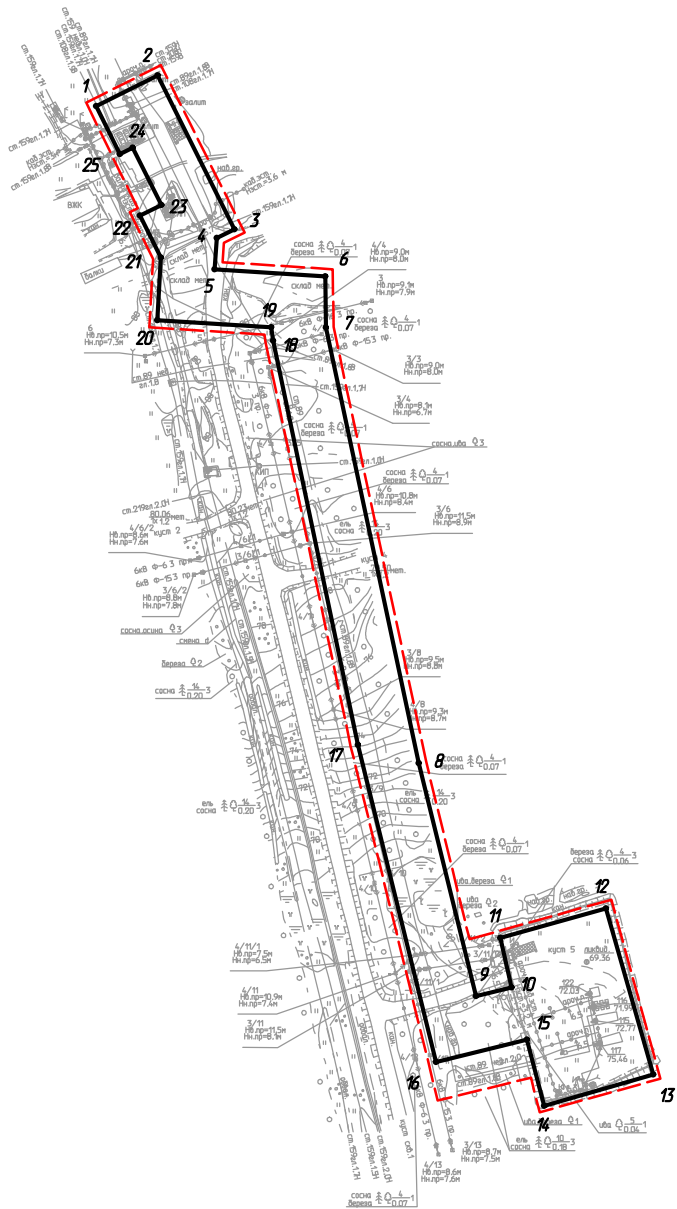
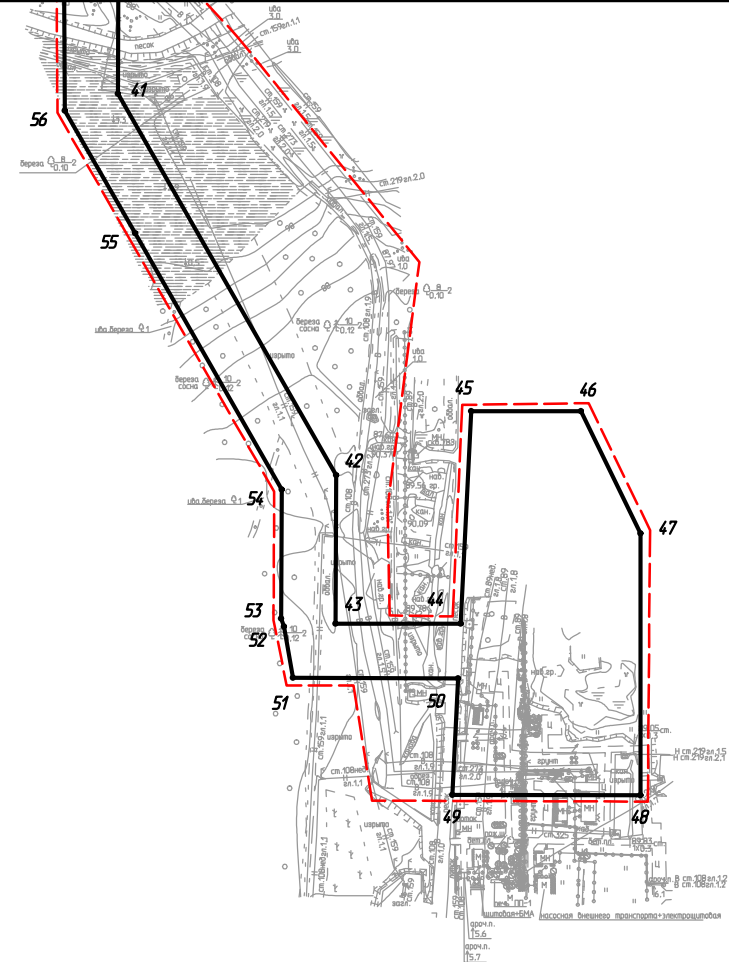
		Обозначение				Наименование				Страница			
						Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»							
1		О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Г1				Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов							
						Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»							
2		О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1				Пояснительная записка							
						Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»							
3		О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Г2				Схема расположения элементов планировочной структуры							
4		О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Г3				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории							
5		О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Г4				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств, ООПТ							
6		О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Г5				Схема конструктивных и планировочных решений							
						Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть»							
7		О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т2				Пояснительная записка							
						Приложение							
						О-07-2НИПИ/2023-ППТ							
Инв. № подл.	ГИП		Кузьмичева				Содержание				Стадия	Лист	Листов
	Рук.групп		Веприкова								П	2	
											ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		



Линия сечения 1-1

Примечание:  
1. Границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры не отображены, ввиду отсутствия указанных элементов.  
2. Существующие, отменяемые, устанавливаемые красные линии не отображены, ввиду их отсутствия.  
3. Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий не представлен, ввиду отсутствия указанных линий.

Линия сечения 1-1



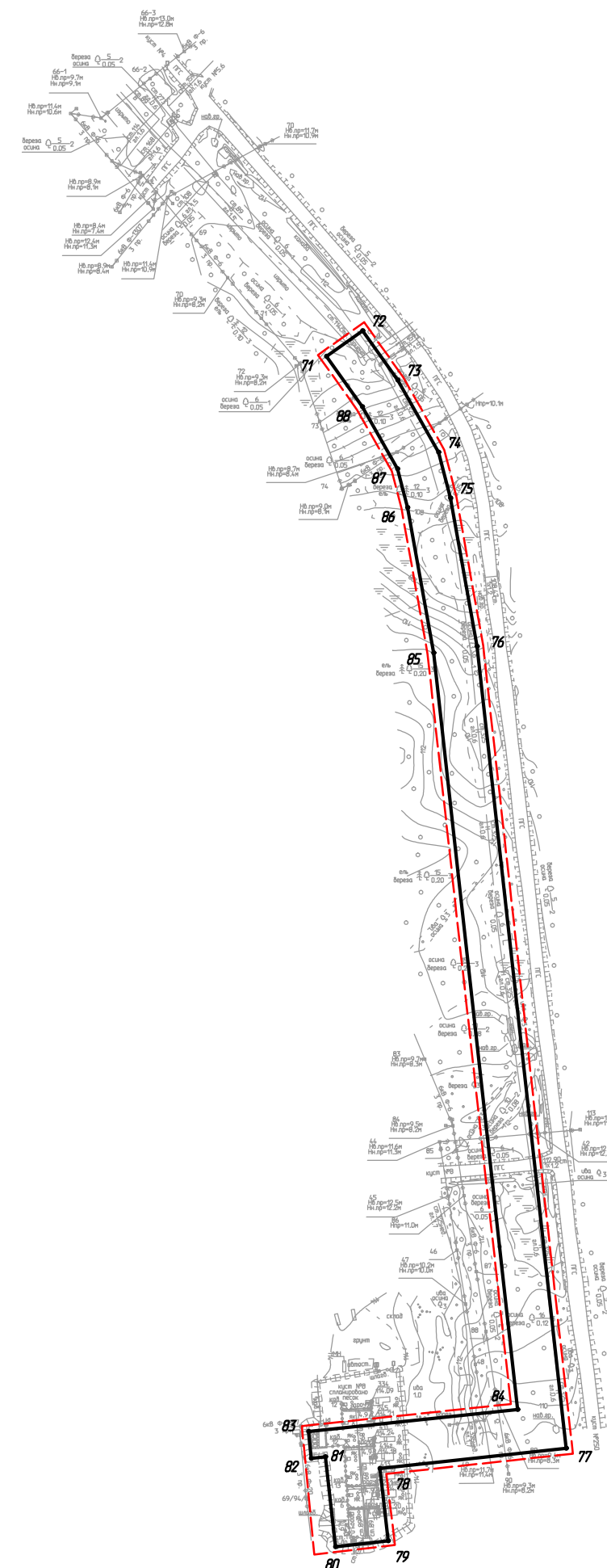
Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
•1	Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта

0-07-2НИПИ-2023-ППТ.Г1

Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"		
ГИП	Кузьмичева К.					Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000	000 "НИПИ нефти и газа УГТУ"	Формат А2
Рук. гр.	Веприкова Т.							





						0-07-2НИПИ-2023-ППТ.Г1			
						Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Кузьмичева К.						2	
Рук. гр.		Веприкова Т.							
						Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГУТ"		

## РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Проект планировки территории по объекту: «Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"» выполнен ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» в рамках договора с ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Решение о подготовке документации по планировке территории принято постановление администрации МР «Печора».

Подготовка графической части проекта планировки территории подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «Северо-Запад изыскания» в 2024 году, а также в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – МСК 11.

Проект планировки территории разработан в соответствии с заданием на проектирование, градостроительными регламентами и техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению пожарной безопасности и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

### ***а) наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов:***

Проектом предусматривается строительство и реконструкция объектов:

#### ***а) Кыртаельское нефтяное месторождение:***

Этап 1. Строительство трассы высоконапорного водовода «т.врезки Скважина № 411 – Скважина № 411» ориентировочной протяженностью 1300 м.

Этап 2. Реконструкция трассы низконапорного водовода «Узел 41 – Шурф куст 10» ориентировочной протяженностью 2150 м.

#### ***б) Южно-Лыжское нефтяное месторождение:***

Этап 3. Реконструкция трассы низконапорного водовода «Скважина 1В – т.врезки сборный водовод» ориентировочной протяженностью 183 м

Этап 4. Реконструкция трассы высоконапорного водовода «БКНС – узел задвижек № 3» ориентировочной протяженностью 3410 м.

#### ***Южно-Терехевейское нефтяное месторождение***

Этап 5. Реконструкция трассы высоконапорного водовода «т.вр. Скважина № 122 – скважина № 122» ориентировочной протяженностью 808 м.

Этап 6. Демонтаж выводимых из эксплуатации трубопроводов.

Трассы водоводов будут проложены подземно, ниже глубины сезонного промерзания.

Протяженность трубопроводов уточнить при проектировании.

Демонтаж реконструируемых трубопроводов после ввода в эксплуатацию проектируемых трубопроводов.

### ***б) зона планируемого размещения линейных объектов устанавливается на территории:***

- Российская Федерация, Республика Коми, МР «Печора», ГУ «Каджеромское лесничество» Березовское участковое лесничество (кварталы № 37, 38); ГУ «Печорское лесничество» Левобережное участковое лесничество (кварталы № 195, 205).

