



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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ТРУБОПРОВОДОВ
ПАШНИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (7 ОЧЕРЕДЬ)**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

«Проект внесения изменений в проект планировки территории»

08-04-НИПИ/2016-ППТ



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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

РЕКОНСТРУКЦИЯ ТРУБОПРОВОДОВ
ПАШНИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (7 ОЧЕРЕДЬ)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

«Проект внесения изменений в проект планировки территории»

08-04-НИПИ/2016-ПШТ

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

Руководитель Бюро ГИП

Д.Ф.Гарифулин

Главный инженер проекта

М.А. Попов

2020

	Обозначение	Наименование	Страница
		Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г1	Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г1	Пояснительная записка	
		Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	
3	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г2	Схема расположения элементов планировочной структуры	
4	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
5	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
6	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г5	Схема конструктивных и планировочных решений	
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
7	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г2	Пояснительная записка	
		Приложение	

08-02-НИПИ/2019-ППТ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Попов							
Рук. группы		Полищук							

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	2	
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		



АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «НИЖНИЙ ОДЕС»

«НИЖНИЙ ОДЕС» КАР ОВМӨДЧӨМИНСА
АДМИНИСТРАЦИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ШУӨМ

от «26» июня 2017

№ 193

Об утверждении проекта планировки и проекта
межевания территории по объекту:
«Реконструкция трубопроводов Пашнинского
нефтяного месторождения (7 очередь)»

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, на основании заявления ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ», Администрация городского поселения «Нижний Одес»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории по объекту: «Реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (7 очередь)», расположенного на территории Республики Коми в административных границах городского поселения «Нижний Одес» МР Сосногорск.
2. Утвержденная документация по проекту планировки и межевания территории подлежит официальному опубликованию и в течение семи дней со дня утверждения размещается на официальном сайте МО ГП «Нижний Одес».
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.
4. Контроль настоящего постановления оставляю за собой.

Руководитель администрации
городского поселения «Нижний Одес»



