



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

**(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)**

---

**Реконструкция межпромыслового нефтепровода  
от КСП-74 до ДНС-7 «Возей»**

*ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ*

**Книга 1 «Проект планировки территории»**

**10-02-НИПИ/2021-ППТ**



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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

**Реконструкция межпромыслового нефтепровода  
от КСП-74 до ДНС-7 «Возей»**

*ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ*

**Книга 1 «Проект планировки территории»**

**10-02-НИПИ/2021-ППТ**

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

Исполнительный директор

Д.В. Шаров

Главный инженер проекта

К.В. Худяев

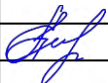
	Обозначение	Наименование	Страница
		<b>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»</b>	
1	10-02-НИПИ-2021-ППТ.Г1	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
		<b>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»</b>	
2	10-02-НИПИ-2021-ППТ.Т1	Пояснительная записка	
		<b>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»</b>	
3	10-02-НИПИ-2021-ППТ.Г2	Схема расположения элементов планировочной структуры	
4	10-02-НИПИ-2021-ППТ.Г3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
5	10-02-НИПИ-2021-ППТ.Г4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств	
6	10-02-НИПИ-2021-ППТ.Г5	Схема конструктивных и планировочных решений	
		<b>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть»</b>	
7	10-02-НИПИ-2021-ППТ.Т2	Пояснительная записка	
		<b>Приложение</b>	

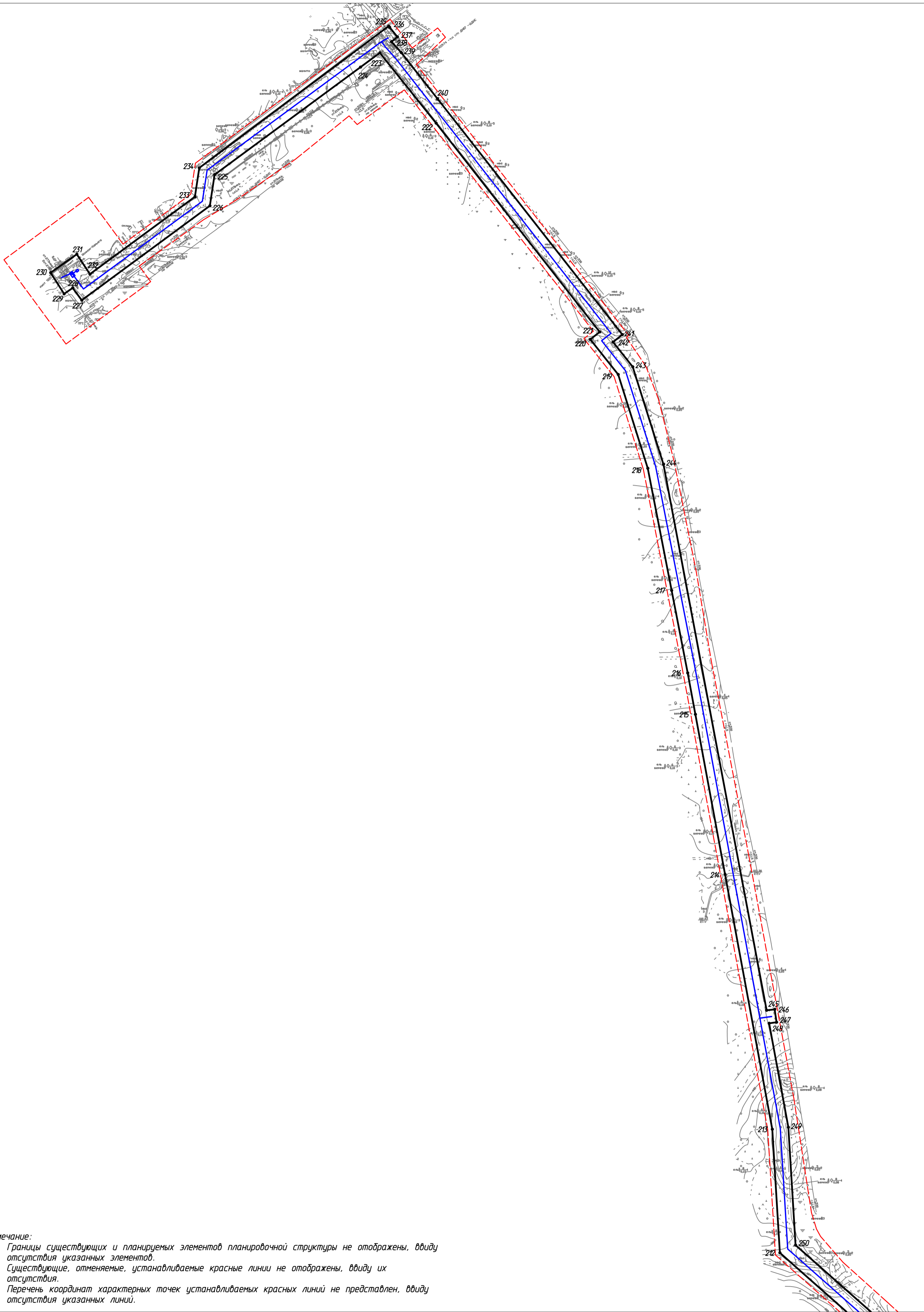
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<b>10-02-НИПИ-2021-ППТ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ГИП		Худяев				
Рук. групп		Полищук Е.				
Вед. инж		Веприкова				
<b>Содержание</b>				Стадия	Лист	Листов
				П	2	
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»						



Линия совмещения с листом 2

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.

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

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г1					
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Худяев К.				
Рук. гр.	Полицук Е.				
Вед. инж.	Веприкова Т.				
				Стадия	Лист
					1
				Листов	
				000 "НИПИ нефти и газа УГТУ"	
				Формат А2	

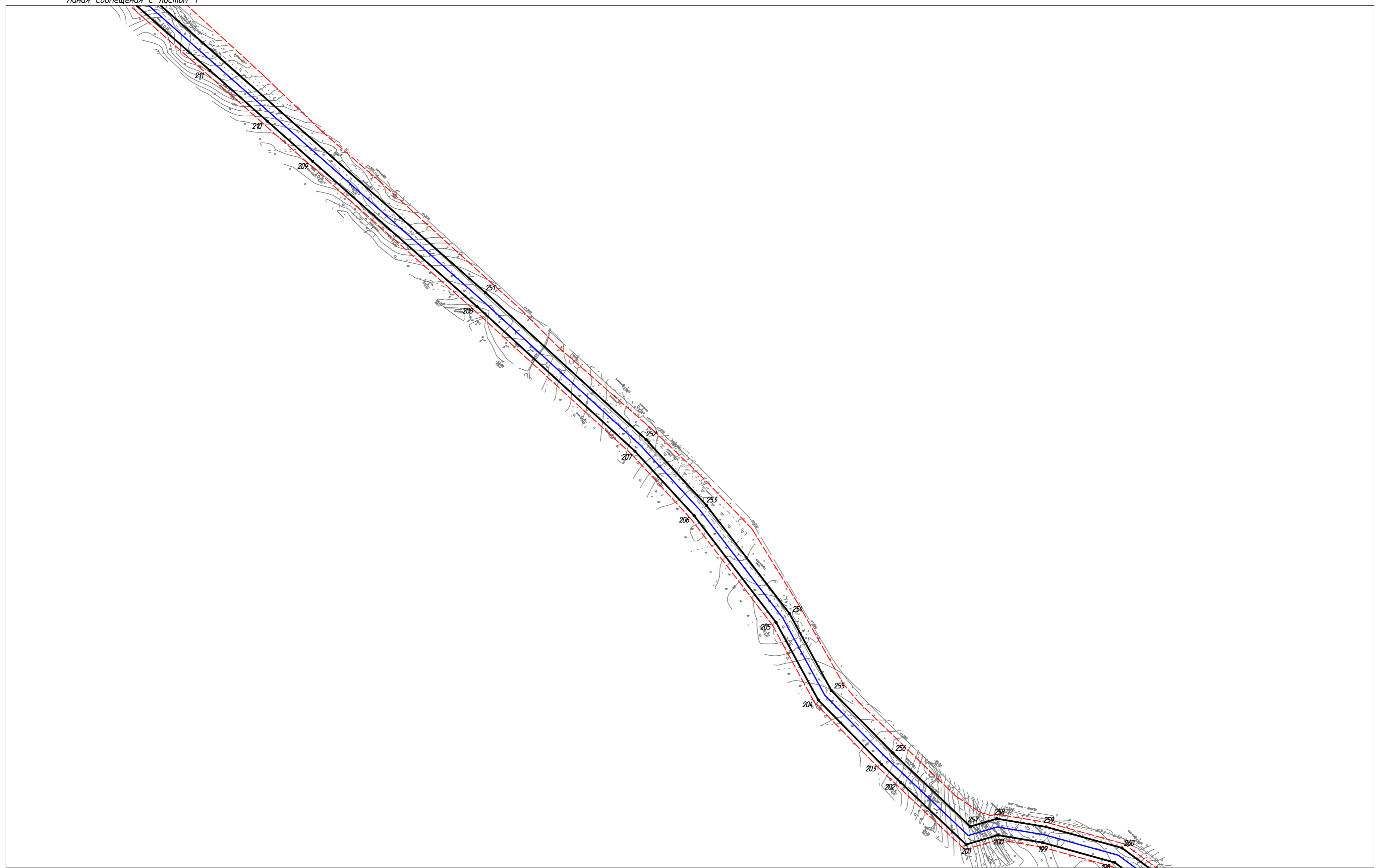
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Линия совмещения с листом 1



Линия совмещения с листом 3

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г1

Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000

Стадия Лист Листов

2

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП					
Рцк. гр.					
Вед. инж.					

*Худяев К.*

*Полицук Е.*

*Веприкова*

Условные обозначения см. лист 1

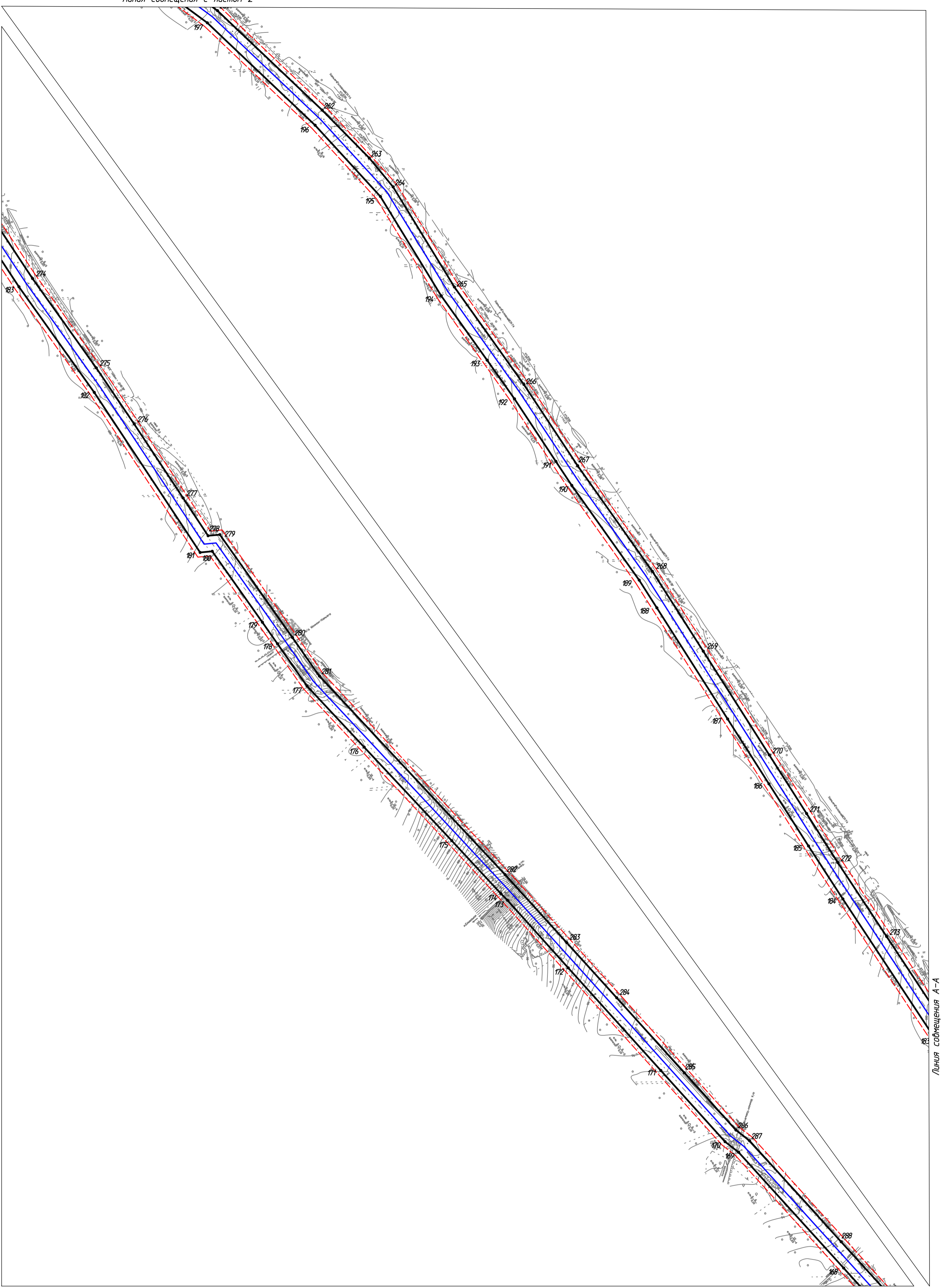
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Линия совмещения А-А