Площадь зоны планируемого размещения линейных объектов составляет 30,4327 га, в том числе:

- на землях лесного фонда – 26,7925 га;

- на землях промышленности и иного специального назначения – 3,6402 га.

### ***в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов***

Таблица 1 – Каталог координат характерных точек границ в системе координат МСК 11

№ точки	X	Y
1	1032998,50	5391159,12
2	1033018,75	5391199,65
3	1032916,98	5391250,49

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

№ точки	X	Y
4	1032911,12	5391238,77
5	1032890,51	5391237,47
6	1032885,83	5391310,57
7	1032851,89	5391311,02
8	1032563,96	5391372,31
9	1032409,78	5391410,17
10	1032415,58	5391433,76
11	1032448,30	5391426,34
12	1032467,69	5391496,22
13	1032357,95	5391527,39
14	1032337,28	5391455,33
15	1032380,99	5391443,87
16	1032366,24	5391383,80
17	1032576,04	5391332,28
18	1032843,18	5391276,05
19	1032852,05	5391274,83
20	1032856,87	5391199,57
21	1032898,35	5391201,82
22	1032926,00	5391188,00
23	1032933,10	5391202,20
24	1032970,89	5391183,32
25	1032966,59	5391174,76
1	1032998,50	5391159,12
26	1039703,31	5418195,23
27	1039679,66	5418304,74
28	1039441,41	5418252,17
29	1039381,82	5418197,67
30	1039042,13	5418122,72
31	1038754,80	5418044,53
32	1038675,16	5417998,13
33	1038647,89	5417990,83
34	1038633,06	5418045,89
35	1038598,04	5418036,70
36	1038613,12	5417981,51
37	1038530,70	5417959,42
38	1038400,75	5417960,51
39	1037521,08	5417728,82
40	1037220,19	5418027,44
41	1037113,41	5418027,03
42	1036861,05	5418171,42
43	1036762,99	5418170,88
44	1036762,89	5418253,71
45	1036903,36	5418260,68
46	1036903,45	5418333,13
47	1036822,53	5418372,67
48	1036649,52	5418372,67
49	1036649,59	5418248,13
50	1036726,69	5418251,93
51	1036727,10	5418142,77
52	1036761,08	5418136,86
53	1036766,25	5418134,90
54	1036851,57	5418135,37
55	1037021,14	5418038,35
56	1037102,21	5417991,96

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1

Лист

№ точки	X	Y
57	1037205,41	5417991,38
58	1037385,47	5417812,68
59	1037428,15	5417770,32
60	1037510,43	5417688,66
61	1038405,34	5417924,47
62	1038535,29	5417923,38
63	1038689,13	5417964,60
64	1038768,89	5418014,15
65	1038846,11	5418033,84
66	1039102,51	5418099,17
67	1039399,00	5418164,60
68	1039458,59	5418219,10
69	1039652,28	5418261,84
70	1039667,84	5418187,20
26	1039703,31	5418195,23
71	1000369,62	5445991,04
72	1000390,70	5446020,64
73	1000350,20	5446049,49
74	1000291,12	5446082,91
75	1000253,64	5446092,60
76	1000132,07	5446114,41
77	999475,65	5446187,37
78	999459,13	5446034,73
79	999399,97	5446041,52
80	999394,96	5445998,30
81	999468,70	5445990,16
82	999467,33	5445978,49
83	999489,41	5445976,32
84	999507,46	5446147,61
85	1000126,90	5446078,76
86	1000245,94	5446057,41
87	1000277,51	5446049,25
88	1000328,34	5446020,49
71	1000369,62	5445991,04
89	998999,60	5446350,37
90	999020,70	5446372,35
91	998995,25	5446396,78
92	998973,98	5446376,05
93	998922,57	5446314,95
94	998894,28	5446306,74
95	998868,09	5446299,43
96	998869,15	5446195,25
97	998927,10	5445980,42
98	998872,42	5445925,56
99	998815,84	5445877,93
100	998781,43	5445849,35
101	998609,71	5445736,60
102	998137,32	5445598,64
103	998096,22	5445586,19
104	998101,94	5445354,82
105	998095,72	5445311,85
106	998075,79	5445229,37
107	998054,11	5445139,64

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1

Лист



№ точки	X	Y
108	998013,68	5445065,39
109	998048,61	5445032,14
110	998050,13	5444970,87
111	998092,07	5444947,91
112	998110,10	5444982,99
113	998085,48	5444997,58
114	998084,23	5445047,94
115	998058,50	5445072,43
116	998087,99	5445126,59
117	998138,43	5445335,33
118	998132,89	5445559,47
119	998622,78	5445704,02
120	998830,82	5445843,47
121	998892,42	5445895,34
122	998967,27	5445969,73
123	998905,10	5446200,20
124	998904,42	5446267,61
125	998904,54	5446272,22
126	998941,73	5446282,56
89	998999,60	5446350,37

г) *перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения*  
Отсутствует.

д) *предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения*

Таблица 2 – Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС

Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов	Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной территорий исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:		
			требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов	требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов	требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов
1	2	3	4	5	6
Определить при проектировании	Не установлено	Не установлено	Внешний облик в соответствии с фирменным стилем ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Не установлено	Не установлено

е) *информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства*

Мероприятий по защите, 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 не требуется.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1	Лист

**ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

На земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют. Следовательно, проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

**з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

Одним из основных видов воздействия проектируемого объекта на состояние воздушной среды является загрязнение атмосферного воздуха вредными примесями при проведении строительных работ. В процессе проведения строительно-монтажных работ воздействие на воздушный бассейн будет осуществляться при эксплуатации автотранспорта и дорожно-строительной техники, бетонных, монтажных и сварочных работах.

При проведении строительно-монтажных работ максимально используется техника с улучшенными экологическими характеристиками. Пылящие строительные материалы доставляются на стройплощадку в автосамосвалах с укрытием.

Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу включает: планировочные, технологические и специальные мероприятия, направленные на сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций.

Планировочные мероприятия предусматривают устройство санитарно-защитной зоны и размещение стационарных источников выбросов загрязняющих веществ с учетом господствующего направления ветра в районе работ для обеспечения санитарных норм рабочей и селитебной зон.

Технологические мероприятия включают использование более прогрессивной технологии, надёжную схему работы технологического оборудования, исключающую значительные аварийные выбросы.

К специальным мероприятиям, направленным на сокращение объемов и токсичности выбросов и на снижение приземных концентраций, относятся: сокращение неорганизованных выбросов; очистка и обезвреживание загрязняющих веществ из отходящих газов; улучшение условий рассеивания выбросов.

При работе строительной техники проектом предусмотрены технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;
- глушение двигателей при перерывах в работе;
- при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;
- контроль над токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- запрещение проливов ГСМ на поверхность земли.

Негативное влияние проектируемых объектов на земельные ресурсы будет иметь локальный характер, т.к. испрашиваемые земли размещаются на промышленно освоенной территории, где первичный почвенный покров был ранее нарушен производственной деятельностью.

Рациональное использование земель в сочетании с компоновочными решениями позволяет сократить объем изымаемых земель и, тем самым, свести к минимуму негативное влияние на земельные ресурсы района строительства предприятия.

Проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды, сбросы в водные объекты не предусмотрены на период строительства и эксплуатации.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1			

Мероприятия по сохранению поверхностных вод. Основными мероприятиями, обеспечивающими надежность эксплуатации объектов и сохранность водной среды, следует считать:

- проведение биологической рекультивации в соответствии с нормативами и установленными сроками;
- все сооружения и мероприятия необходимо проектировать с условием заложения избыточного запаса экологической безопасности;
- повышенное, по сравнению с нормативным, качество материалов;
- сбор и дальнейшая очистка поверхностных и ливневых стоков с застроенных и промышленных территорий;
- надежная гидроизоляция основания;
- предусмотрена схема локализации возможных загрязнителей при аварийных ситуациях;
- предусмотрена герметизация технологического оборудования и технологических трубопроводов;
- проводить обследование технического состояния объекта и иные профилактические мероприятия, направленные на минимизацию возможности возникновения аварийной ситуации.

В пределах водоохранных зон запрещаются:

- размещение мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

***и) 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.***

В основу концепции обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта положена приоритетность требований, направленных на обеспечение безопасности людей при пожаре, по отношению к другим противопожарным требованиям.

Целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре.

Система противопожарной защиты.

Целью создания системы противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий (гл.14 ФЗ №123-ФЗ), что на проектируемом объекте в целом обеспечивается снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара и достигается нижеперечисленными способами:

- применение основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемой степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности.

- устройство на технологическом оборудовании систем противовзрывной защиты.

- применение первичных средств пожаротушения.

- обеспечение беспрепятственный проезд пожарной техники.

Таким образом, система противопожарной защиты обеспечивает защиту от воздействия опасных факторов пожара на рассматриваемом объекте.

Организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности линейного объекта. Комплекс организационно-технических мероприятий включает:

- обучение работников организации мерам пожарной безопасности при эксплуатации объекта проводить противопожарный инструктаж и изучение минимума пожарно-технических знаний;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1			

-периодическая проверка состояния пожарной безопасности объекта, наличие и исправность технических средств противопожарной защиты и пожарной техники, принятие срочных меры по устранению выявленных недостатков;

-организация разработки и внедрения мероприятий, направленных на совершенствование противопожарного режима, снижение пожарной опасности технологических процессов; производственного оборудования и подвижного состава;

-обеспечение безопасности людей и защиту материальных ценностей при возникновении пожара;

-обеспечение разработку инструкций о мерах пожарной безопасности для всех подразделений и отдельных видов пожароопасных работ;

-организация своевременного выполнения мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;

-обеспечение разработки плана действия ИТР, рабочих и обслуживающего персонала при возникновении пожара на объекте и в подразделениях и проведение один раз в год практические занятия по отработке этих планов;

-оформление наряд-допуска при направлении рабочих на огневые, газоопасные, восстановительные и ремонтные работы, определение мер безопасности при проведении огневых работ, порядок контроля воздушной среды и средств защиты. Проведение инструктажа по соблюдению мер безопасности при выполнении огневых работ на объекте для всех исполнителей;

-своевременное расследование пожаров, установление причин их возникновения и виновных лиц, а также разработку мероприятий по предотвращению пожаров;

-назначение лиц ответственных за обеспечение пожарной безопасности;

-назначение лиц ответственных за эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт, обеспечение исправного технического состояния и постоянную работоспособность оборудования, систем противопожарной защиты, первичных средств пожаротушения; противопожарного инвентаря и оборудования;

-оборудование сооружений знаками пожарной безопасности.

К перечню мероприятий по защите от чрезвычайных ситуаций относятся:

-информирование населения о потенциальных природных и техногенных угрозах на территории проживания - проверка систем оповещения и подготовка к заблаговременному оповещению о возникновении и развитии чрезвычайных ситуаций населения и организаций, аварии на которых способны нарушить жизнеобеспечение населения, информирование населения о необходимых действиях во время ЧС;

-мониторинг и прогнозирование чрезвычайных ситуаций - систематическое наблюдение за состоянием защищаемых территорий, объектов и за работой сооружений инженерной защиты, периодический анализ всех факторов риска возникновения чрезвычайных ситуаций с последующим уточнением состава необходимых пассивных и активных мероприятий.