Ю.С. Аксенов

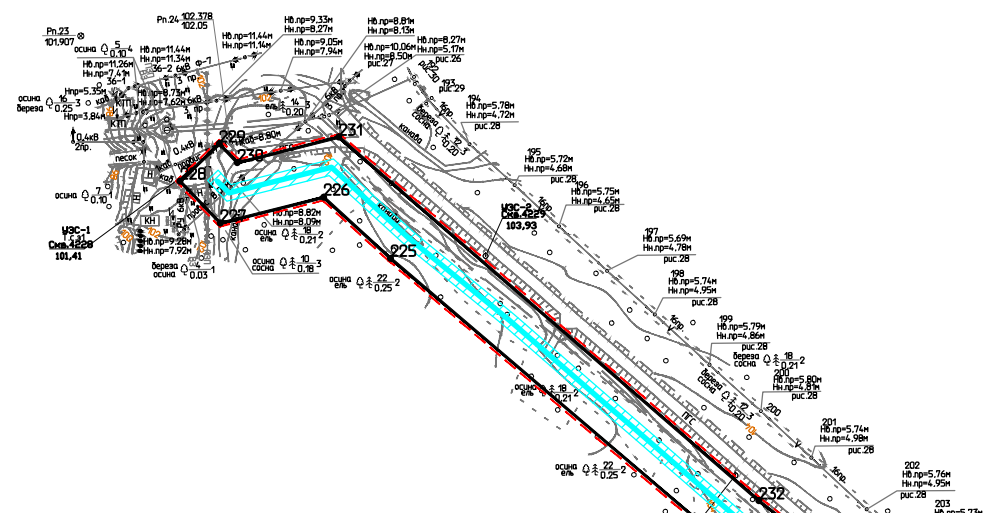
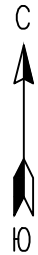
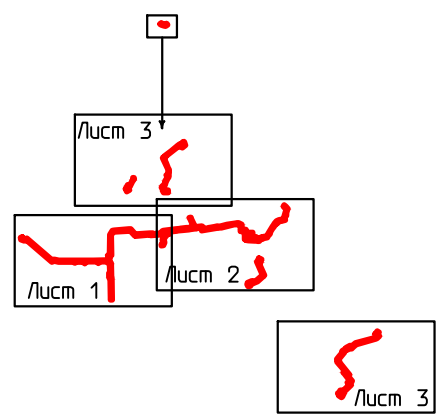
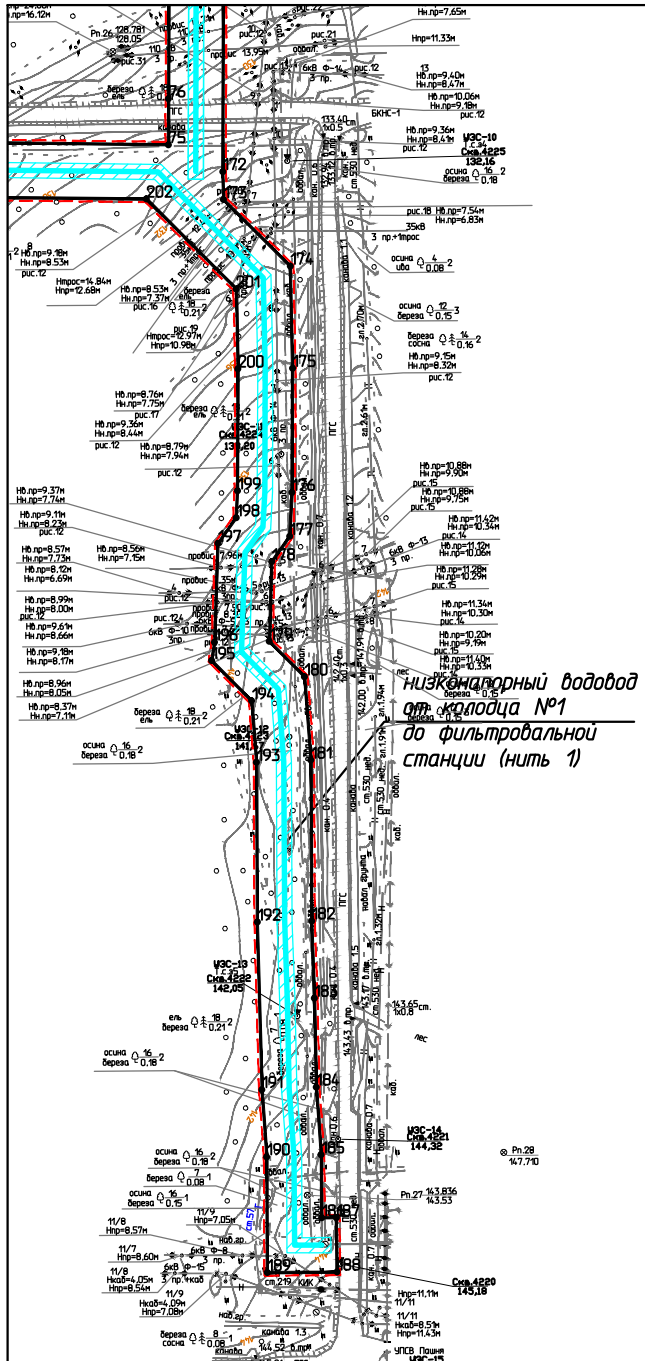