Линия совмещения А-А

Линия совмещения с листом 3

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

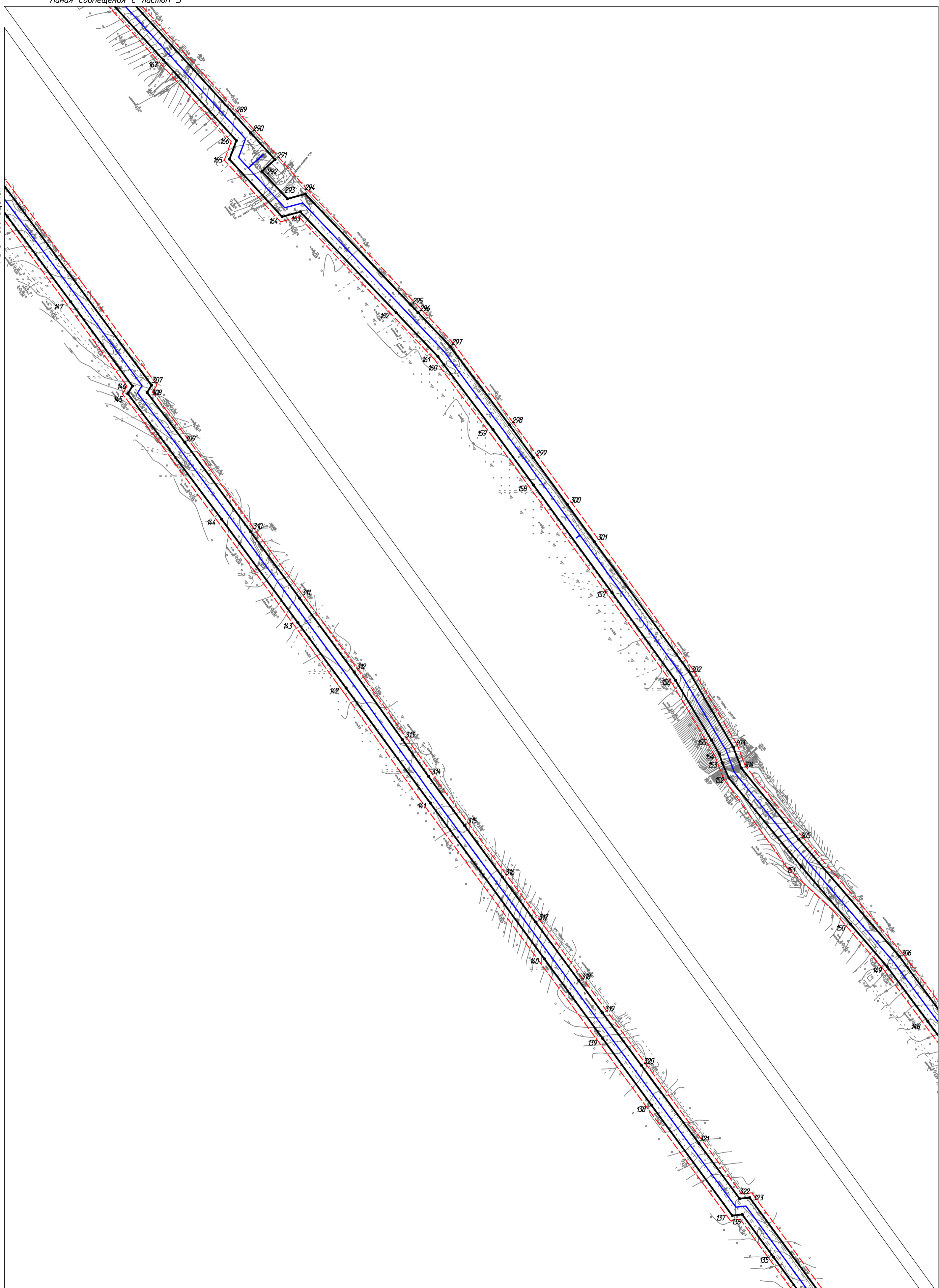


Условные обозначения см. лист 1

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г1					
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возле"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Худяев К.			
Руч. гр.		Полицук Е.			
Вед. инж.		Веприкова Т.			
				Стадия	Лист
					3
				Листов	
				000 "НИПИ нефти и газа УГТУ"	
Формат А2					

Линия совмещения с листом 3

Линия совмещения А-А



Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения А-А

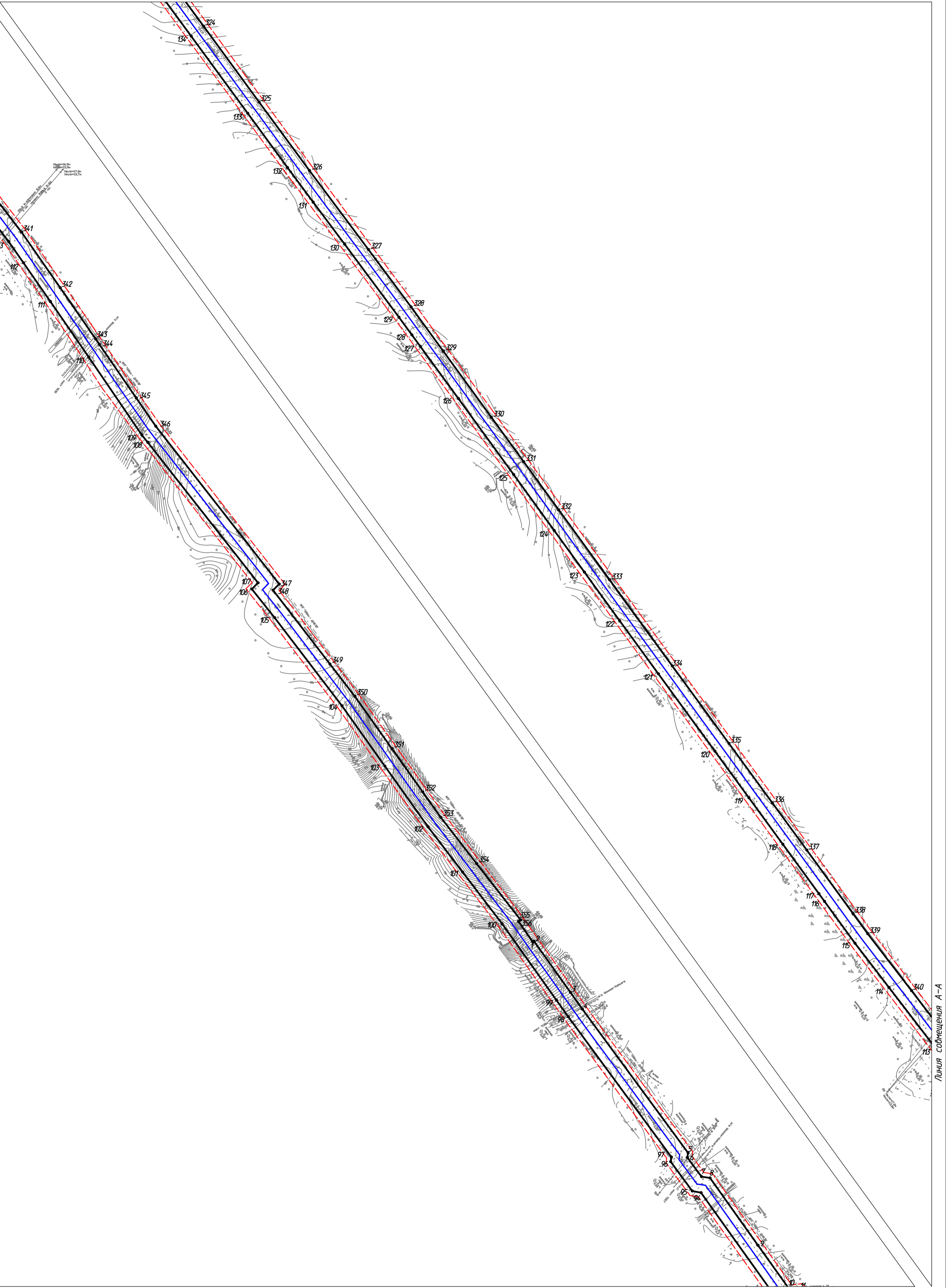
Согласовано	
Взам. инв. №	
Полп. и дата	
Инв. № подл.	

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г1					
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возеи"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Худяев К.				
Рук. гр.	Полицук Е.				
Вед. инж.	Веприкова Т.				
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"			Стадия	Лист	Листов
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000				4	
			ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
			Формат А2		

Условные обозначения см. лист 1

Линия совмещения с листом 4

Линия совмещения А-А



Линия совмещения с листом 6

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

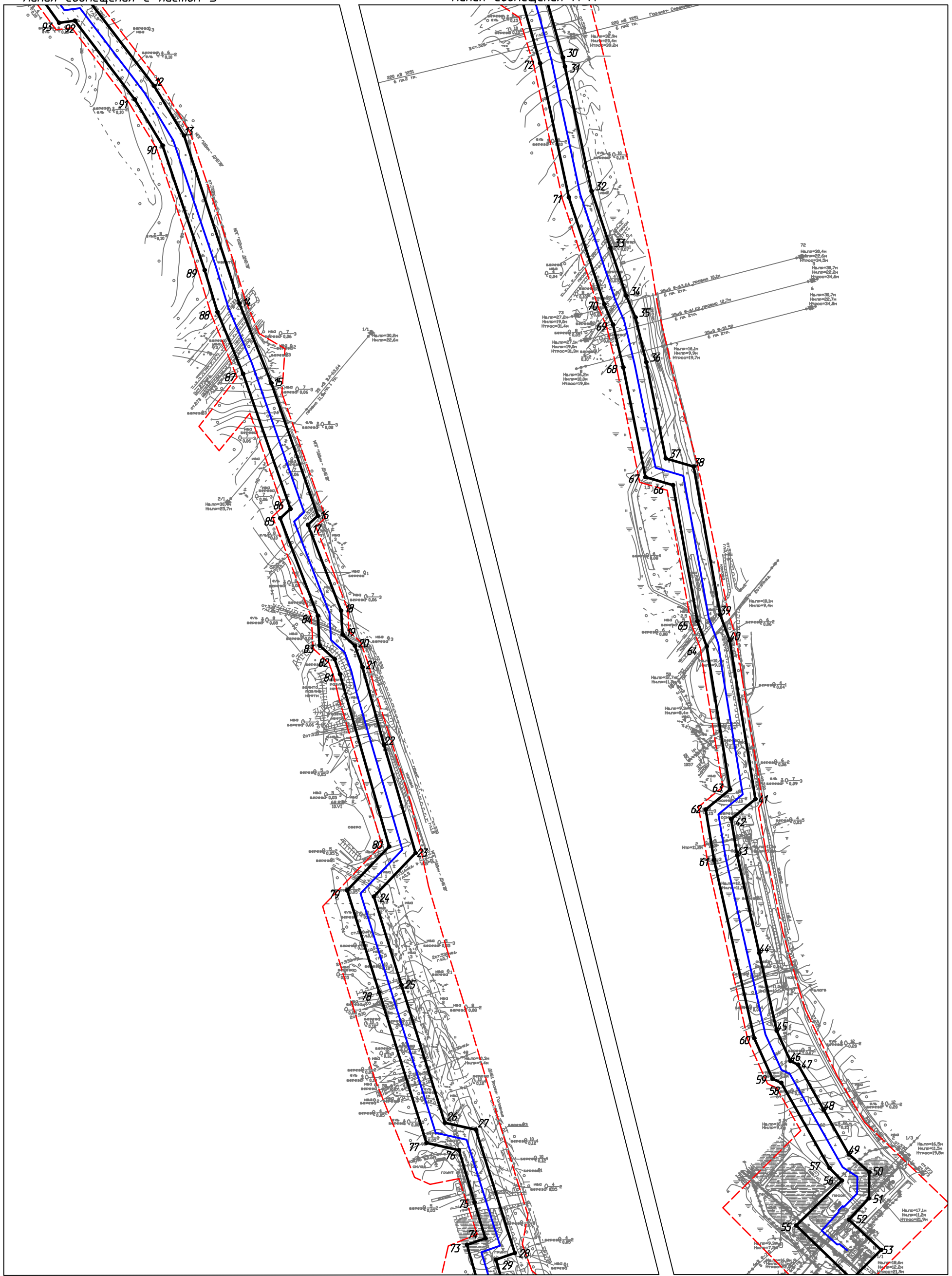
10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г1					
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Худяев К.				
Рук. гр.	Полицук Е.				
Вед. инж.	Веприкова Т.				
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"				Стадия	Лист
					5
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000				ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	
Формат А2					

Условные обозначения см. лист 1



Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения А-А



Линия совмещения А-А

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Худяев К.			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Вед.инж.		Веприкова			

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г1

Реконструкция межпромышленного нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Стадия	Лист	Листов
		6

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов  
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения см. лист 1

Формат А3

## РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Проект планировки территории по объекту: «Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"» подготовлен ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» (Дополнительное соглашение №10-02-НИПИ/2021 от 15.03.2021 к рамочному договору подряда №11У2146 от 28.09.2011 с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

Решение о подготовке документации по планировке территории принято ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (письмо ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» исх. №01-11-02-6184а от 24.09.2021) в соответствии со ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N190-ФЗ.

Подготовка графической части проекта планировки территории подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «Северо-Запад изыскания» в 2021 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:**

- реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 «Возей»;
- демонтаж существующих коммуникаций, в том числе межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 «Возей».

Протяженность, диаметр и др. количественные характеристики проектируемых объектов и сооружений входящих в их состав уточнить при проектировании.

**б) зона планируемого размещения линейных объектов устанавливается на территории:** Российская Федерация, Республика Коми, МОГО «Усинск», п. Возей, ГУ «Усинское лесничество», Усинское участковое лесничество, кварталы №№172, 174, 198, 235, 292, 293, 318, 358, 374.