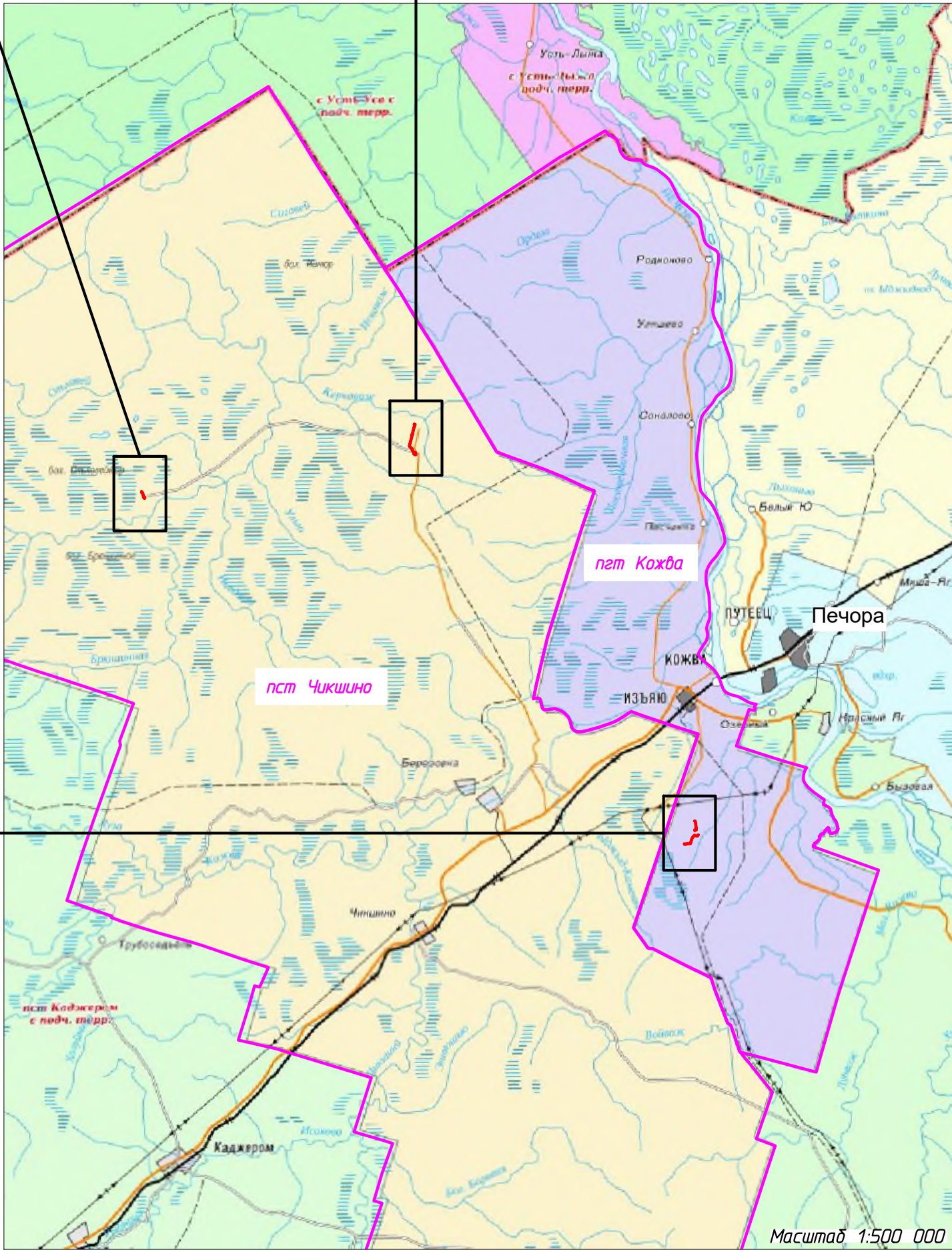
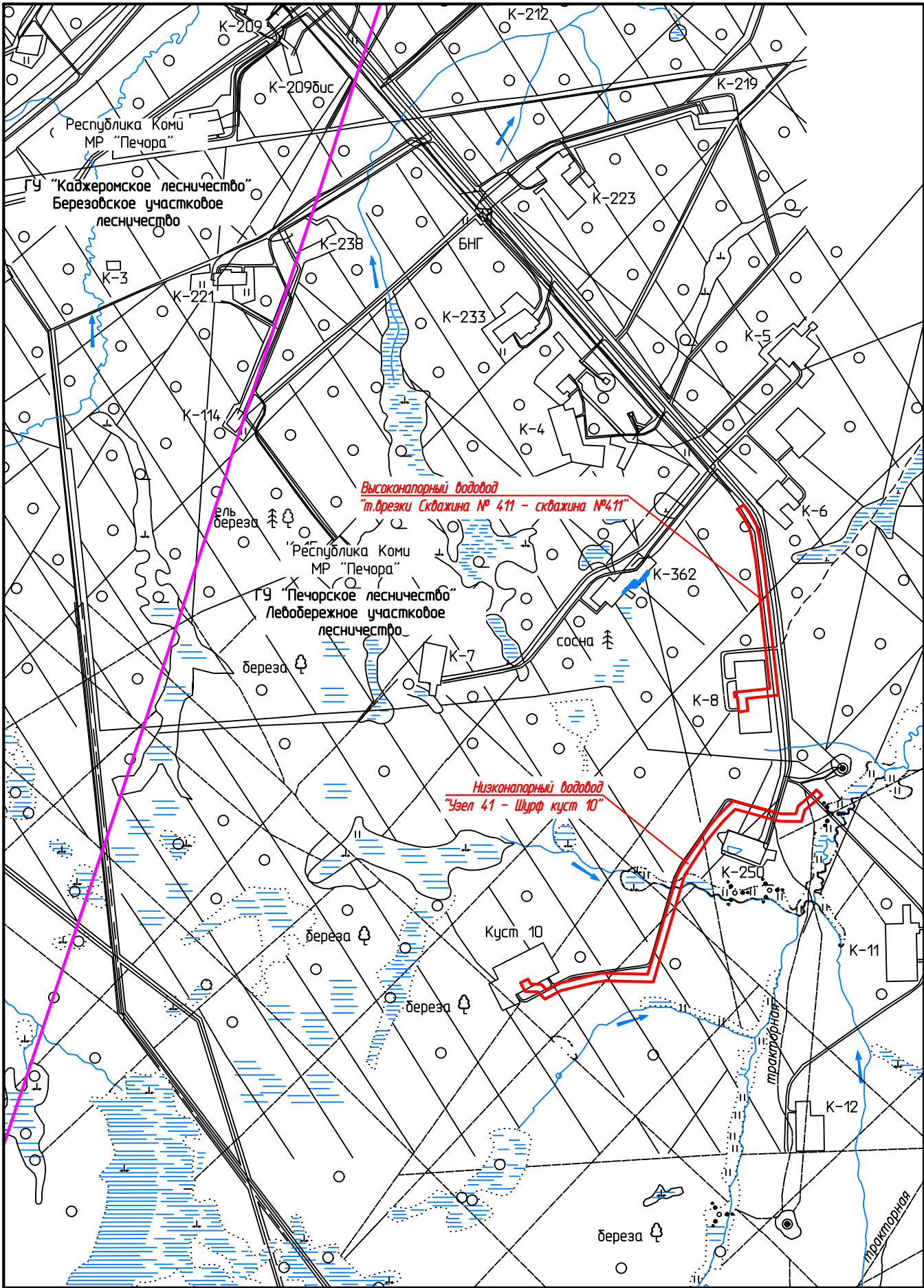
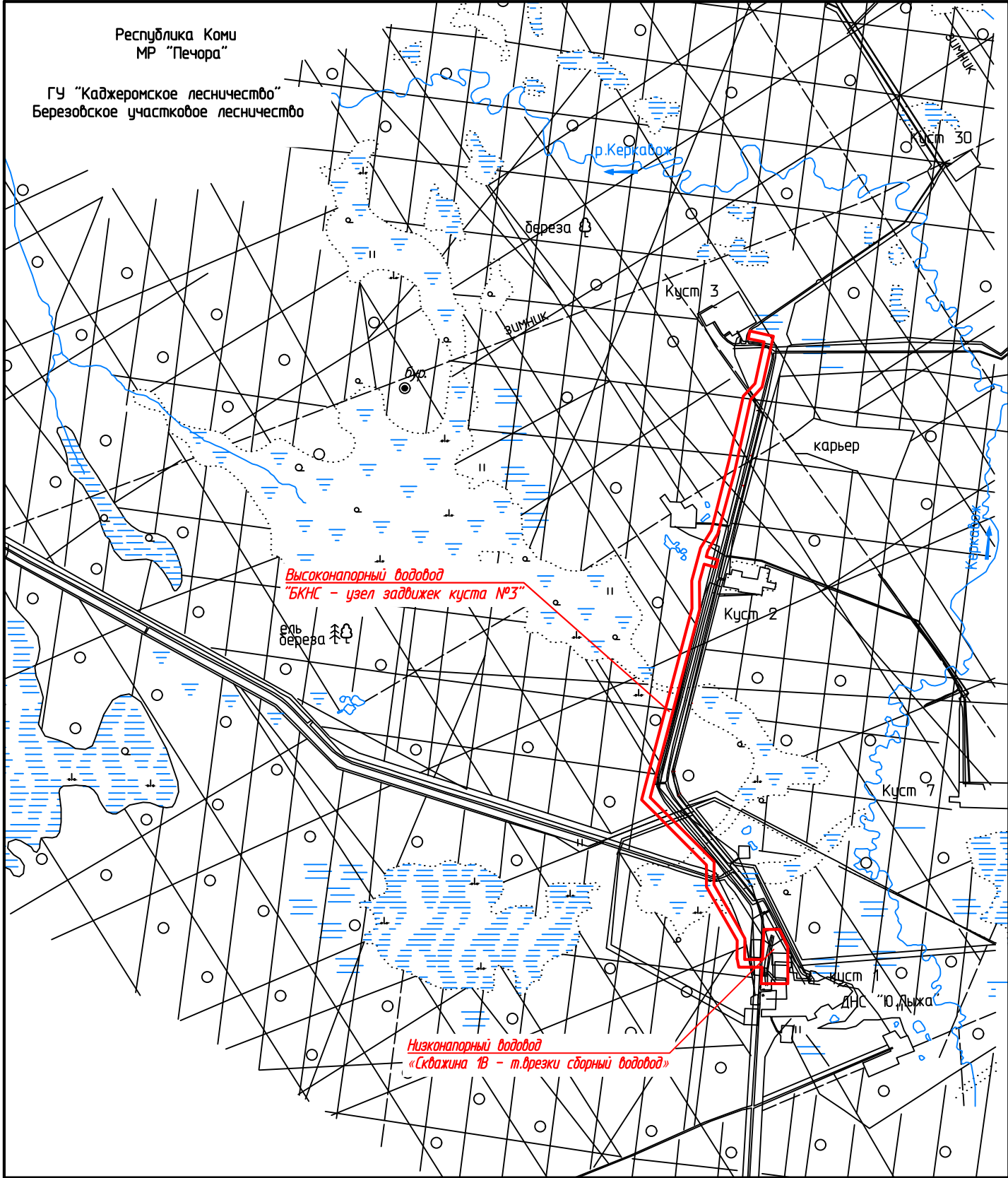
Примечание.