Схема размещения листов

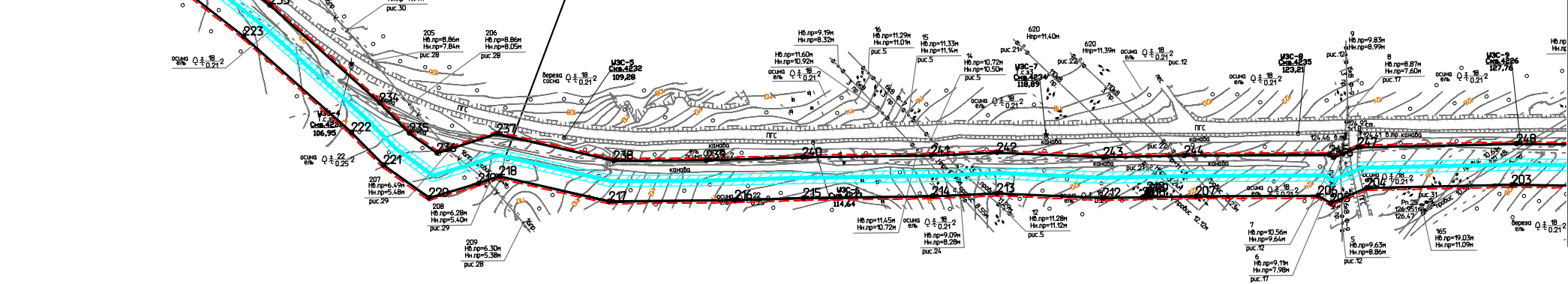


- Условные обозначения
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов;
 - проектируемая трасса водовода;
 - охранный зона проектируемого водовода;
 - проектируемая трасса нефтепровода;
 - охранный зона проектируемого нефтепровода;
 - 1 - номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта.