Площадь зоны планируемого размещения линейных объектов составляет – 83,5689 га, в том числе:

- 1) земли лесного фонда – 75,7531 га;
- 2) земли промышленности и иного спец. назначения – 1,8137 га;
- 3) земли населенных пунктов – 6,0021 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	№ точки	X	Y
1	1167012,96	5451580,07	16	1165610,05	5452433,60
2	1167014,80	5451582,56	17	1165597,83	5452420,28
3	1166911,96	5451655,67	18	1165481,09	5452465,27
4	1166878,09	5451679,76	19	1165448,82	5452467,19
5	1166589,17	5451892,25	20	1165433,63	5452483,88
6	1166579,79	5451890,84	21	1165404,23	5452494,35
7	1166541,24	5451919,27	22	1165298,67	5452523,57
8	1166538,64	5451936,52	23	1165152,13	5452566,31
9	1166403,09	5452032,89	24	1165092,94	5452509,68
10	1166313,77	5452096,81	25	1164972,77	5452547,11
11	1166316,50	5452117,80	26	1164785,68	5452606,08
12	1166193,62	5452211,42	27	1164776,41	5452648,09
13	1166126,40	5452251,97	28	1164608,92	5452701,08
14	1165898,34	5452327,16	29	1164599,89	5452675,46
15	1165790,23	5452370,48	30	1164469,61	5452712,33

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-02-НИПИ/2021-ПТ.Т1

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
31	1164457,31	5452714,96	85	1165606,66	5452382,59
32	1164288,24	5452751,15	86	1165619,37	5452396,43
33	1164211,39	5452776,63	87	1165802,80	5452332,17
34	1164145,97	5452798,32	88	1165886,80	5452297,30
35	1164116,73	5452810,80	89	1165943,69	5452279,88
36	1164055,82	5452825,46	90	1166112,86	5452222,77
37	1163925,25	5452851,81	91	1166175,60	5452184,92
38	1163914,12	5452889,80	92	1166282,38	5452103,57
39	1163712,87	5452925,74	93	1166279,61	5452082,24
40	1163677,93	5452938,66	94	1166509,03	5451918,31
41	1163462,56	5452973,67	95	1166512,44	5451900,75
42	1163435,47	5452940,69	96	1166571,46	5451857,22
43	1163386,13	5452948,87	97	1166580,84	5451858,63
44	1163253,71	5452978,72	98	1166862,72	5451651,42
45	1163148,00	5453002,54	99	1166896,27	5451627,56
46	1163106,76	5453021,12	100	1167050,21	5451518,11
47	1163101,88	5453031,59	101	1167153,82	5451438,86
48	1163040,38	5453066,40	102	1167244,96	5451369,15
49	1162980,35	5453100,38	103	1167366,96	5451282,41
50	1162956,00	5453128,24	104	1167488,50	5451196,00
51	1162920,44	5453127,68	105	1167665,72	5451060,44
52	1162891,33	5453100,66	106	1167723,14	5451014,91
53	1162850,29	5453144,25	107	1167735,67	5451027,24
54	1162810,43	5453104,50	108	1168018,18	5450805,56
55	1162883,46	5453029,02	109	1168032,98	5450793,64
56	1162944,55	5453091,00	110	1168189,67	5450686,76
57	1162961,55	5453074,25	111	1168301,60	5450609,59
58	1163077,21	5453008,78	112	1168379,45	5450555,42
59	1163082,79	5452996,83	113	1168422,35	5450525,57
60	1163137,81	5452972,04	114	1168543,82	5450432,19
61	1163379,99	5452917,45	115	1168632,89	5450363,71
62	1163448,46	5452906,10	116	1168717,06	5450302,42
63	1163475,56	5452939,07	117	1168732,58	5450291,12
64	1163669,88	5452907,52	118	1168832,08	5450218,55
65	1163704,44	5452894,74	119	1168925,51	5450150,31
66	1163888,98	5452861,78	120	1169019,14	5450081,92
67	1163899,97	5452824,27	121	1169174,78	5449968,25
68	1164048,91	5452794,21	122	1169281,51	5449890,39
69	1164106,64	5452780,32	123	1169379,64	5449819,23
70	1164134,63	5452768,36	124	1169463,28	5449758,57
71	1164279,83	5452720,23	125	1169575,78	5449676,99
72	1164461,95	5452681,24	126	1169728,59	5449565,91
73	1164619,97	5452636,18	127	1169833,67	5449489,12
74	1164628,80	5452661,23	128	1169856,63	5449472,33
75	1164677,55	5452646,34	129	1169892,14	5449446,38
76	1164748,51	5452625,22	130	1170038,85	5449337,17
77	1164758,43	5452581,10	131	1170123,70	5449273,79
78	1164962,88	5452516,95	132	1170193,19	5449222,19
79	1165101,40	5452473,48	133	1170302,23	5449142,22
80	1165160,90	5452530,42	134	1170457,34	5449028,47
81	1165395,05	5452463,65	135	1170581,31	5448937,55
82	1165415,36	5452456,42	136	1170666,88	5448874,80
83	1165433,91	5452436,02	137	1170664,63	5448854,77
84	1165474,23	5452433,62	138	1170886,17	5448692,54

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-02-НИПИ/2021-ПТТ.Т1

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
139	1171019,57	5448594,85	194	1178217,93	5443075,06
140	1171179,98	5448477,38	195	1178418,39	5442952,19
141	1171492,69	5448248,38	196	1178562,22	5442820,37
142	1171723,47	5448079,35	197	1178768,84	5442602,59
143	1171854,53	5447982,68	198	1178825,78	5442525,62
144	1172062,22	5447829,49	199	1178865,72	5442381,57
145	1172314,23	5447641,38	200	1178880,63	5442292,37
146	1172329,42	5447650,56	201	1178861,84	5442228,95
147	1172498,41	5447526,73	202	1178985,94	5442098,15
148	1172668,57	5447400,39	203	1179022,25	5442059,89
149	1172779,14	5447318,20	204	1179150,41	5441933,92
150	1172864,21	5447245,06	205	1179305,34	5441849,78
151	1172979,93	5447146,16	206	1179518,23	5441686,39
152	1173157,47	5447000,72	207	1179647,31	5441568,08
153	1173188,23	5446987,17	208	1179935,74	5441253,25
154	1173205,19	5446981,80	209	1180226,14	5440924,95
155	1173233,54	5446965,79	210	1180306,04	5440834,61
156	1173353,44	5446893,61	211	1180407,18	5440720,28
157	1173529,50	5446765,95	212	1180656,07	5440438,90
158	1173745,53	5446608,45	213	1180900,94	5440423,90
159	1173856,64	5446527,07	214	1181405,88	5440330,26
160	1173986,69	5446428,84	215	1181723,05	5440271,44
161	1174003,35	5446416,54	216	1181805,22	5440256,20
162	1174091,48	5446332,67	217	1181968,72	5440224,36
163	1174293,65	5446140,27	218	1182210,73	5440177,02
164	1174283,81	5446103,79	219	1182396,61	5440118,39
165	1174399,26	5445998,17	220	1182466,19	5440063,03
166	1174436,73	5446012,03	221	1182480,98	5440081,79
167	1174598,45	5445865,21	222	1182894,78	5439757,33
168	1174738,43	5445738,14	223	1183034,03	5439645,79
169	1174972,10	5445526,01	224	1183005,80	5439607,47
170	1174993,48	5445498,57	225	1182792,59	5439318,09
171	1175137,08	5445368,94	226	1182730,92	5439308,73
172	1175344,38	5445181,81	227	1182543,82	5439054,67
173	1175481,01	5445058,96	228	1182568,15	5439036,75
174	1175494,47	5445045,63	229	1182556,37	5439019,69
175	1175601,20	5444946,45	230	1182598,45	5438993,02
176	1175789,91	5444769,61	231	1182634,90	5439044,86
177	1175913,25	5444654,16	232	1182595,58	5439070,91
178	1175998,69	5444594,34	233	1182748,83	5439279,08
179	1176041,99	5444563,92	234	1182806,03	5439287,77
180	1176185,35	5444462,57	235	1183087,04	5439663,25
181	1176182,99	5444438,14	236	1183084,92	5439665,06
182	1176506,13	5444224,21	237	1183065,65	5439680,59
183	1176719,38	5444072,07	238	1183056,10	5439668,98
184	1177000,34	5443886,39	239	1183034,49	5439688,25
185	1177107,12	5443817,09	240	1182943,16	5439760,06
186	1177232,63	5443737,12	241	1182475,62	5440126,66
187	1177363,60	5443653,66	242	1182460,96	5440108,08
188	1177588,02	5443510,66	243	1182411,89	5440147,12
189	1177643,87	5443475,07	244	1182218,64	5440208,08
190	1177835,07	5443338,80	245	1181136,71	5440412,69
191	1177883,58	5443306,68	246	1181138,42	5440428,59
192	1178009,81	5443223,11	247	1181113,02	5440432,42
193	1178087,90	5443167,74	248	1181110,83	5440417,62

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

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

10-02-НИПИ/2021-ПТТ.Т1

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
249	1180904,85	5440455,72	304	1173177,31	5447025,72
250	1180671,25	5440470,03	305	1173034,71	5447140,68
251	1179963,36	5441270,33	306	1172799,14	5447343,20
252	1179669,96	5441590,73	307	1172331,12	5447688,98
253	1179538,82	5441710,92	308	1172316,35	5447680,05
254	1179322,83	5441876,70	309	1172216,10	5447755,75
255	1179169,63	5441959,89	310	1172036,92	5447887,91
256	1179045,08	5442082,32	311	1171903,72	5447986,16
257	1178897,77	5442237,58	312	1171755,32	5448095,62
258	1178913,41	5442290,36	313	1171619,99	5448192,34
259	1178897,00	5442388,50	314	1171546,08	5448244,89
260	1178855,04	5442539,88	315	1171447,65	5448316,95
261	1178793,40	5442623,20	316	1171344,37	5448392,99
262	1178592,79	5442834,54	317	1171253,93	5448459,85
263	1178495,99	5442929,78	318	1171136,20	5448546,69
264	1178437,74	5442977,86	319	1171071,42	5448594,16
265	1178235,60	5443101,76	320	1170966,38	5448671,95
266	1178038,78	5443242,04	321	1170809,34	5448787,79
267	1177874,88	5443350,64	322	1170698,49	5448869,56
268	1177661,78	5443501,60	323	1170700,75	5448889,64
269	1177500,44	5443604,41	324	1170477,40	5449053,44
270	1177290,87	5443737,95	325	1170325,07	5449164,95
271	1177172,69	5443813,26	326	1170187,19	5449266,30
272	1177073,65	5443876,37	327	1170028,22	5449385,05
273	1176924,49	5443974,88	328	1169912,86	5449470,80
274	1176736,10	5444099,45	329	1169823,73	5449535,62
275	1176555,57	5444228,25	330	1169690,92	5449632,19
276	1176442,16	5444304,94	331	1169601,51	5449697,21
277	1176292,91	5444403,75	332	1169504,78	5449767,56
278	1176216,69	5444454,21	333	1169363,75	5449870,11
279	1176218,98	5444477,98	334	1169190,79	5449996,18
280	1176011,28	5444624,59	335	1169034,90	5450110,04
281	1175933,46	5444679,07	336	1168915,36	5450197,35
282	1175532,86	5445054,04	337	1168820,27	5450266,80
283	1175395,39	5445178,73	338	1168692,84	5450359,64
284	1175284,05	5445279,72	339	1168652,07	5450389,33
285	1175132,46	5445416,39	340	1168537,73	5450477,23
286	1175017,00	5445520,46	341	1168441,25	5450551,40
287	1174995,65	5445547,85	342	1168329,35	5450629,26
288	1174791,43	5445733,11	343	1168226,69	5450700,31
289	1174489,61	5446007,39	344	1168215,14	5450708,15
290	1174451,92	5446041,10	345	1168107,84	5450782,15
291	1174398,52	5446089,54	346	1168050,75	5450821,53
292	1174375,17	5446063,32	347	1167733,25	5451069,75
293	1174319,78	5446114,25	348	1167720,86	5451057,56
294	1174329,51	5446150,33	349	1167572,27	5451171,90
295	1174106,63	5446362,42	350	1167507,50	5451221,75
296	1174091,52	5446376,81	351	1167402,09	5451296,70
297	1174023,96	5446441,09	352	1167315,04	5451358,59
298	1173866,66	5446559,72	353	1167263,96	5451394,90
299	1173800,75	5446607,70	354	1167170,91	5451467,02
300	1173706,19	5446676,51	355	1167057,63	5451555,45
301	1173631,42	5446730,91	356	1167054,70	5451551,29
302	1173370,97	5446920,73	1	1167012,96	5451580,07
303	1173219,41	5447009,55			

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

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

10-02-НИПИ/2021-ПТТ.Т1

*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 территориями 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-Коми»	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.

*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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-02-НИПИ/2021-ПТ.Т1

Лист

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.

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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

***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 требуемому степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности.

Устройство на технологическом оборудовании систем противозрывной 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;

- 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 исполнители

- 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 оборудова-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



ния, 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.