1) Чертеж красных линий не разрабатывался, в виду отсутствия данных линий в границах подготовки проекта планировки. Кроме того, данным проектом не предусмотрено установление и изменение красных линий.

2) Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не разрабатывался, т.к. линейных объектов, подлежащих реконструкции в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, не имеется.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		





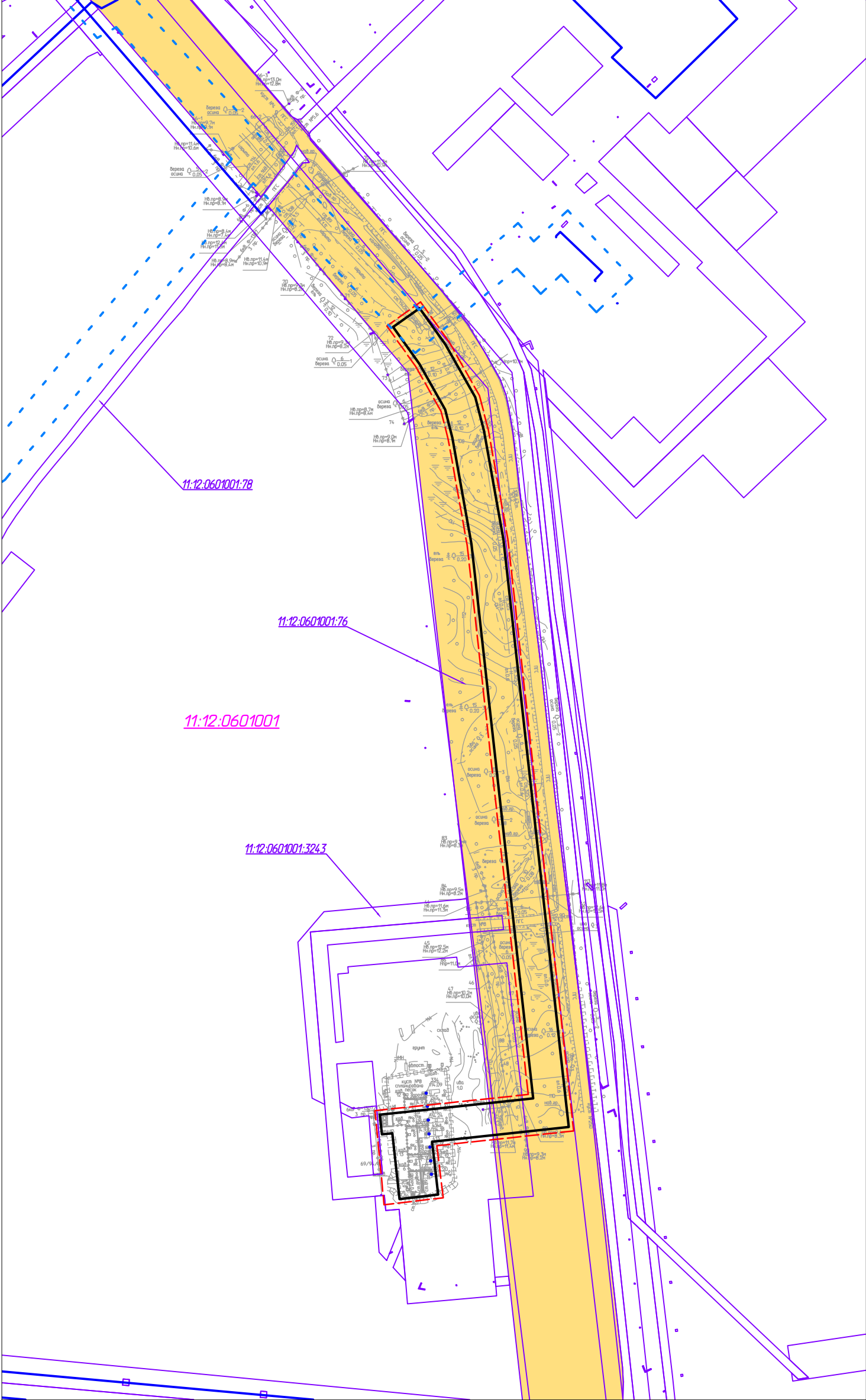
Примечание:  
1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.  
2. Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры совпадают с границами зон планируемого размещения линейных объектов.

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Территория пгт Чикшино
	Территория пгт Кожва

0-07-2НИПИ-2023-ППТ.Г2					
Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Кузьмичева К.				
Рук. гр.	Веприкова Т.				
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"				Стадия	Лист
Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:25000					1
ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"				Формат А2	