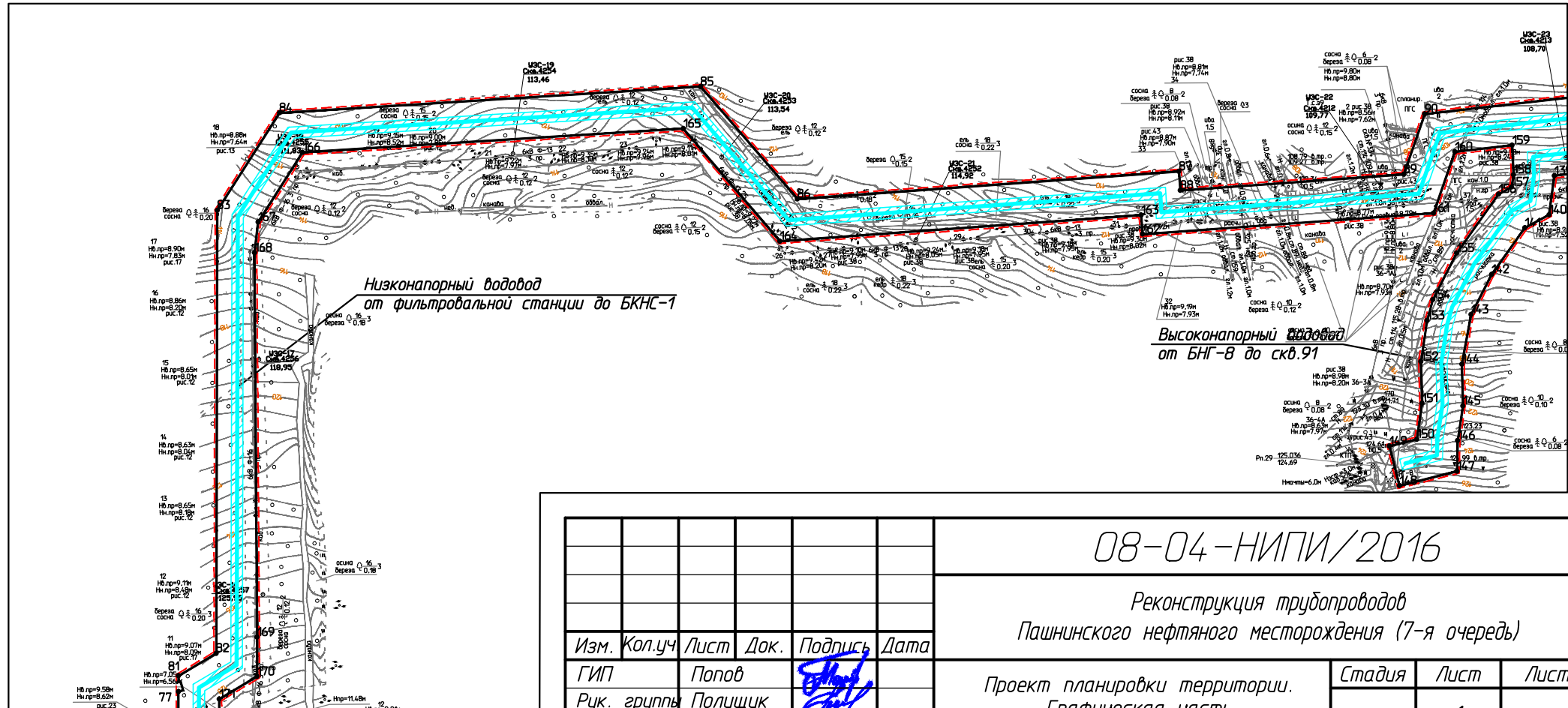
Линия совмещения 2-2



Низконапорный водовод от колодца №1 до фильтровальной станции (нить 1)



Низконапорный водовод от колодца №1 до фильтровальной станции (нить 1)



Низконапорный водовод от фильтровальной станции до БКНС-1

Высоконапорный водовод от БНГ-8 до скв.91

Линия совмещения 2-2

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата
ГИП	Попов				
Рук. группы	Полищук				
Вед. инженер	Веприкова				

08-04-НИПИ/2016

Реконструкция трубопроводов
Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)