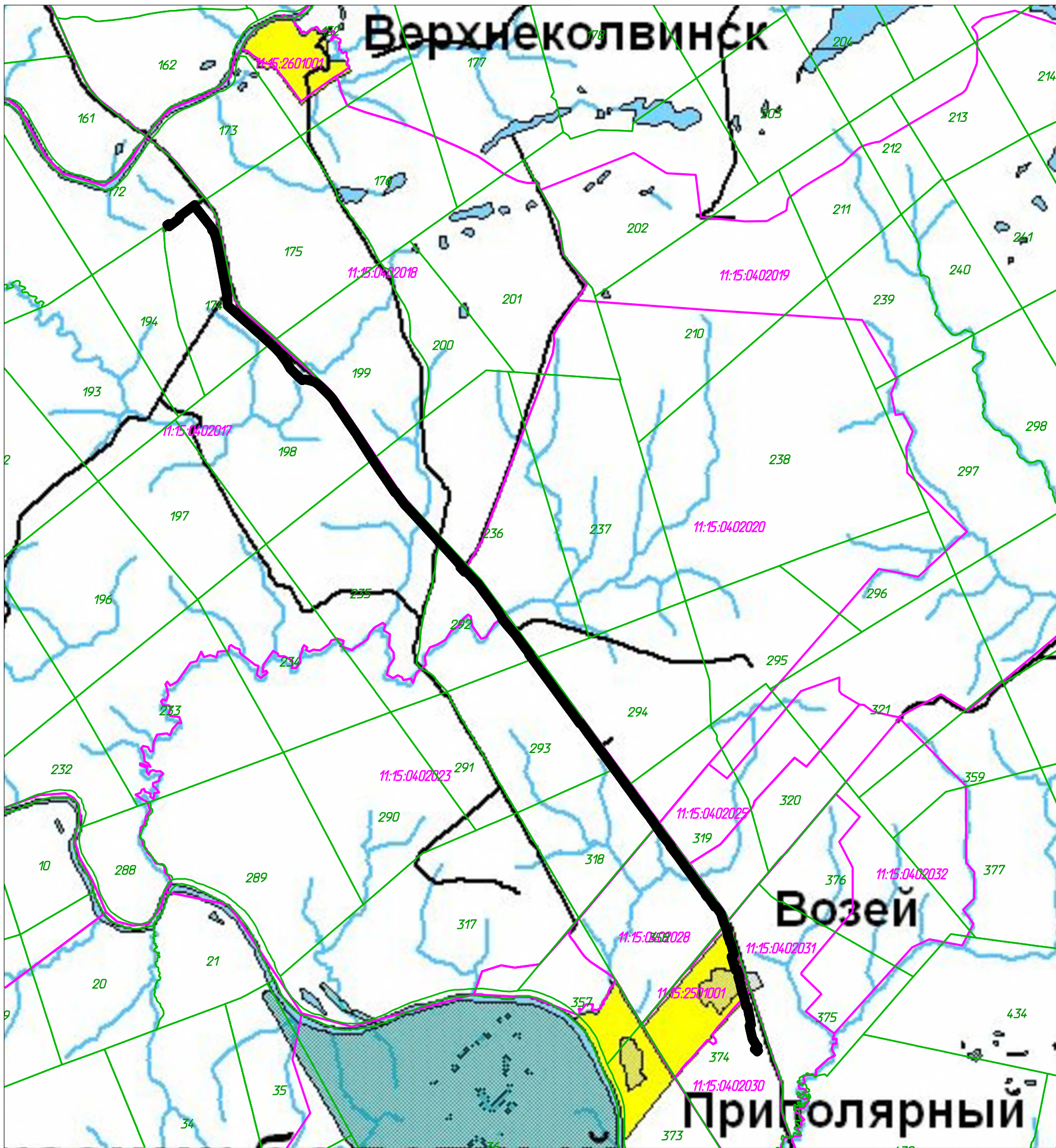
Чертеж красных линий не разрабатывался так как существующих, устанавливаемых и отменяемых красных линий в проекте не имеется.

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.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Т1

С



Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы кадастровых кварталов
	Границы лесных кварталов
11:15:04:02017	Номер кадастрового квартала

Примечание:

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

						27-01-НИПИ/2021-ППТ.Г2			
						Автодорога до куста №9 Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									1
ГИП		Худяев К.				Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:100 000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед. инж.		Веприкова							

Формат А3

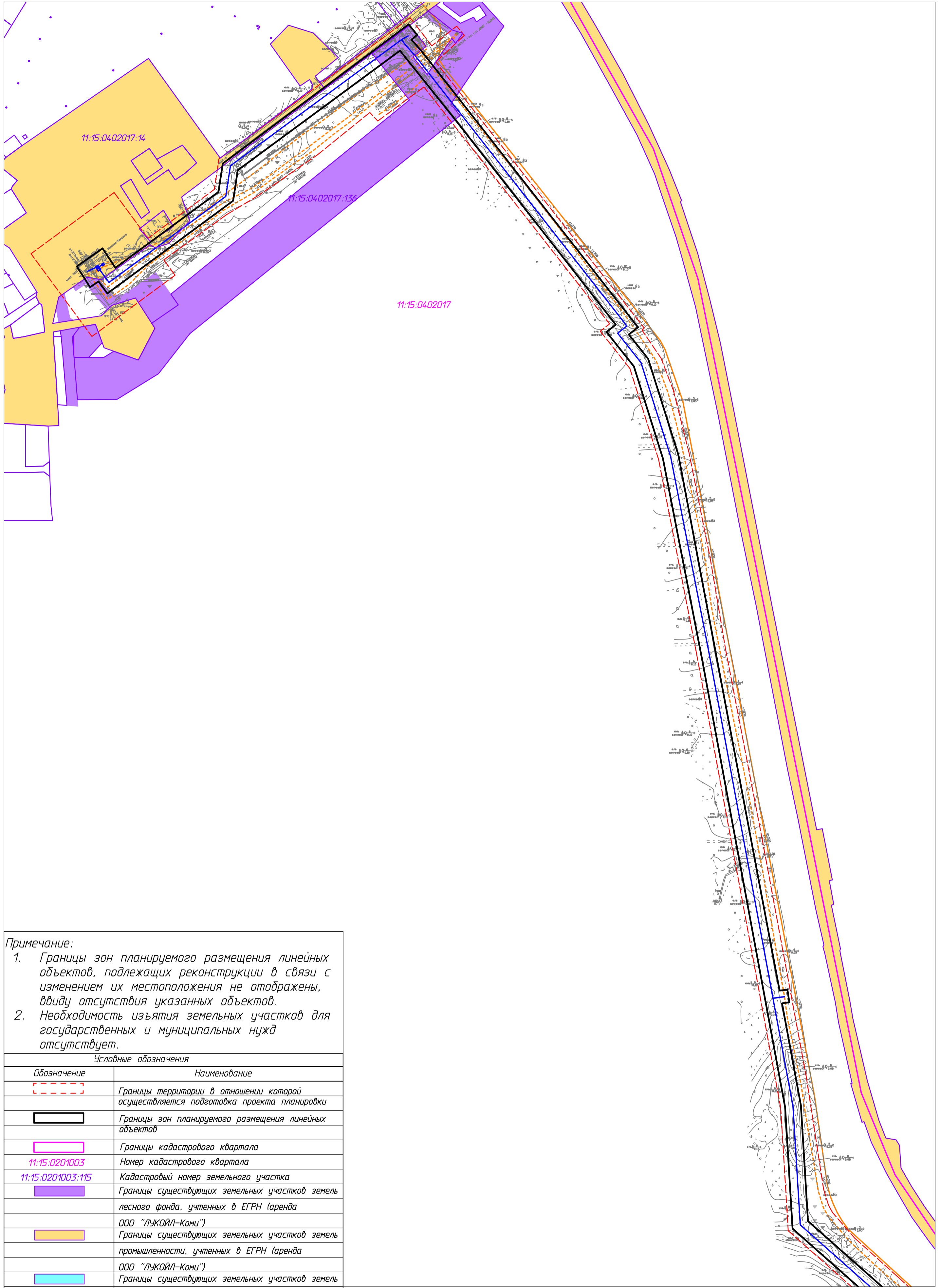
Согласовано

Взам. инж. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

С



Линия совмещения с листом 2

**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.

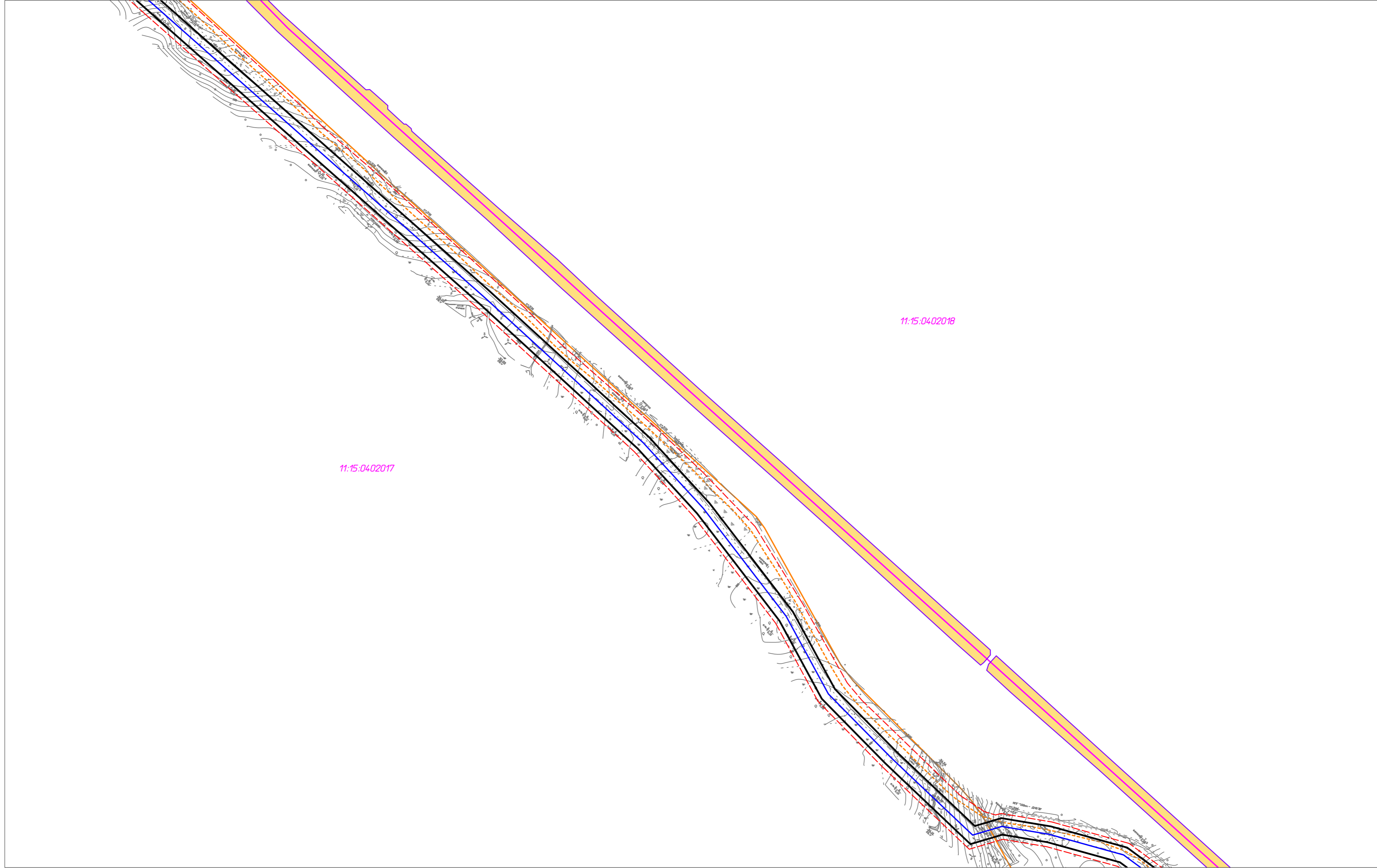
Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы кадастрового квартала
11:15:0201003	Номер кадастрового квартала
11:15:0201003:115	Кадастровый номер земельного участка
	Границы существующих земельных участков земель лесного фонда, учтенных в ЕГРН (аренда ООО "ЛУКОЙЛ-Ками")
	Границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенных в ЕГРН (аренда ООО "ЛУКОЙЛ-Ками")
	Границы существующих земельных участков земель нас.пунктов, учтенных в ЕГРН (аренда ООО "ЛУКОЙЛ-Ками")
	Контуры существующих объектов капитального строительства, подлежащих демонтажу
	Существующие объекты кап.строительства
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

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

					<b>10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г3</b>					
					Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов	
Разраб.									1	
ГИП				Худяев						
Рчк. гр.				Полищук Е.		Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000				
Вед.инж.				Веприкова						ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
Формат А2										

Линия совмещения с листом 1



Линия совмещения с листом 3

10-02-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ

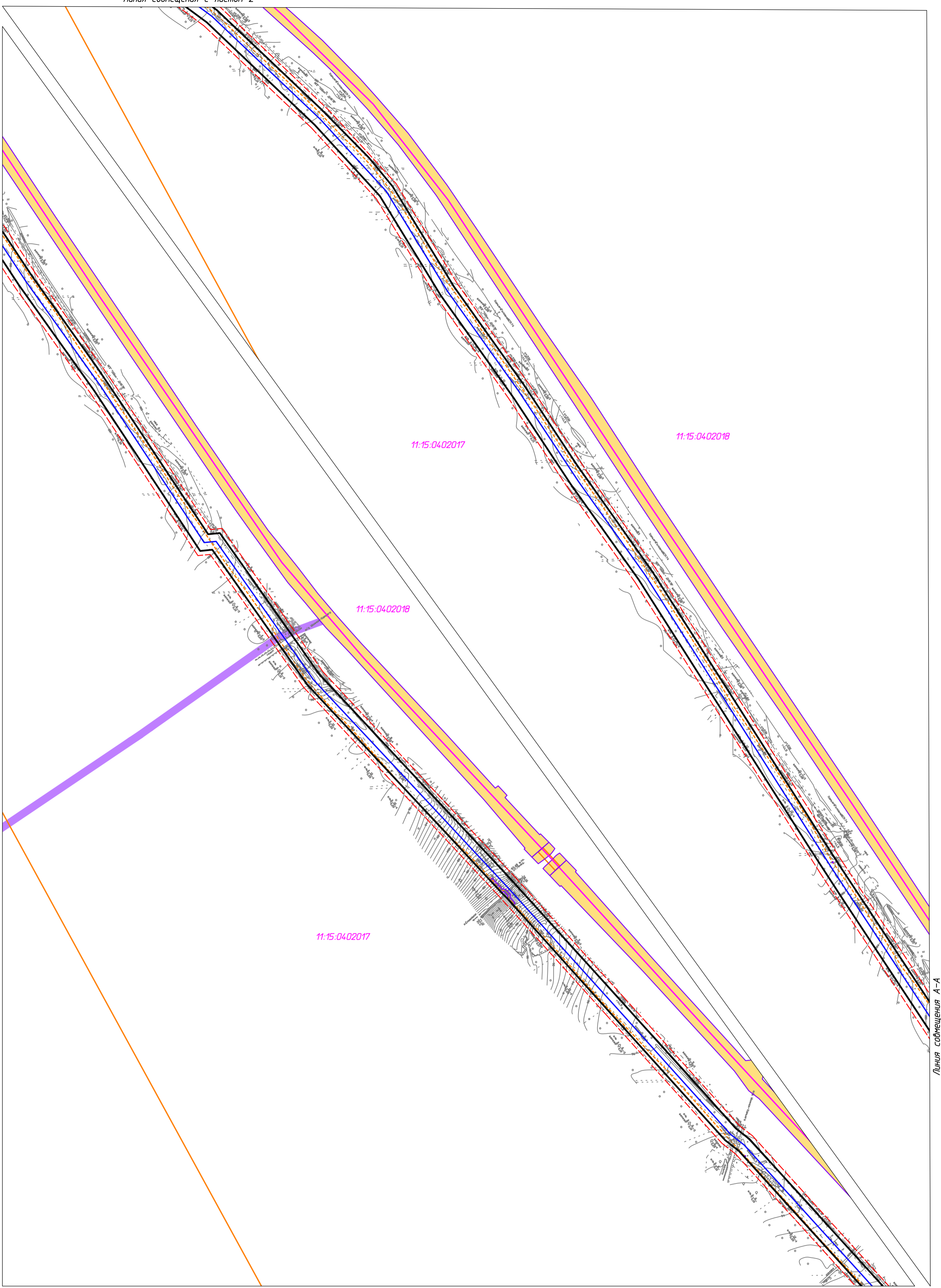
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Худяев						2	
Рук. гр.		Полицук Е.							
Вед. инж.		Веприкова				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения см. лист 1