С

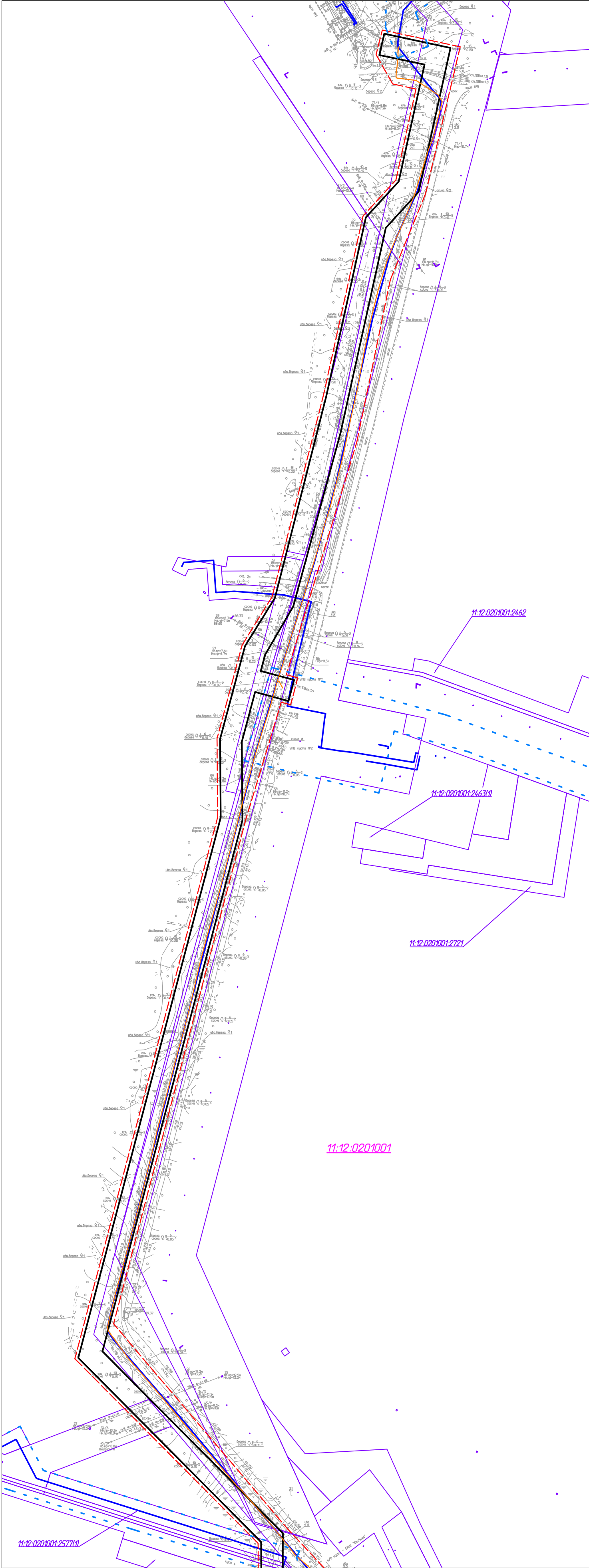


Согласовано					
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

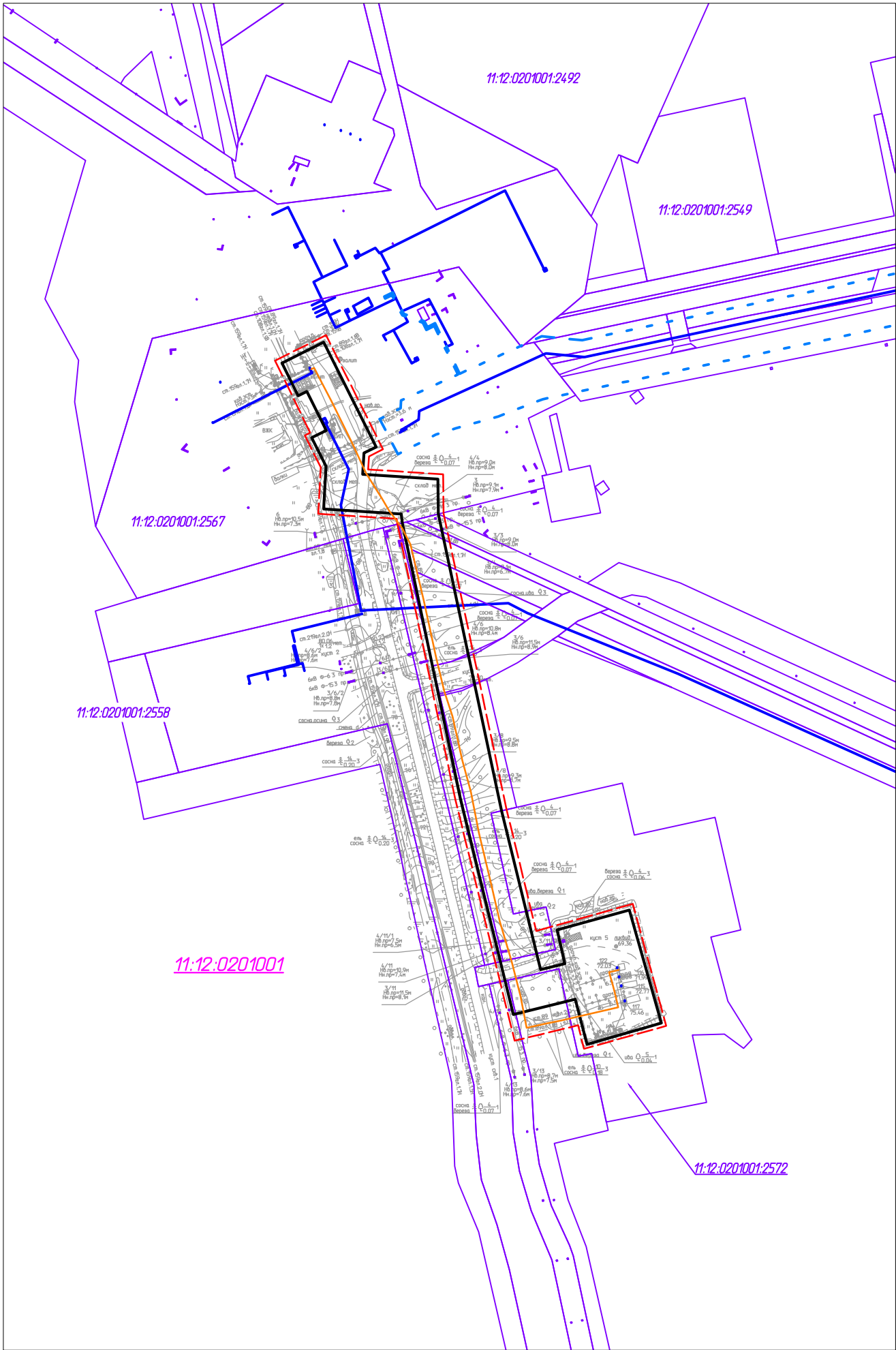
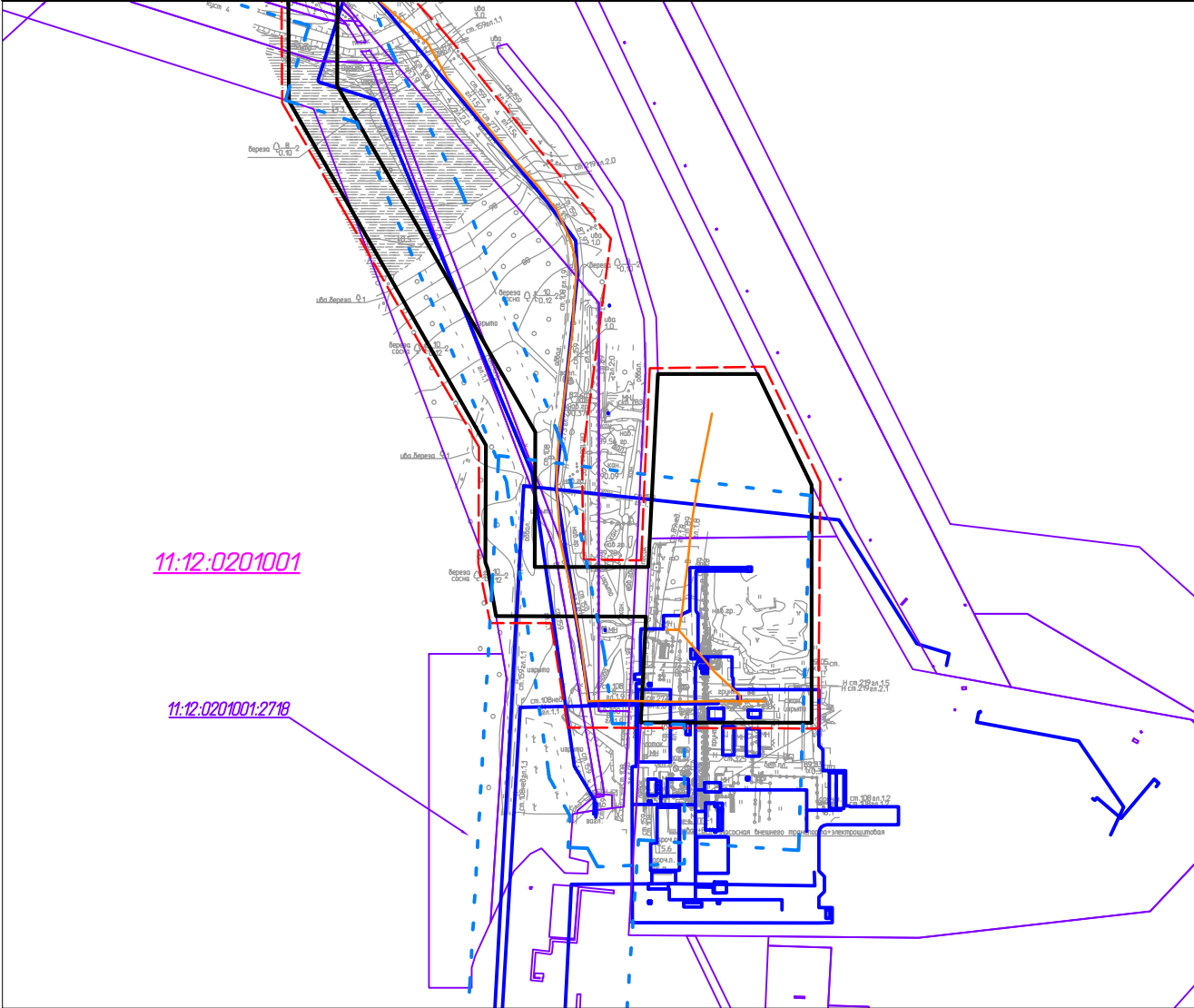
						0-07-2НИПИ-2023-ППТ.ГЗ			
						Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								2	
ГИП	Кузьмичева К.					Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Рук. гр.	Веприкова Т.								



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



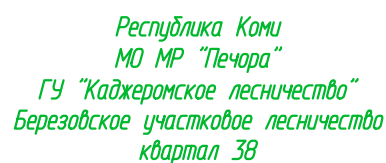
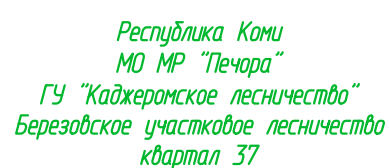
Примечание:  
1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.  
2. Необходимость изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд отсутствует.  
3. Существующие объекты капитального строительства отсутствуют.



Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
11.12.0201001	Номер кадастрового квартала
11.12.0201001.2721	Кадастровый номер земельного участка
	Границы существующих земельных участков земель лесного фонда (аренда ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь")
	Границы существующих земельных участков земель промышленности (аренда ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь")
	Границы зон планируемого размещения ОКС, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Контуры линейных объектов подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции
	Границы существующих объектов капитального строительства

						0-07-2НИПИ-2023-ППТ.ГЗ			
						Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Кузьмичева К.						1	2
Рук. гр.		Веприкова Т.							
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		



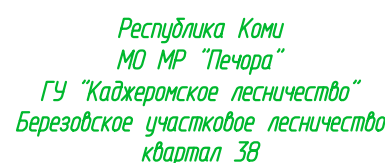


Линия совмещения 1-1






Примечание

1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, в связи с отсутствием таких объектов.
2. ЗОУМП подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов не имеется.
3. Проектируемые объекты расположены вне границ особо охраняемых природных территорий.

Линия совмещения 1-1



Республика Коми  
МО МР "Печора"  
ГУ "Каджеромское лесничество"  
Березовское участковое лесничество  
квартал 165

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы охранных зон инженерных коммуникаций, учтенные в ЕГРН
	Границы лесоустойчивой квартальной сети
	Границы водоохранной зоны ручья без названия

						0-07-2НИПИ-2023-ППТ.Г4			
						Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Кузьмичева К.								
Руч. гр.	Веприкова Т.							1	2
						Схема границ зон с особыми условиями использования территории, лесничеств, ООПТ Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Формат А2

Согласовано

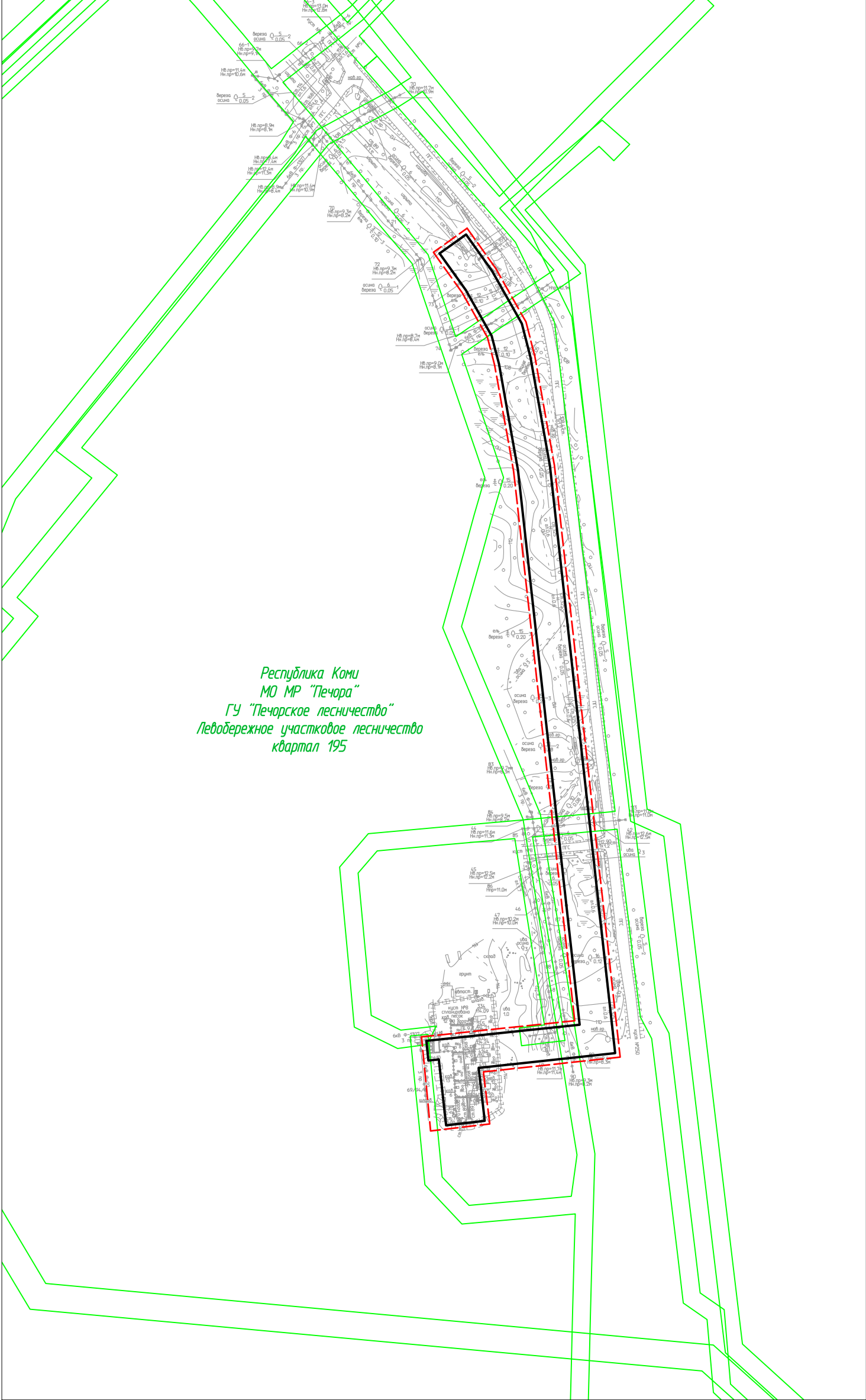
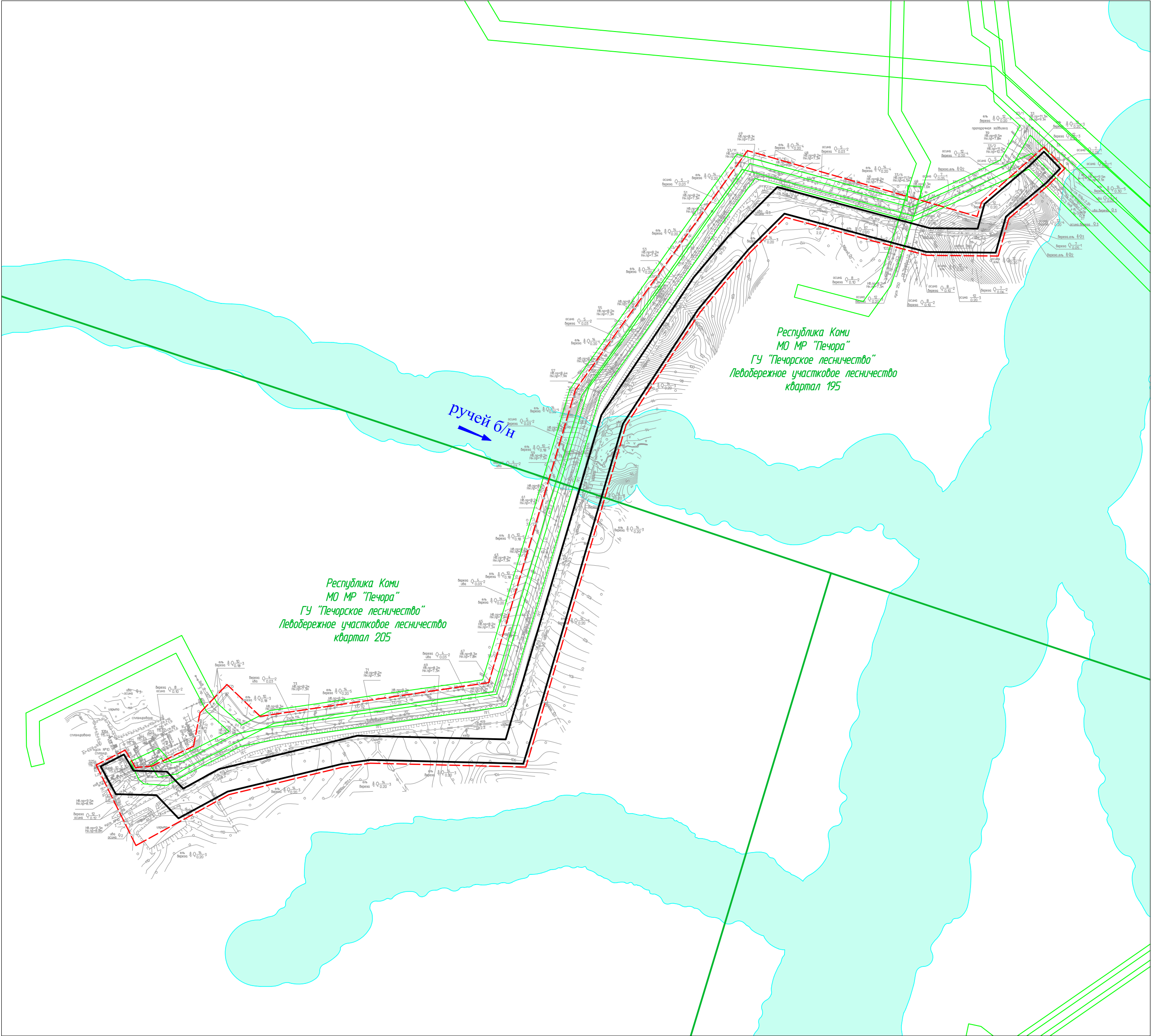
Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата

Инв № подл	
------------	--



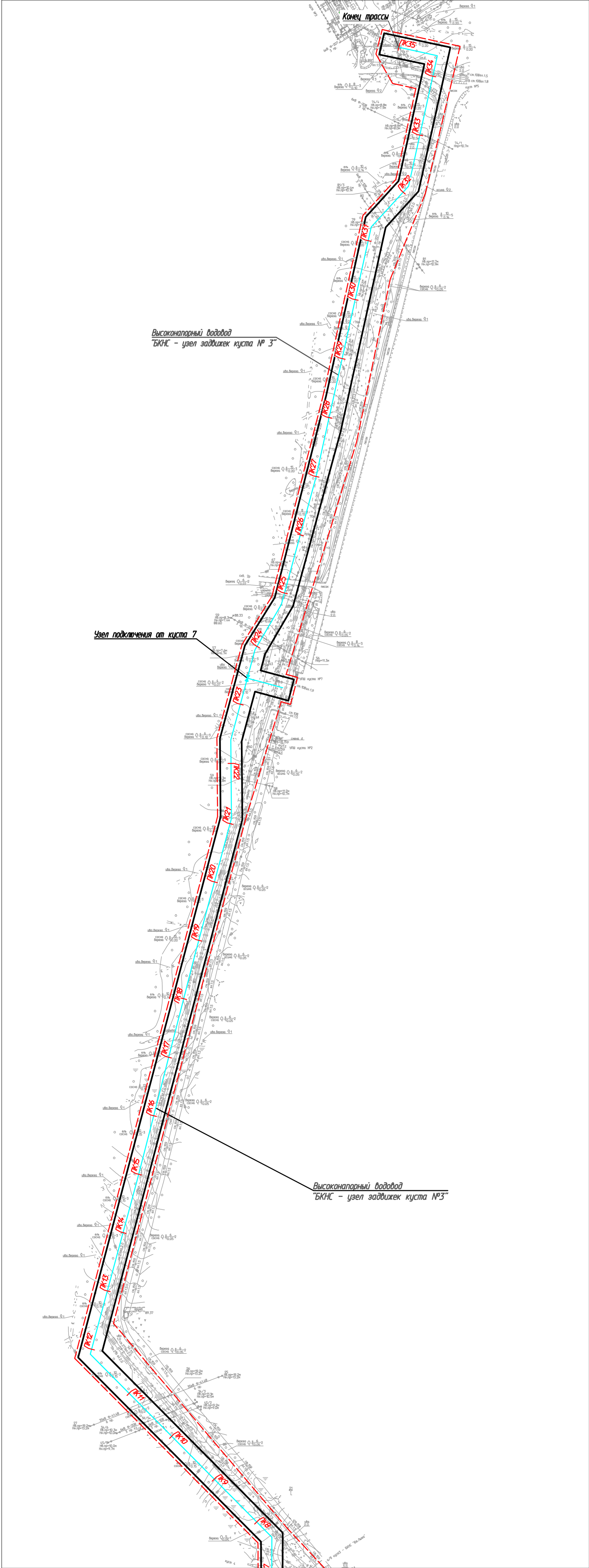
С



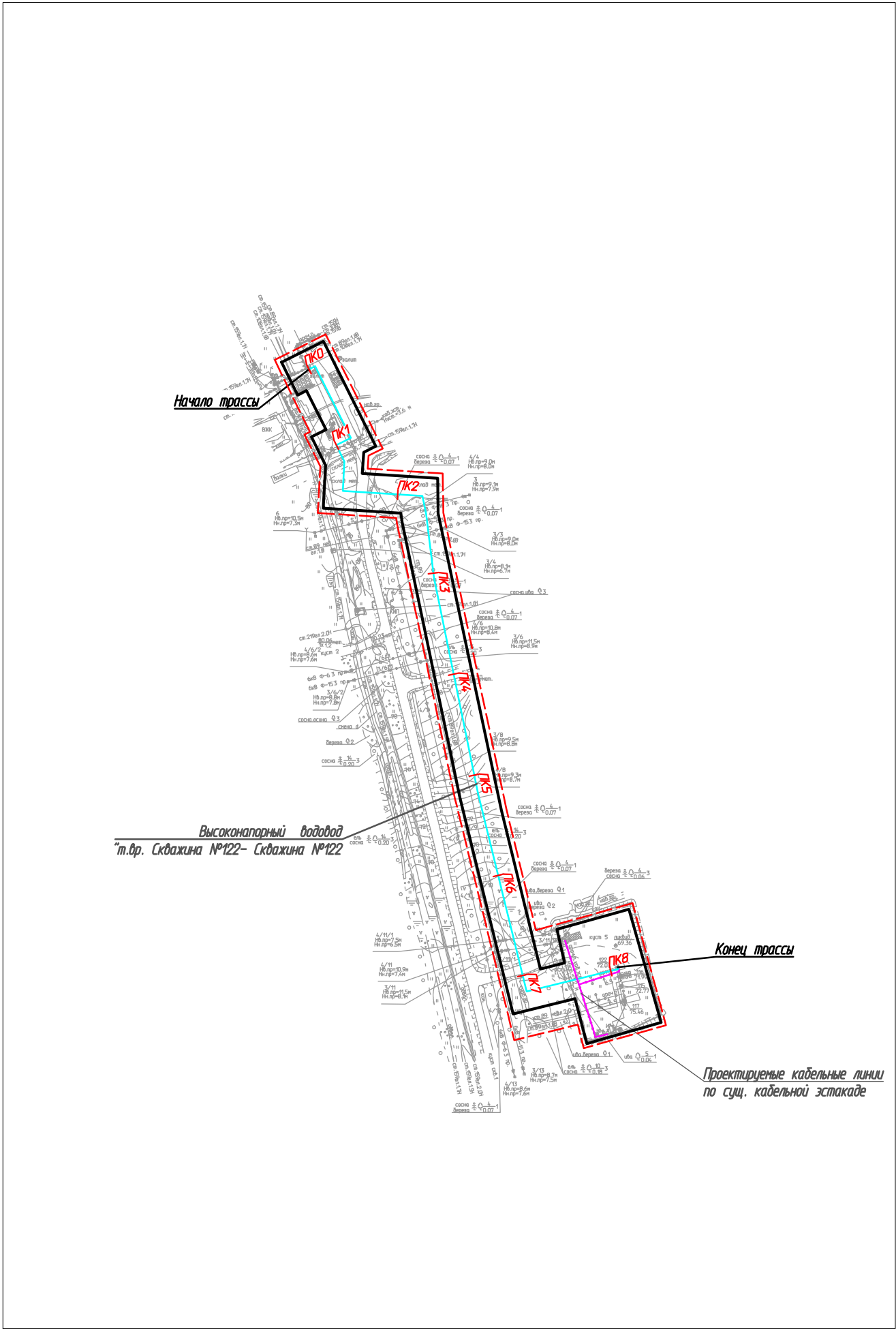
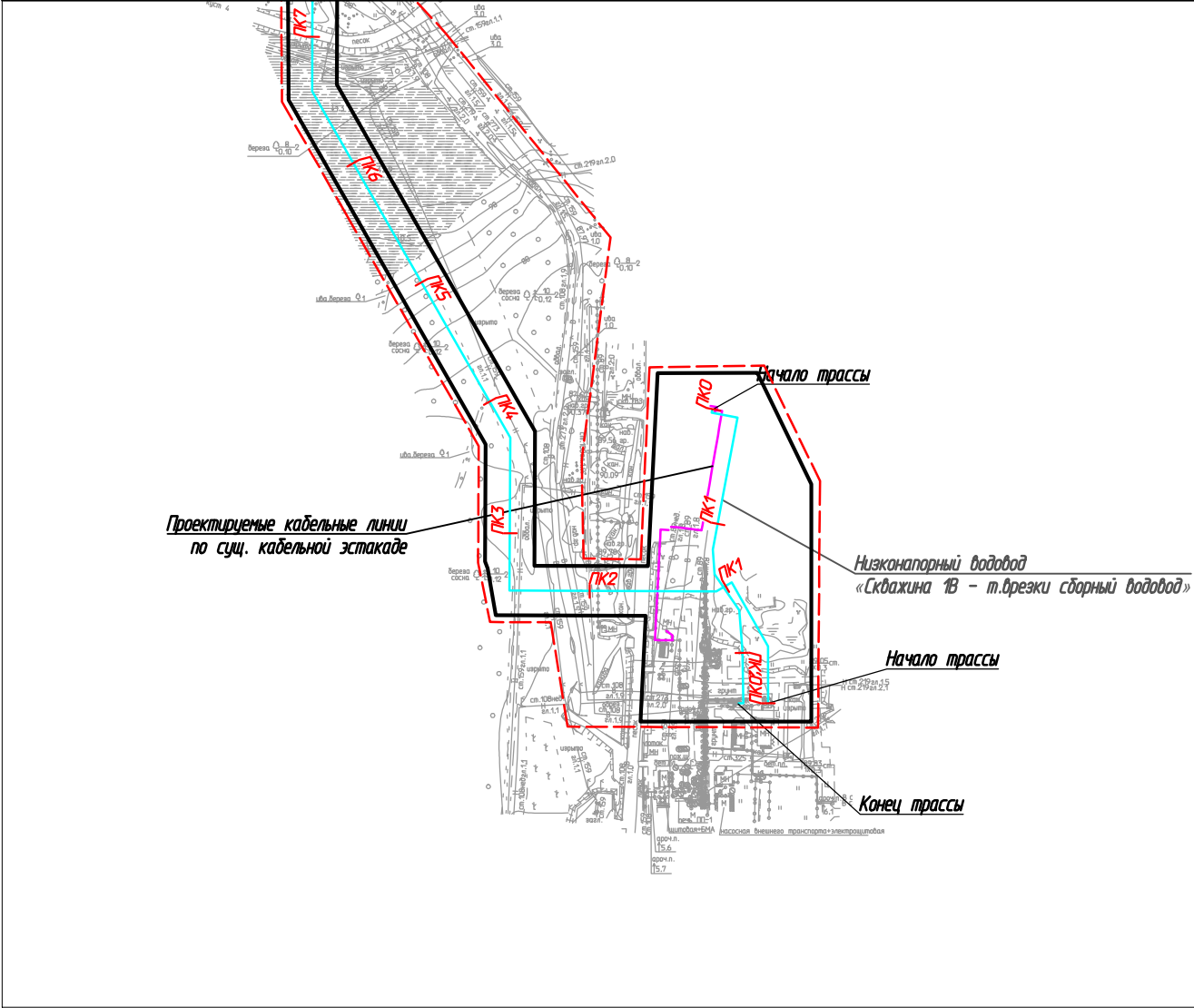
Согласовано			Взам. инв. №	
Подп. и дата			Инв. № подл.	