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

Линия совмещения А-А



Линия совмещения А-А

Линия совмещения с листом 3

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

						<b>10-02-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ</b>				
						Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов	
Разраб.										
ГИП									3	
Рук. гр.										
Вед. инж.						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"			

Условные обозначения см. лист 1

Линия совмещения с листом 3

Линия совмещения А-А

11:15:0402018

11:15:0402017

11:15:0402023

11:15:0402023

Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения А-А

Согласовано

Взам. инф. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

10-02-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ

Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП								4	
Рук. гр.							000 "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Вед. инж.						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000			

Условные обозначения см. лист 1

Формат А2

Линия совмещения с листом 4

Линия совмещения А-А

11:15:0402020

11:15:0402028

11:15:0000000:3448

Линия совмещения с листом 6

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

Условные обозначения см. лист 1

10-02-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ

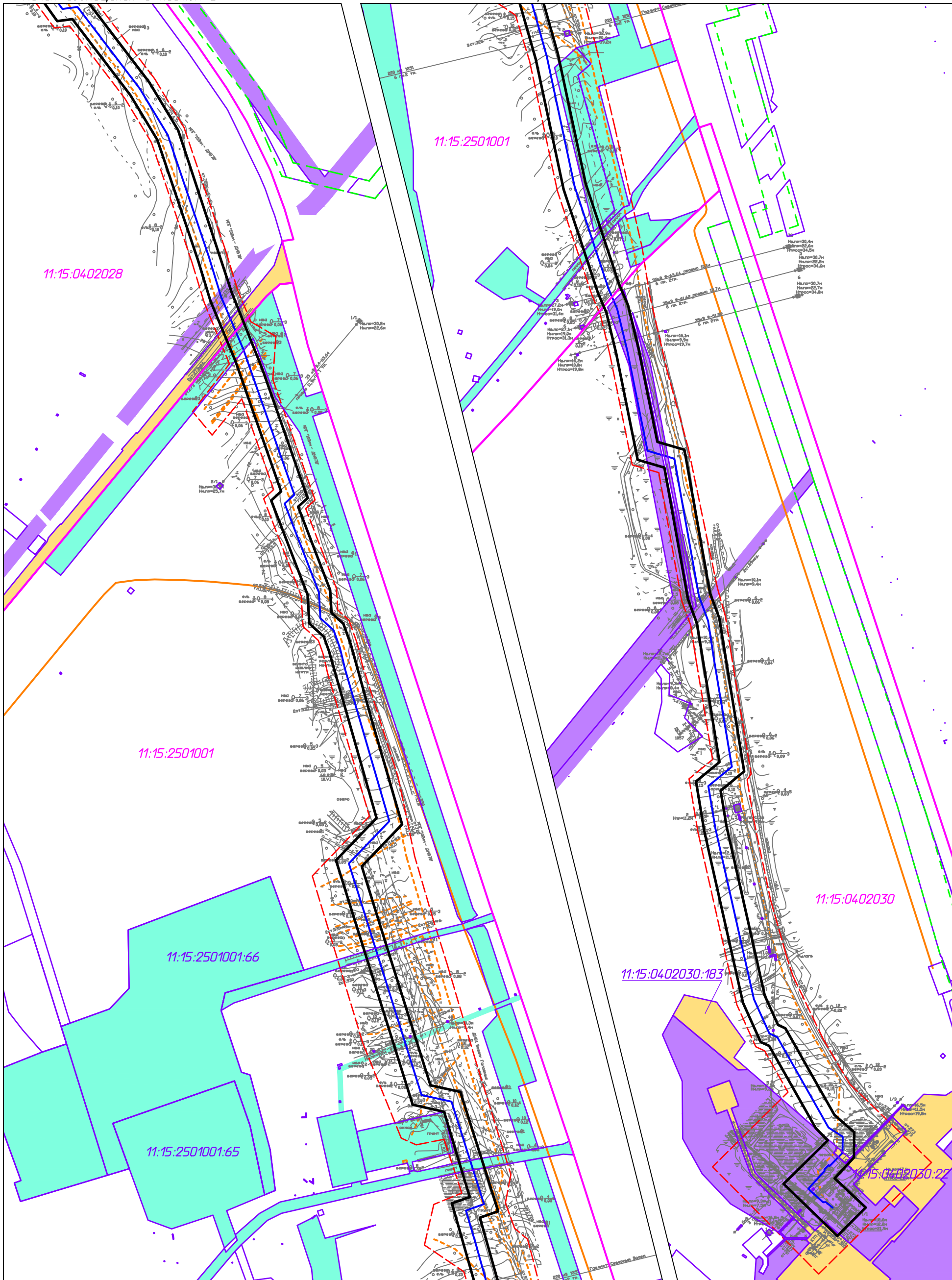
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	5	
ГИП	Худяев						
Рук. гр.	Полицук Е.				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	000 "НИПИ нефти и газа УГТУ"	
Вед. инж.	Веприкова						

Формат А2

Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения А-А



Линия совмещения А-А

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

10-02-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ

Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до DNC-7 "Возей"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Худяев				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед.инж.	Веприкова				

Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"

Стадия	Лист	Листов
		6

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории  
М 1:5000

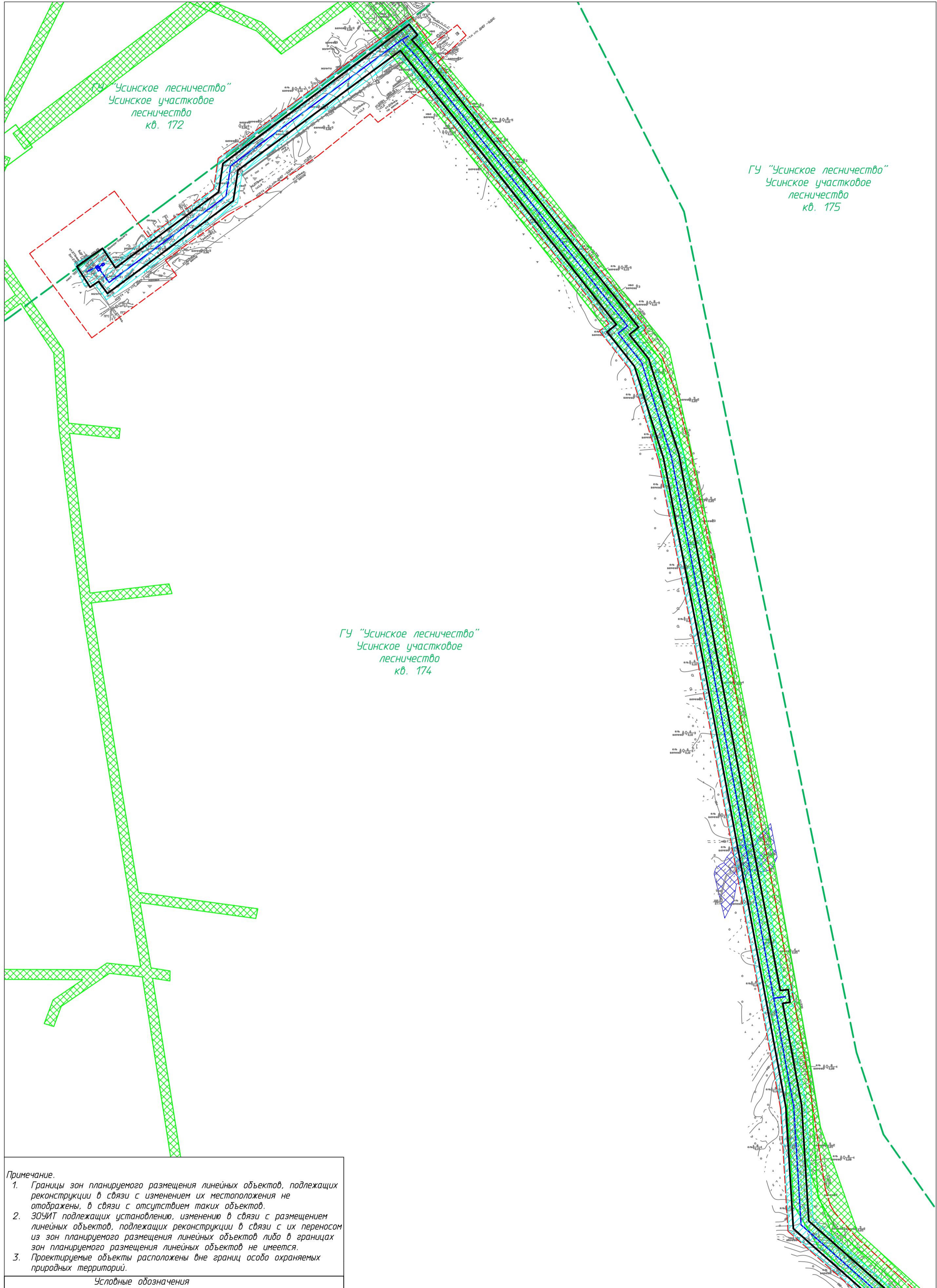
ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения см. лист 1

Формат А3



С



“Усинское лесничество”  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 172

ГУ “Усинское лесничество”  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 175

ГУ “Усинское лесничество”  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 174

- 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. ЗОУИТ 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.

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 водоохранной зоны реки
	Границы лесоустойчивой квартальной сети
	Устанавливаемые границы ЗОУИТ

Линия совмещения с листом 2

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

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г4				
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 “Возел”				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата
Разраб.				
ГИП	Худяев			
Рук. гр.	Полищук Е.			
Вед. инж.	Веприкова			
Раздел 3 “Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть”			Стадия	Лист
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств М 1:5000				1
			ООО “НИПИ нефти и газа УГТУ”	
Формат А2				

Линия совмещения с листом 1

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 175

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 174

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 199

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 198

Линия совмещения с листом 3

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г4

Реконструкция межпромыслового нефтепровода  
от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

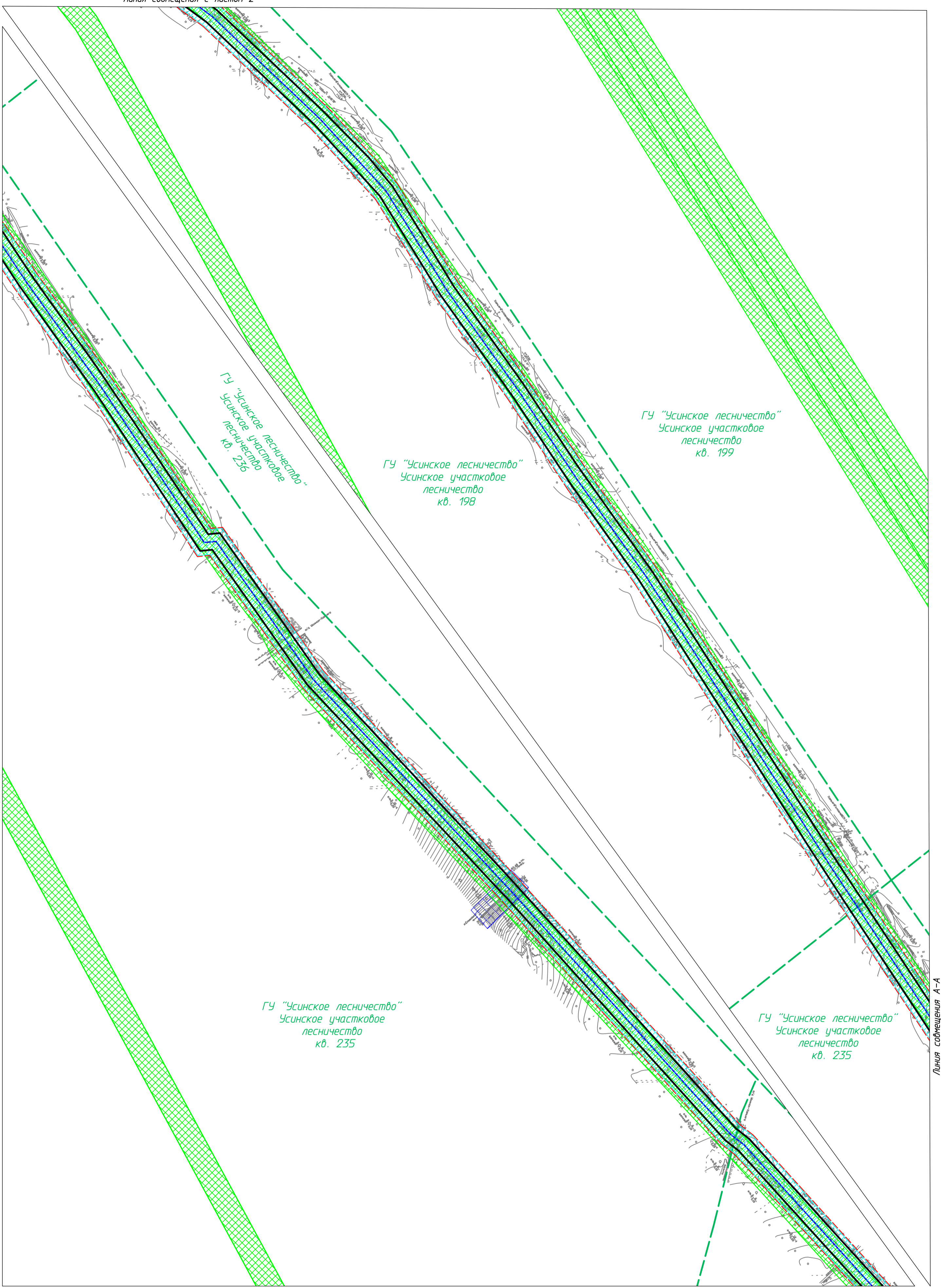
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Худяев						2	
Рук. гр.		Полицук Е.							
Вед. инж.		Веприкова				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения см. лист 1

Формат А2

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

Линия совмещения А-А



Линия совмещения А-А

Линия совмещения с листом 3

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

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г4							
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб.							
ГИП	Худяев						
Рук. гр.	Полицук Е.						
Вед. инж.	Веприкова						
				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств М 1:5000		3	
					ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения см. лист 1

Линия совмещения с листом 3

Линия совмещения А-А

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 236

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 292

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 293

Линия совмещения А-А

Линия совмещения с листом 5

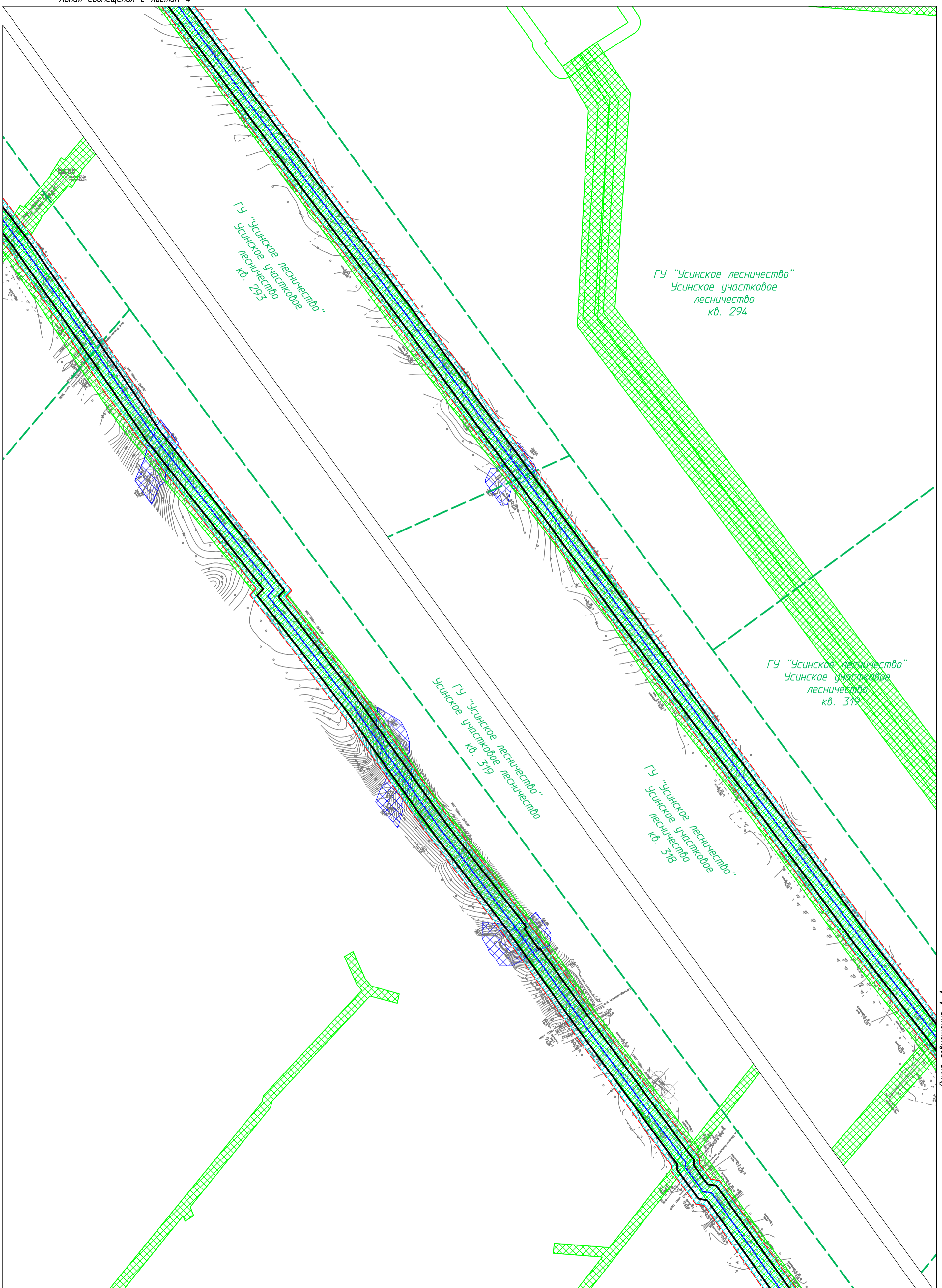
Согласовано
Взам. инф. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г4								
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"								
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								
ГИП		Худяев					4	
Рук. гр.		Полицук Е.						
Вед. инж.		Веприкова						
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств М 1:5000						ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения см. лист 1

Формат А2

Линия совмещения А-А



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

Условные обозначения см. лист 1

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г4					
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возел"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Худяев				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед. инж.	Веприкова				
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"				Стадия	Лист
					5
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств				ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	
М 1:5000				Формат А2	

Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения А-А

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 375

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 374

ГУ "Усинское лесничество"  
Усинское участковое  
лесничество  
кв. 374

Линия совмещения А-А

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Худяев				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед.инж.	Веприкова				

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г4

Реконструкция межпромыслового нефтепровода  
от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Раздел 3 "Материалы по обоснованию  
проекта планировки территории.  
Графическая часть"

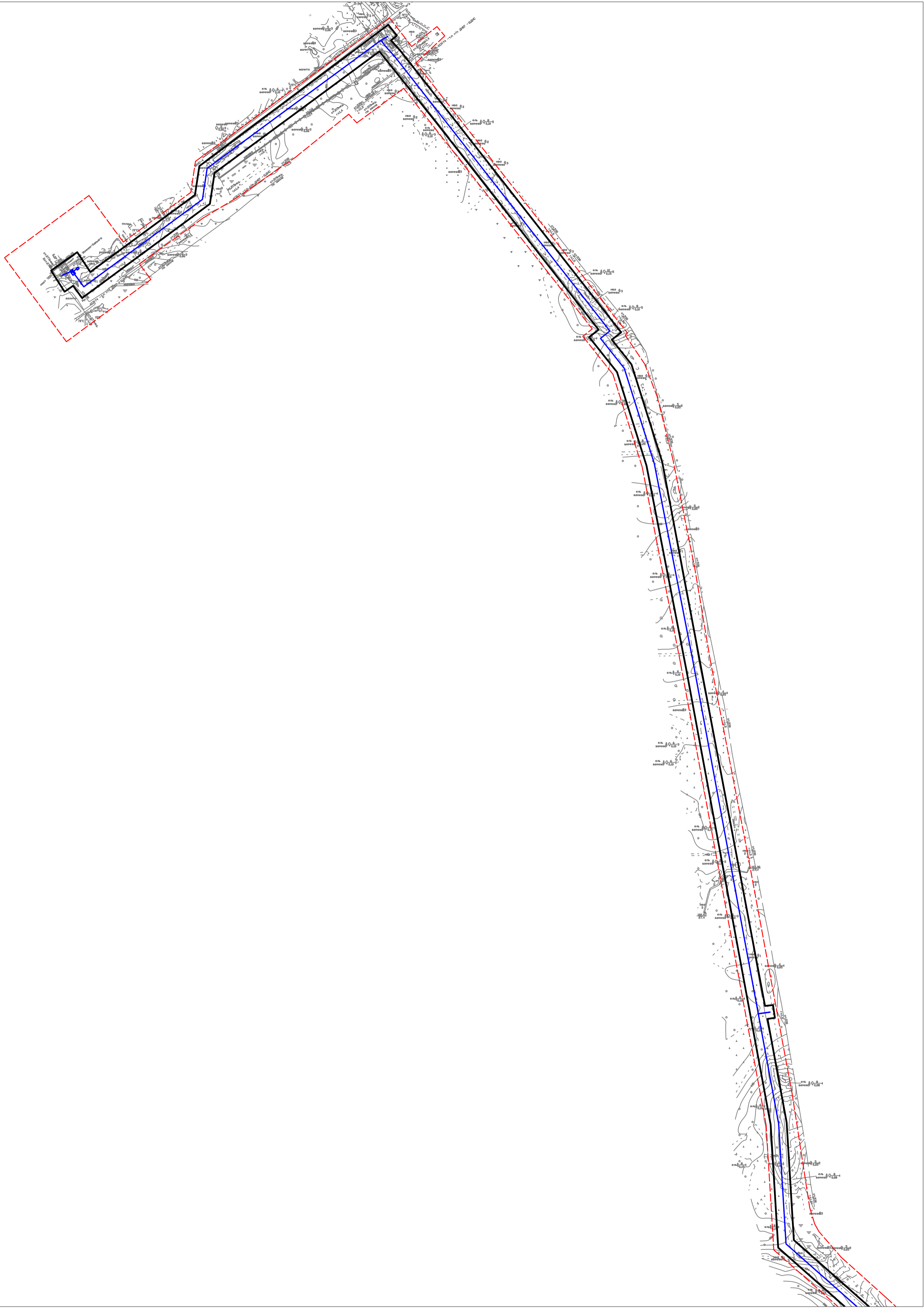
Стадия	Лист	Листов
		6

Схема границ зон с особыми условиями  
использования территорий, лесничеств  
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Условные обозначения см. лист 1

Формат А3



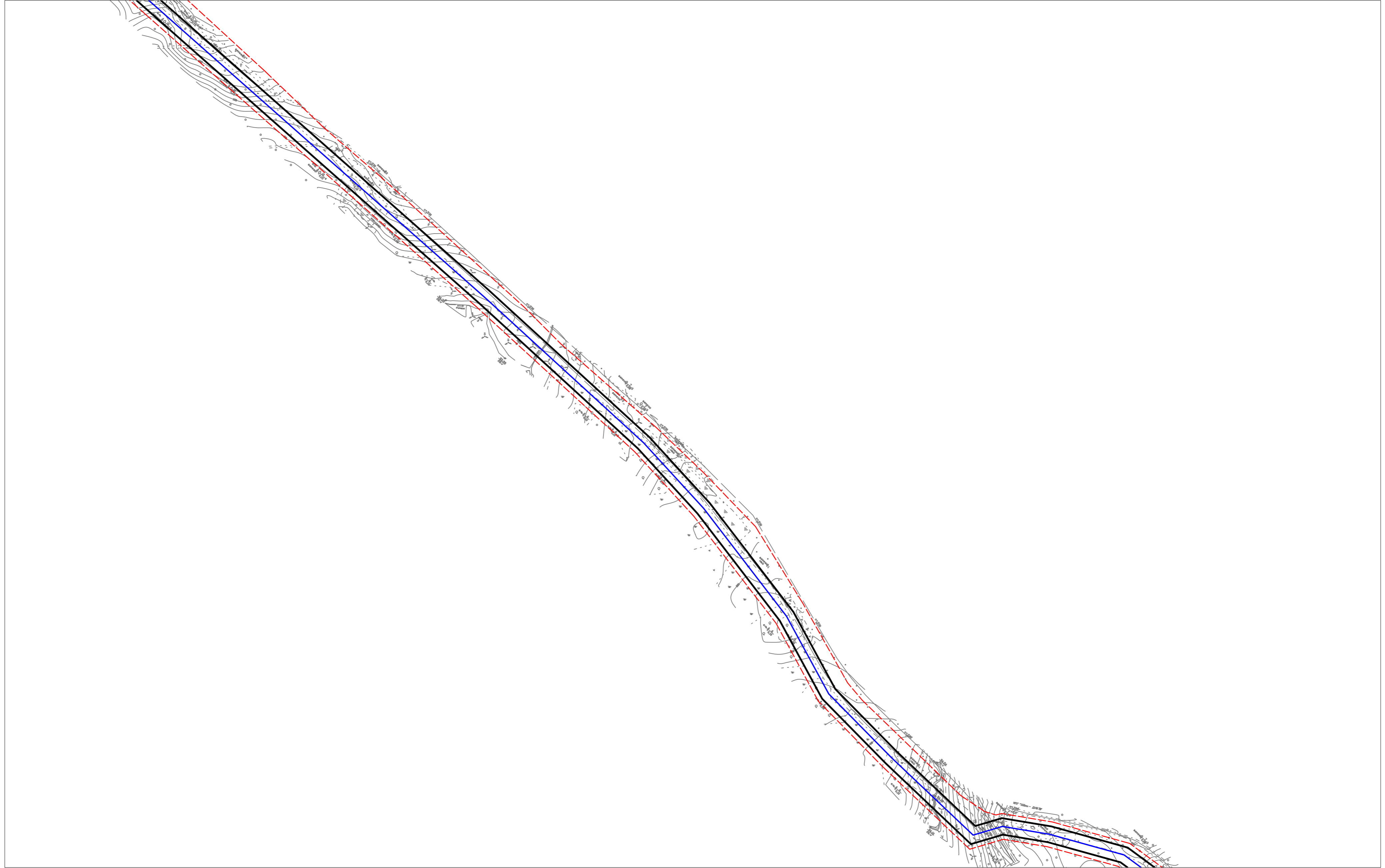
Линия совмещения с листом 2

Согласовано	
Изм. №	Изм. №
Подп. и дата	Подп. и дата
Взам. инф. №	Взам. инф. №
Инф. № подл.	Инф. № подл.