						0-07-2НИПИ-2023-ППТ.Г4			
						Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								2	
ГИП	Кузьмичева К.								
Рук. гр.	Веприкова Т.					Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		





Линия сообщения 1-1

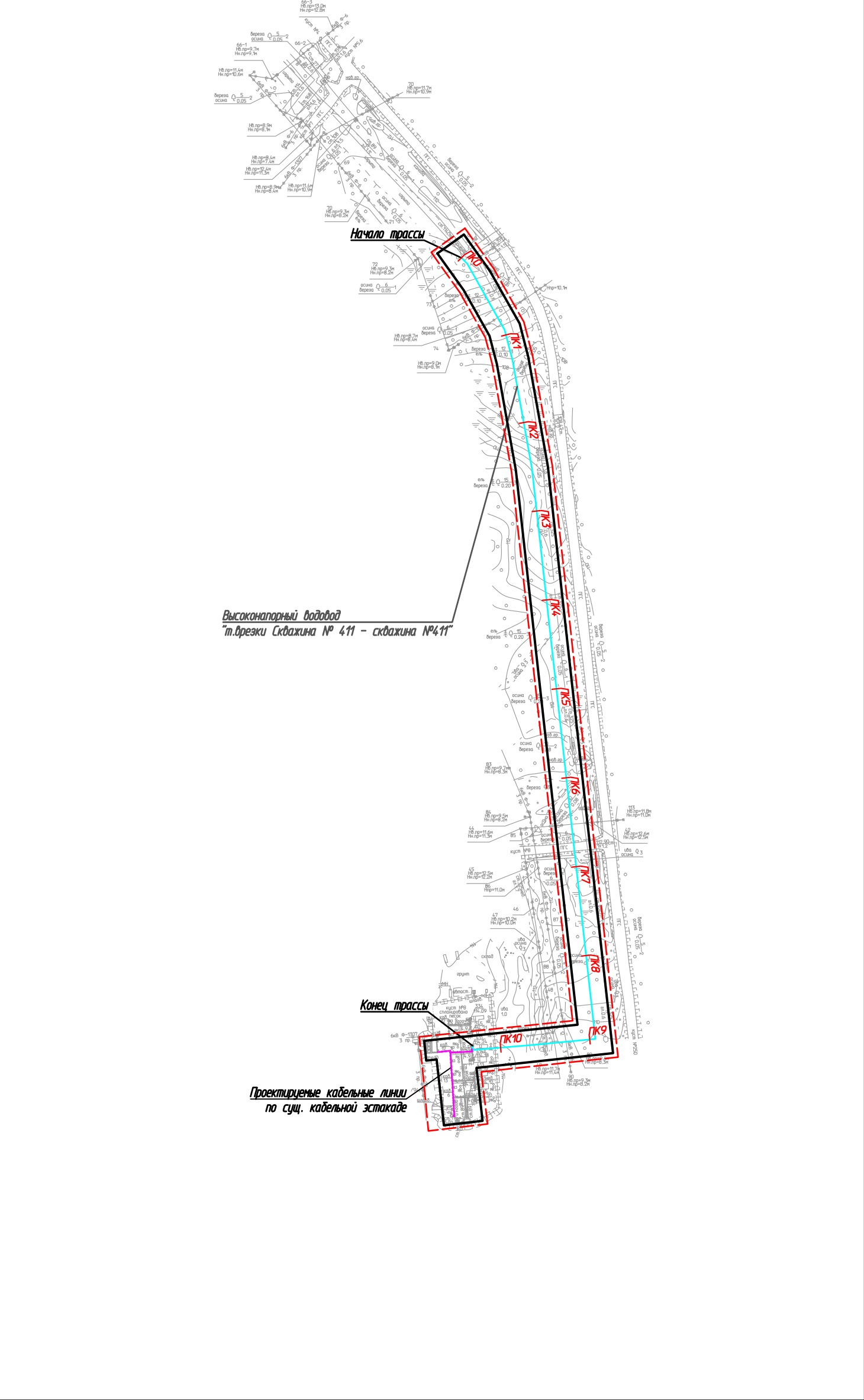


Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Оси проектируемого водовода с пикетажем

						0-07-2НИПИ-2023-ППТ.Г5			
						Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								1	2
ГИП	Кузьмичева К.								
Рук. гр.	Веприкова Т.					Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		



Согласовано					
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			



						0-07-2НИПИ-2023-ППТ.Г5			
						Строительство и реконструкция трубопроводов КЦДНГ-2, КЦДНГ-4 ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								2	
ГИП	Кузьмичева К.					Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Рук. гр.	Веприкова Т.								

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

а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Объект проектирования расположен на территории, относящейся к строительно-климатическому подрайону ID согласно «Схематической карте климатического районирования для строительства» (СП 131.13330.2020).

Климатическая характеристика района проектирования представлена по ближайшей репрезентативной метеостанции «Печора», расположенной в 13,5 км к северо-востоку от участка работ на Кыртаельском месторождении, в 39 км к юго-востоку от участка проектирования на Южно-Лыжском месторождении и в 65 км к юго-востоку от участка работ на Южно-Терехевейском месторождении.

Климатические данные по метеостанции «Печора» следующие:

- коэффициент стратификации атмосферы А – 160;
- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца – плюс 21,6°С;
- средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 18,8°С;
- скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, – 6 м/с;
- в годовом распределении направлений воздушных масс преобладают юго-восточные

ветры.

Климатическая характеристика района работ согласно СП 131.13330.2020 представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Основные климатические параметры

Климатические параметры	Значение
Холодный период года	
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,98	-51
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,92	-48
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,98	-47
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92	-43
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	-28
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	-55
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	9,0
Продолжительность, сут, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$	203
Средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$	-11,5
Продолжительность, сут, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	266
Средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	-7,8
Продолжительность, сут, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 10^{\circ}\text{C}$	287
Средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 10^{\circ}\text{C}$	-6,6
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	80
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %	80
Количество осадков за ноябрь – март, мм	198
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль	ЮВ
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	4,5
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	3,4
Теплый период года	
Барометрическое давление, гПа	1006
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95	20
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98	25
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	22,0
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	35
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	10,9
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	69
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	55
Количество осадков за апрель - октябрь, мм	401
Суточный максимум осадков, мм	54
Преобладающее направление ветра за июнь - август	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	3,7

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



**б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Объекты проектирования располагаются:

в кадастровом квартале 11:12:0201001 на землях лесного фонда ГУ «Каджеромское лесничество» Березовского участкового лесничества (кварталы № 37, 38);

в кадастровом квартале 11:12:0601001 землях лесного фонда ГУ «Печорское лесничество» Левобережное участкового лесничества (кварталы № 195, 205).

вне границ особо охраняемых природных территорий и территорий объектов культурного наследия, на землях, предоставленных в целях разработки и обустройства Кыртаельского, Южно-Лыжского и Южно-Терехевейского нефтяных месторождений.

Норма отвода земель для строительства высоконапорного водовода определяется согласно СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин». Ширина полосы отвода для размещения водовода диаметром до 500 мм (подземно) составляет 36 м.

**в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Не требуется.

**г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов**

Не требуется.

**д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории**

Таблица 2 Ведомость пересечений линий электропередач

Пикетажное положение	Наимено- вание линии, напря-жение	Угол пересе- чения, градус	Число пересе- каемых про- водов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов			Дата, темпе- ратура воз- духа °С
				левой	правой		верхний		точка пересече- ния	
							нижний			
							левый столб	правый столб		
Трасса высоконапорного водовода БКНС - узел задвижек куста №3										
10+31,01	ЛЭП 6кВ Ф-108	66°	3 пр.	34,40	20,45	железобетонные	10,0 9,7	10,0 9,6	8,0	4.10 +4
10+40,85	ЛЭП 6кВ Ф-208	67°	3 пр.	17,64	25,72	железобетонные	10,3 10,0	10,3 10,0	8,5	4.10 +4
10+69,92	ЛЭП 35кВ Ф- 41,48	66°	6 пр.	91,55	46,15	железобетонные	19,2 13,2	19,2 13,2	9,8	4.10 +4
24+18,18	ЛЭП 6кВ Ф-208	89°	3 пр.	8,13	35,36	железобетонные	8,1 7,3	7,6 6,7	7,0	4.10 +4
31+37,88	ЛЭП 6кВ Ф-207	78°	3 пр.	43,94	10,61	железобетонные	10,4 10,0	10,3 10,0	9,2	4.10 +4
31+50,16	ЛЭП 6кВ Ф-108	77°	3 пр.	44,76	12,50	железобетонные	10,4 10,1	10,5 10,1	9,1	4.10 +4
33+02,85	ЛЭП 6кВ Ф-208	77°	3 пр.	40,06	9,76	железобетонные	8,9 8,0	10,5	9,2	4.10 +4
Трасса низконапорного водовода скважина 1В - т.вр. сборный водовод										
пересечений нет										
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №122 - скважина №122										
1+80,17	ЛЭП 6кВ Ф- 16	88°	3 пр.	10,54	30,05	железобетонные	9,1 7,9	10,5 7,3	7,5	8.10 +9
2+49,83	ЛЭП 6кВ Ф-6	73°	3 пр.	26,47	35,27	железобетонные	9,0 8,0	9,5 8,8	7,2	8.10 +9
2+59,92	ЛЭП 6кВ Ф- 15	73°	3 пр.	17,47	37,89	железобетонные	8,1 6,7	9,6 8,9	7,0	8.10 +9
6+63,52	ЛЭП 6кВ Ф-6	84°	3 пр.	34,78	14,31	железобетонные	8,2 7,4	7,5 6,5	6,3	8.10 +9
6+73,40	ЛЭП 6кВ Ф- 15	84°	3 пр.	34,29	14,22	железобетонные	8,2 7,2	8,5 7,5	6,8	8.10 +9
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №411 - скважина №411										
0+62,81	ЛЭП 6кВ Ф- 1307	76°	3 пр.	46,16	13,11	железобетонные	11,6 11,1	11,4 10,9	10,2	22.09 +9