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

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г5				
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата
Разраб.				
ГИП	Худяев			
Рчк. гр.	Полищук Е.			
Вед. инж.	Веприкова			
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"			Стадия	Лист
				1
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000			ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	
Формат А2				

Линия совмещения с листом 1



Линия совмещения с листом 3

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г5

Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Худяев						2	
Рук. гр.		Полицук Е.							
Вед.инж.		Веприкова				Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения см. лист 1

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

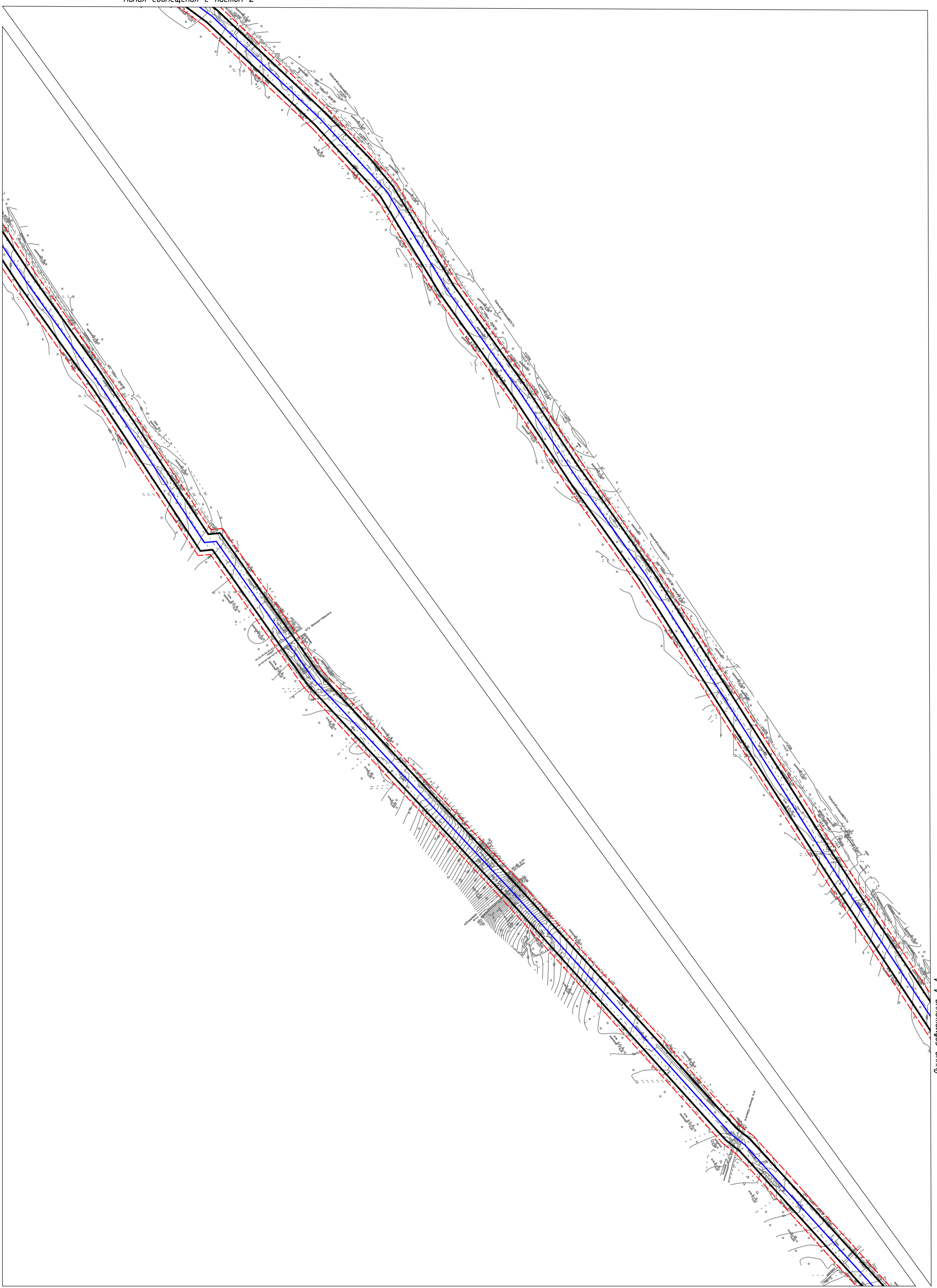


Линия совмещения А-А

Линия совмещения А-А

Линия совмещения с листом 3

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



						10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г5				
						Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов	
Разраб.										
ГИП				Худяев					3	
Рук. гр.				Полицук Е.						
Вед. инж.				Веприкова						
						Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000				
						ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"				
						Формат А2				

Условные обозначения см. лист 1

Линия совмещения с листом 3

Линия совмещения А-А

Линия совмещения А-А

Линия совмещения с листом 5

Согласовано

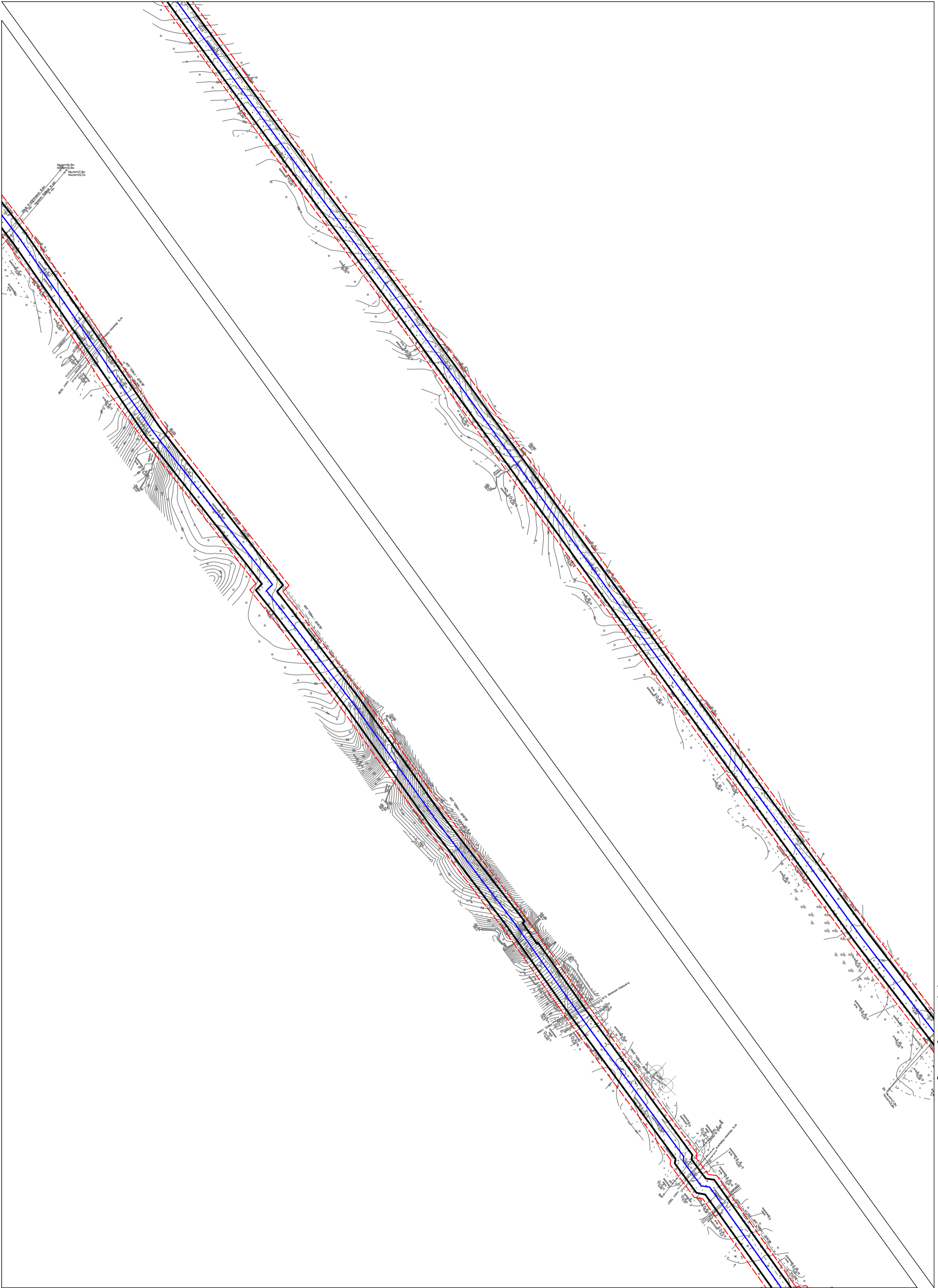
Изм. №	№
Взам. инв.	№
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г5						
Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"						
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"				Стадия	Лист	Листов
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000					4	
ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"						
Формат А2						

Условные обозначения см. лист 1

Линия совмещения с листом 4

Линия совмещения А-А



Линия совмещения с листом 6

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г5

Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"

Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ" Формат А2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП		Худяев			
Рук. гр.		Полищук Е.			
Вед. инж.		Веприкова			

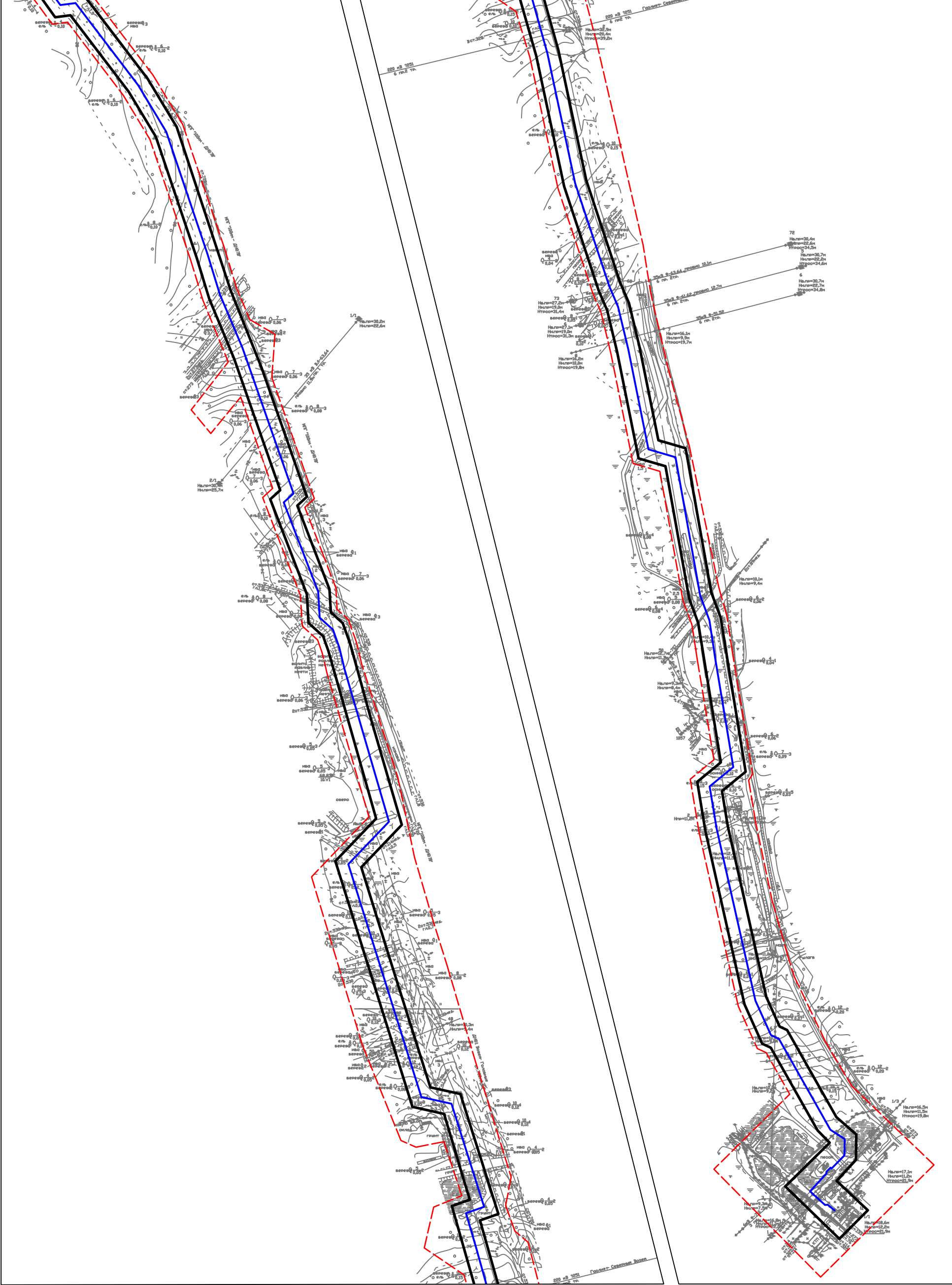
Условные обозначения см. лист 1

Согласовано

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инб. №

Линия совмещения с листом 5

Линия совмещения А-А



Линия совмещения А-А

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Худяев				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед.инж.	Веприкова				

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Г5

Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 "Возей"

Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"

Стадия	Лист	Листов
		6

Схема конструктивных и планировочных решений  
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"  
Формат А3

Условные обозначения см. лист 1

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

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

Объект изысканий расположен на территории, относящейся к строительно-климатическому подрайону ИД согласно «Схематической карте климатического районирования для строительства», СП 131.13330-2018. Климатический подрайон ИД характеризуется продолжительностью холодного периода года (со средней суточной температурой воздуха ниже 0°С) 190 дней в году и более.

Климатическая характеристика района изысканий представлена по метеостанциям «Мишвань» и «Усть-Уса», расположенным в 62 км северо-западнее и 104 км северо-восточнее района работ, соответственно. Ближайшей действующей метеостанцией к району работ является станция «Усть-Уса». Согласно информации ФГБУ «Северное УГМС», метеостанция «Мишвань» закрыта в 2014 году.

По информации ФГБУ «Северное УГМС», согласно климатическим данным по метеостанции М-2 «Усть-Уса»: средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) – плюс 19,8°С; средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) – минус 18,8°С. В годовом распределении направлений воздушных масс преобладают южные ветры.

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

Земельные участки в границах проектирования расположены в кадастровых кварталах 11:15:0402017, 11:15:0402023, 11:15:0402028, 11:15:2501001, 11:15:0402030 на землях лесного фонда ГУ «Усинское лесничество» Усинское участкового лесничества (кварталы №№172, 174, 198, 235, 292, 293, 318, 358, 374), на землях населенных пунктов (п.Возей), на землях промышленности и иного специального назначения, находящихся частично в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектируемый объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий и территорий объектов культурного наследия, на землях лесного фонда, на землях населенных пунктов и землях промышленности, предоставленных в целях разработки и обустройства Возейского нефтяного месторождения. Лицензия на право пользования недрами №СЫК 11066 НЭ.

Нормы отвода земель для проектируемых линейных объектов определяется согласно СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин». Ширина полосы отвода для размещения нефтепровода диаметром от 150 мм (подземно) – 32 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.

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
								10-02-НИПИ/2021-ППТ.Т1	

**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 1 – Ведомость пересечений линий электропередач

Пикетаж-ное положение	Наименование линии, напряжение	Угол пересечения, градус	Число пересечаемых проводов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов		
				левой	правой		верхний		точка пересечения
							нижний		
левый столб	правый столб								
195+07,41	ЛЭП 35 кВ Ф-65	78°	3 пр.	157,77	150,61	металлические	16,9 13,9	17,0 13,8	12,9
195+17,20	ЛЭП 35 кВ Ф-66	78°	3 пр.	161,85	148,59	металлические	17,0 13,7	17,0 13,8	13,1
218+49,50	ЛЭП 6 кВ Ф-504В	76°	3 пр.	5,71	38,19	деревянные	12,2 11,5	12,2 11,4	10,9
228+69,61	ЛЭП 35 кВ ВЛ-63,64	60°	6 пр.+1тр.	191,90	106,64	металлические	30,2 22,6	30,4 25,7	16,67
238+05,13	ЛЭП 6 кВ Ф-504	85°	3 пр.	10,29	44,50	деревянные	10,0 9,1	10,1 9,2	8,8
242+32,68	ЛЭП 220кВ Газлифт-Сев.Возей	92°	6 пр.+2тр.	191,90	106,64	металлические	30,2 22,6	30,4 25,7	16,67
246+02,00	ЛЭП 35 кВ ВЛ-63,64	98°	6 пр.+2тр.	256,42	55,29	металлические	34,5 22,6	31,4 19,0	15,9
246+37,61	ЛЭП 35 кВ ВЛ-61,62	89°	6 пр.+2тр.	260,15	55,37	металлические	34,6 22,2	31,3 19,0	17,05
246+72,25	ЛЭП 35 кВ ВЛ-51,52	89°	6 пр.+2тр.	48,19	71,84	железобетонные	19,7 9,9	19,8 10,0	8,9
250+90,92	ЛЭП 6 кВ Ф-707В	60°	3 пр.	4,94	39,52	деревянные	10,1 9,3	10,4 9,3	9,0
253+89,77	Каб. 0,4кВ	88°	1 пр.	12,52	44,78	железобетонные	11,3	11,2	10,5
257+17,41	ЛЭП 6 кВ Ф-710В	67°	3 пр.	7,59	71,44	железобетонные	10,4 9,0	10,2 9,2	8,8
259+93,83	ЛЭП 35 кВ	92°	6 пр.+1тр.	88,99	79,81	металлические	21,9 11,2	22,0 11,1	11,4

Таблица 2 – Ведомость пересечений коммуникаций

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
0+04,97	111,10	газопровод КСП-74-т.п.г/п 102км-ДНС-7В	подземный	1,2	ст.530	73°
0+10,20	111,10	газопровод	подземный недейств.	1,2	ст.273	76°
0+27,58	110,92	трубопровод	наземный недейств.	0,2	ст.219	76°
0+28,50	110,92	газопровод	подземный недейств.	1,4	ст.219	86°
3+61,03	108,88	трубопровод	подземный недейств.	0,4		46°
4+24,59	107,96	газопровод	подземный	1,4	ст.114	89°
8+33,59	111,69	нефтепровод	подземный	1,4	ст.530	89°
8+83,77	110,78	газопровод	подземный	1,4	ст.114	84°
8+89,80	110,69	трубопровод	подземный недейств.	1,4		81°
9+03,87	110,63	трубопровод	подземный недейств.	1,4	ст.219	89°
9+12,98	110,78	нефтепровод	подземный	1,5	ст.273	88°
9+26,06	110,78	газопровод КСП-74-т.п.г/п 102км-ДНС-7В	подземный	1,5	ст.530	88°
15+93,47	111,08	нефтепровод	подземный	1,4	ст.530	89°

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Т1

Лист

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
60+00,34	98,32	нефтепровод	подземный	1,4	ст.530	62°
60+23,83	100,43	газопровод от Северной до Южной Залежи	подземный	1,4	ст.530	75°
95+83,71	100,34	нефтепровод	подземный	1,6	ст.273	62°
119+62,38	91,46	нефтепровод	подземный	1,6	ст.273	63°
120+79,10	91,83	нефтепровод	подземный недейств.	1,7	ст.273	87°
121+55,86	91,65	нефтепровод	подземный	1,0	ст.273	62°
146+80,06	100,66	нефтепровод	подземный	1,0	ст.273	70°
167+27,50	109,71	нефтепровод	подземный	1,0	ст.273	62°
197+74,24	88,87	водопровод	подземный	0,4	ст.219, ст.89	74°
204+04,86	87,88	нефтепровод	подземный	1,0	ст.273	83°
214+86,55	83,22	водопровод	подземный	2,0	ст.114	84°
219+57,79	83,41	нефтепровод	подземный	0,3	ст.114	83°
222+06,78	82,19	нефтепровод	подземный	1,0	ст.273	61°
226+79,49	78,14	водопровод	подземный	2,0	ст.133	60°
226+85,68	78,08	нефтепровод	подземный	0,8	ст.89	62°
227+02,18	78,34	нефтепровод	подземный	0,8	ст.114	62°
227+04,50	78,38	нефтепровод	подземный	0,8	ст.114	61°
227+22,43	78,71	водопровод	подземный недейств.	1,2	2ст.273	64°
227+32,93	77,91	нефтепровод	наземный недейств.	1,5	ст.273	60°
227+68,12	76,49	нефтепровод	наземный недейств.	1,5	ст.273	61°
227+87,46	75,92	нефтепровод	подземный недейств.	1,5	ст.273	57°
227+89,31	75,86	нефтепровод	подземный недейств.	1,5	ст.273	59°
229+80,39	70,42	нефтепровод	подземный	1,5	ст.273	68°
230+02,25	70,74	трубопровод	подземный недейств.	0,5	ст.530	61°
230+16,81	70,56	трубопровод	подземный недейств.	0,5	ст.530	60°
231+44,39	73,83	газопровод от Северной до Южной Залежи	подземный	1,8	ст.530	63°
232+86,32	68,98	газопровод	наземный	0,4	ст.325	85°
232+88,48	70,22	газопровод	подземный	1,0	ст.530	86°
234+90,07	68,67	нефтепровод	наземный	0,3	ст.273	64°
235+17,88	68,60	нефтепровод	подземный	0,5	ст.159	72°
235+28,78	69,51	нефтепровод	подземный	1,7	ст.530	74°
235+56,39	69,31	трубопровод	подземный недейств.	0,5	ст.114	74°
236+03,42	69,52	трубопровод	подземный недейств.	0,8	ст.530	76°
236+25,53	70,20	трубопровод	подземный недейств.	0,7	ст.530	90°
236+34,34	70,30	трубопровод	подземный недейств.	0,5	ст.530	88°
236+56,74	70,49	трубопровод	подземный недейств.	0,7	ст.530	89°
236+61,89	70,62	трубопровод	подземный недейств.	0,7	ст.530	88°
237+04,72	71,30	газопровод	подземный недейств.	0,8	ст.530	90°
237+84,29	73,35	трубопровод	подземный недейств.	1,0	ст.530	88°
238+97,85	75,66	трубопровод	подземный недейств.	1,2	ст.530	66°
239+14,52	75,60	нефтепровод	подземный	1,7	ст.530	60°
240+82,03	77,01	трубопровод	подземный недейств.	0,8		86°
240+96,62	76,92	нефтепровод	подземный	1,7	ст.530	88°
242+04,37	74,63	трубопровод	наземный	0,1	ст.89	37°

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-02-НИПИ/2021-ПШТ.Т1

Лист

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
			недейств.			
242+12,68	74,50	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	88°
242+12,84	74,50	водопровод	подземный	0,5	ст.325	88°
245+02,04	69,28	нефтепровод	подземный недейств.	0,5	ст.114	51°
246+07,76	67,82	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	61°
248+39,33	67,08	нефтепровод	подземный	0,5	ПАТ273	62°
248+57,01	66,52	нефтепровод	подземный	1,7	ст.530	64°
250+91,50	67,39	трубопровод	наземный недейств.	0,3	2ст.89	60°
253+30,59	67,56	нефтепровод	подземный	1,7	ст.530	61°
258+77,60	61,15	газопровод Сбор сернистого точ вр. в г/п 102км- ДНС-7В	наземный	5,9	ст.273	75°
258+78,12	61,15	газопровод Сбор сернистого точ вр. в г/п 102км- ДНС-7В	наземный	5,9	ст.273	75°
258+83,88	61,10	нефтепровод	подземный	0,5	ст.273	60°
259+66,17	60,84	нефтепровод	подземный	0,5	ст.273	49°
260+01,86	61,62	каб.эстакада	наземная	2,0		90°

Таблица 3 – Ведомость пересечений дорог

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Угол пересечения градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
60+31,09	100,68	по месторождению	77°	IV	грунт	-	3,5
98+42,12	99,62	а/д к а/д Усинск-п.Харьягинский	88°	IV	грунт	14,3	10,3
111+98,63	96,03	а/д к а/д Усинск-п.Харьягинский	69°	IV	грунт	12,8	7,1
120+92,70	92,31	а/д к а/д Усинск-п.Харьягинский	81°	IV	ПГС	13,1	7,4
198+02,32	90,23	куст №630 – а/д Усинск-п.Харьягинский	74°	IV	бет.пл.	26,00	6,1
214+64,96	83,29	куст №1384 – а/д Усинск-п.Харьягинский	82°	IV	бет.пл.	15,2	4,0
218+70,96	85,21	куст №1017 – а/д Усинск-п.Харьягинский	78°	IV	ПГС	11,2	7,1
227+20,06	78,75	куст №683 – куст №684	61°	IV	песок	23,3	11,3
240+23,60	78,09	ДНС-1– а/д Усинск-п.Харьягинский	88°	IV	грунт	19,2	11,0
250+82,68	67,92	по месторождению	58°	IV	грунт	16,2	11,9
256+40,53	67,26	по месторождению	85°	IV	грунт	-	3,5
259+27,79	61,73	по месторождению	87°	IV	грунт	-	4,0

*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 представлена в таблице 4.*

Таблица 4 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта

№	Реквизиты документации по планировке территории
1	Постановление администрации МОГО "Усинск" №1275 от 18.07.2017 «Об утверждении проектной документации по планировке территории (проект планировки и проект межевания) под линейный объект: "Реконструкция ВЛ-6 кВ Возейского нефтяного месторождения на 2018 год»
2	Постановление администрации МОГО "Усинск" №1711 от 30.11.2020 «Об утверждении документации по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) по объекту: "Строительство промышленных трубопроводов Возейского месторождения по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2021 году»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-02-НИПИ/2021-ППТ.Т1

Лист



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

Таблица 5 – Ведомость пересечений водотоков

КМ	ПК+	Протяжение водной поверхности	Наименование и характеристики водотока	Отметка дна	Урез воды
3	27+00,87	4,95	ручей	102,37	$\frac{103,05}{27.V}$
6	58+79,43	2,66	ручей	93,56	$\frac{94,35}{26.V}$
11	105+14,60	1,7	ручей	77,22	$\frac{77,80}{21.V}$
12	117+70,48	2,20	ручей	85,60	$\frac{86,53}{20.V}$
14	135+83,89	5,22	ручей	71,21	$\frac{72,07}{28.V}$
16	150+99,28	3,26	ручей	101,04	$\frac{101,66}{5.VI}$
19	180+91,16	1,64	ручей	93,19	$\frac{93,56}{28.V}$
21	200+29,95	1,46	ручей	80,62	$\frac{80,94}{5.VI}$
21	208+51,52	2,06	ручей	69,85	$\frac{70,19}{28.V}$
22	212+70,52	1,27	ручей	63,50	$\frac{63,80}{28.V}$

Примечания

1. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта не разрабатывалась, т.к. данным проектом планировки размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта не предусмотрено.

2. 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 разработка схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» не требуется.

Данный проект планировки подготавливается в отношении территории с рельефом, имеющим уклон менее 8 процентов. Территория проектирования не относится к районам развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов.

3. Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывалась, т.к. на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют.

4. 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.

В 50-60 км к юго-востоку от Возейского месторождения находится крупное разрабатываемое Усинского нефтяное месторождение. Аварии на данном месторождении не может стать причиной возникновения ЧС на кустах скважин в виду своей удаленности.

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 №160-ФЗ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-02-НИПИ/2021-ПТТ.Т1

Лист



№ 01-11-02-6284a Дата 24.09.2021

на № 03-2-09-4450 от 06.09.2021

Исполнительному директору  
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Шарову Д.В.

ул. Октябрьская, д.14,  
г. Ухта,  
Республика Коми,  
169300

Разрешение на разработку ППТ и ПМТ

Уважаемый Денис Владимирович!

Сообщаю Вам, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» принято решение о подготовке проекта планировки и проекта межевания территории под объект строительства: «Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 «Возей»».

В соответствии с п.3 ч.1.1 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ (ред. от 27.06.2019г.) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2019г.), ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» необходимо осуществить подготовку проекта планировки территории в отношении объекта «Реконструкция межпромыслового нефтепровода от КСП-74 до ДНС-7 «Возей»», расположенному на территории МОГО «Усинск», в кадастровых кварталах 11:15:0402017, 11:15:0402023, 11:15:0402028, 11:15:2501001, 11:15:0402030 на землях лесного фонда (ГУ «Усинское лесничество», Усинское участковое лесничество, кварталы №№ 172, 174, 198, 235, 292, 293, 318, 358, 374), на землях населенных пунктов, на землях промышленности и иного специального назначения и направить документацию по планировке территории в уполномоченные органы местного самоуправления для согласования и утверждения.

Заместитель директора  
по капитальному строительству

С.А. Шарило

Антонова Наталья Павловна  
8(82144)5-59-41

Нургалеев Ринат Зульфирович  
8(82144)5-58-04