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

Пикетажное положение	Наименование линии, напря-жение	Угол пересече-ния, градус	Число пересе-каемых про-водов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов			Дата, темпе-ратура воз-духа °С
				левой	правой		верхний			
							нижний			
							левый столб	правый столб	точка пересече-ния	
3+43,42	ЛЭП 6кВ Ф-6	85°	3 пр.	30,48	11,66	железобетонные	10,0	8,7 8,4	8,4	22.09 +9
9+17,41	ЛЭП 6кВ Ф-1307	89°	3 пр.	22,87	17,36	железобетонные	12,6 12,5	10,2 10,0	10,0	22.09 +9
11+91,59	ЛЭП 6кВ Ф-6	87°	3 пр.	33,67	29,96	железобетонные	9,3 8,2	9,4 8,3	6,7	22.09 +9
Трасса низконапорного водовода узел 41 - шурф куст 10										
0+10,12	ЛЭП 6кВ Ф-1312	84°	3 пр.	32,94	27,56	железобетонные	8,7 8,0	8,5 7,8	7,1	21.09 +13
2+73,00	ЛЭП 6кВ Ф-6	87°	3 пр.	34,22	12,77	железобетонные	8,3 7,3	9,9	8,8	21.09 +13

Таблица 3 Ведомость пересечений коммуникаций

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
Трасса высоконапорного водовода БКНС - узел задвижек куста №3						
0+06,79	89,23	водовод	подземный	1,8	ст.89нед.	87°
0+07,19	89,22	водовод	подземный	1,8	ст.89	19°
1+14,70	88,31	каб.эст.	надземный	3,5	-	89°
1+15,36	88,35	газопровод	надземный	2,0	ст.273	90°
1+15,93	88,37	газопровод	надземный	1,9	ст.273	90°
1+16,38	88,41	газопровод	надземный	1,8	ст.57	90°
1+16,62	88,41	газопровод	надземный	1,8	ст.57	90°
1+19,08	88,49	водовод	подземный	1,8	ст.89	85°
1+31,50	88,24	водовод	подземный	1,8	ст.89	85°
1+45,69	88,30	водовод	подземный	1,8	ст.89нед.	88°
1+50,65	88,45	каб.эст.	надземный	3,7	-	87°
1+93,98	88,65	каб.эст.	надземный	2,8	-	89°
1+99,74	89,26	водовод	подземный	1,9	ст.108	86°
2+09,03	88,73	нефтепровод	подземный	1,5	ст.159	79°
2+13,79	88,80	водовод	подземный	2	ст.273	79°
2+21,24	88,91	водовод	подземный	1,9	ст.108	77°
2+28,65	89,04	нефтепровод	подземный	1,1	ст.159	82°
2+51,54	89,70	нефтепровод	подземный	1,1	ст.159	88°
6+80,96	86,25	нефтепровод	подземный	1,1	ст.159	73°
6+86,12	86,55	водовод	подземный	1,9	ст.108	80°
7+38,58	86,84	нефтепровод	подземный	1,1	ст.159	73°
24+96,52	88,20	нефтепровод	подземный	1,0	ст.89	89°
31+65,40	85,22	нефтепровод	подземный	1,5	ст.159	78°
33+71,18	82,57	нефтепровод	подземный	2,0	ст.219	69°
33+78,06	82,05	водовод	подземный	2,0	ст.273	69°
34+05,98	81,77	водовод	подземный	1,8	ст.108	89°
34+09,40	82,38	нефтепровод	подземный	1,5	ст.108	86°
34+96,14	81,51	водовод	подземный	1,5	ст.89	82°
Трасса низконапорного водовода скважина 1В - т.вр. сборный водовод						
0+09,53	90,00	каб.эст.	надземный	2,7	-	89°
0+12,82	89,93	водовод	подземный	1,8	ст.89	89°
0+87,82	88,70	нефтепровод	надземный	2,0	ст.159	83°
1+27,28	88,30	газопровод	надземный	2,0	ст.57	87°
1+27,72	88,29	газопровод	надземный	2,1	ст.57	87°
1+28,05	88,29	газопровод	надземный	2,1	ст.273	86°
1+28,62	88,26	газопровод	надземный	2,1	ст.273	86°
1+29,22	88,23	каб.эст.	надземный	3,5	-	87°
2+22,00	89,35	водовод	подземный	1,8	ст.89	88°
2+30,49	89,51	водовод	подземный	1,8	ст.89нед.	89°
2+33,12	89,56	водовод	надземный	0,5	ст.108	90°
2+33,32	89,56	водовод	надземный	0,6	ст.108	90°
2+33,69	89,57	каб.эст.	надземный	3,4	-	90°
2+34,41	89,59	водовод	надземный	0,7	ст.273	89°

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Инва. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №122 - скважина №122						
0+01,04	81,44	нефтепровод	подземный	1,7	ст.159	89°
0+85,37	81,37	водовод	подземный	1,8	ст.89	90°
1+03,67	80,82	каб.эст.	надземный	3,0	-	89°
1+10,68	80,32	нефтепровод	подземный	1,7	ст.159	86°
1+52,84	80,74	водовод	подземный	1,8	ст.89	68°
1+96,02	79,89	трубопровод	подземный	1,8	ст.89 нед.	88°
2+04,15	80,26	нефтепровод	подземный	1,7	ст.159	81°
2+70,37	79,88	водовод	подземный	1,8	ст.89	73°
3+32,21	79,28	нефтепровод	подземный	1,0	ст.159	81°
7+66,44	69,59	каб.эст.	надземный	3,2	-	86°
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №411 - скважина №411						
0+03,63	112,40	водовод	подземный	1,6	ст.114	79°
0+10,67	112,32	водовод	подземный	1,6	ст.89	80°
0+21,76	112,39	нефтепровод	подземный	1,6	ст.168	82°
0+73,42	112,55	нефтепровод	подземный	1,5	ст.108	85°
12+13,22	110,91	трубопровод	подземный	1,7	ст.325нед.	88°
Трасса низконапорного водовода узел 41 - шурф куст 10						
2+52,64	110,92	трубопровод	подземный	1,0	ст.76нед.	88°
2+62,31	110,99	трубопровод	подземный	1,0	ст.76нед.	86°
2+81,99	111,00	нефтепровод	подземный	1,7	ст.325	88°
19+30,28	112,28	водовод	подземный	2,2	ст.159	77°
20+33,21	115,82	каб.эст.	надземный	3,0	-	86°

Таблица 4 Ведомость пересечений дорог

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Угол пересечения градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
Трасса высоконапорного водовода БКНС - узел задвижек куста №3							
1+61,71	89,37	куст №3 - БКНС	88°	IV	песок	12,3	10,4
7+02,35	87,82	куст №4 - БКНС	77°	IV	песок	14,5	7,4
25+19,79	88,53	скв.2р - БКНС	83°	IV	песок	9,7	7,3
33+97,45	83,04	куст №3 - БКНС	85°	IV	песок	12,3	9,4
Трасса низконапорного водовода скважина 1В - т.вр. сборный водовод							
пересечений нет							
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №122 - скважина №122							
2+26,47	80,81	ДНС «Юж.Терехевей» - куст №2	76°	IV	ПГС	11,6	7,9
4+00,48	79,53	ДНС «Юж.Терехевей» - куст №4	83°	IV	ПГС	12,6	8,4
6+93,97	69,46	ДНС «Юж.Терехевей» - куст №5	85°	IV	ПГС	12,8	9,2
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №411 - скважина №411							
0+40,28	113,48	куст №7 - куст №8	80°	IV	ПГС	16,8	10,8
9+42,80	112,86	куст №8 - куст №250	89°	IV	ПГС	13,0	9,3
Трасса низконапорного водовода узел 41 - шурф куст 10							
0+23,38	101,32	куст №12 - куст №250	86°	IV	ПГС	14,9	11,7
2+57,67	110,96	куст №8 - куст №250	87°	IV	ПГС	18,7	10,8
19+45,43	113,74	куст №10 - куст №250	74°	IV	ПГС	13,4	8,8

*е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории*

Таблица 5 – Ведомость пересечения с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории:

№	Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории
---	--

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Изм. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1

Лист

п/п	
1	Постановление администрации МР "Печора" № 241 от 16.03.2018 «Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: "Реконструкция межпромыслового нефтепровода УПСВ «Южный Терехевей» - УПСВ «Южная Лыжа»"
2	Постановление администрации МР «Печора» от 28.06.2022 № 1113 Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Строительство и реконструкция трубопроводов Кыртаельского нефтяного месторождения (5 очередь)»
3	Постановление администрации МР «Печора» от 03.06.2022 № 964 Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Строительство и реконструкция трубопроводов Южно-Лыжского нефтяного месторождения (3 очередь)»

**ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).**

Таблица 6 - Ведомость пересечений водотоков

КМ	ПК+	Протяжение водной поверхности	Наименование и характеристики водотока	Отметка дна	Урез воды
Трасса низконапорного водовода узел 41 - шурф куст 10					
1	9+49,10	1,35	ручей	93,11	<u>93,33</u> 20.XI

Таблица 7 - Ведомость болот и заболоченных участков

Проектный километр	Протяжение по оси перехода					Примечание
	от		до		длина по оси пере-хода, м	
	Пикет	Плюс	Пикет	Плюс		
Трасса высоконапорного водовода БКНС - узел задвижек куста №3						
1	0	32,27	0	56,60	24,33	заболоченность
1	5	16,59	6	79,78	163,19	проходимое болото
1	8	21,13	8	72,49	51,36	заболоченность
Трасса низконапорного водовода скважина 1В - т.вр. сборный водовод						
пересечений нет						
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №122 - скважина №122						
1	6	0,94	6	22,23	21,29	заболоченность
1	6	22,23	6	45,75	23,52	заболоченность, сухостой
Трасса высоконапорного водовода т.вр. скважина №411 - скважина №411						
1-2	9	62,32	10	32,97	70,65	заболоченность
Трасса низконапорного водовода узел 41 - шурф куст 10						
пересечений нет						

1. Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывалась, т.к. в соответствии с Приказом №740/пр от 25.04.2017 Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» разработка не требуется.

2. Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывалась, т.к.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Трасса высоконапорного водовода Т.вв. скважина №411 – скважина №411						
						1-2	9	62,32	10	32,97	70,65	заболоченность
						Трасса низконапорного водовода узел 41 - шурф куст 10						
						пересечений нет						
<p>1. Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывалась, т.к. в соответствии с Приказом №740/пр от 25.04.2017 Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» разработка не требуется.</p> <p>2. Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывалась, т.к.</p>												
						О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1						Лист

на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют.

3. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера не разрабатывалась, т.к. проектируемый объект не попадает в границы зон возможной опасности, а именно: в зоны возможных разрушений, возможного радиоактивного загрязнения, возможного катастрофического затопления, возможного химического заражения, возможного образования завалов. Выполнения инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, предусмотренных для указанных зон, не требуется.

4. Планируемые к размещению объекты не относятся к объектам федерального, регионального или местного значения, определенными пунктами 18, 19, 20 статьи 1 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	О-07-2НИПИ/2023-ППТ.Т1			