Проект планировки территории.
Графическая часть

Чертеж границ зон планируемого
размещения линейных объектов
Масштаб 1:5000

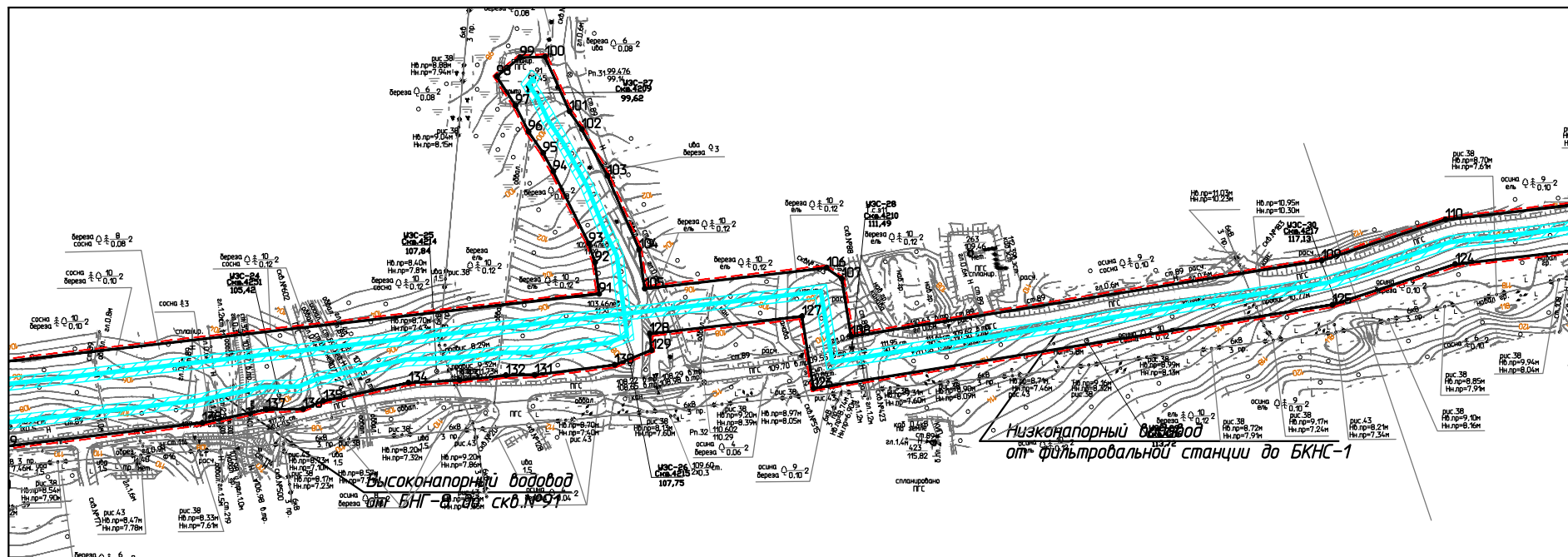
Стадия	Лист	Листов
	1	

ООО "НИПИ нефти
и газа УГТУ"

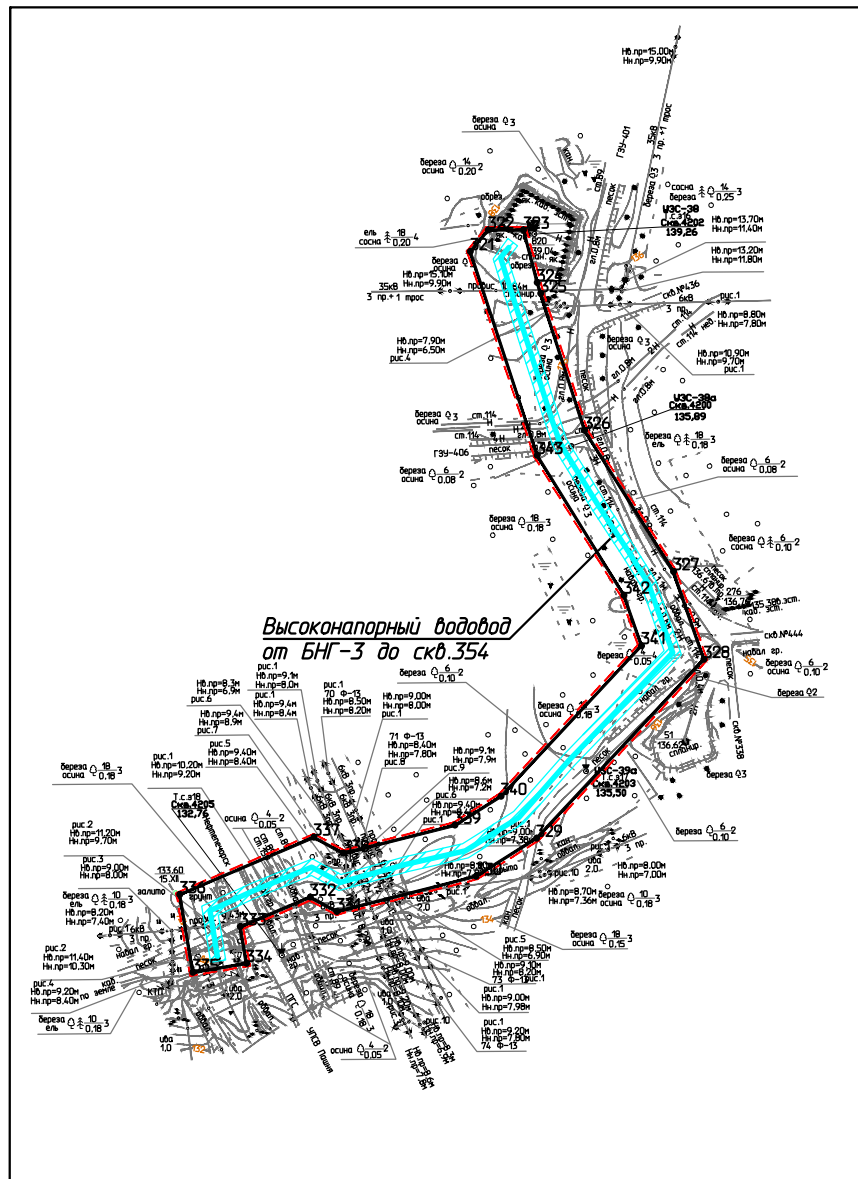
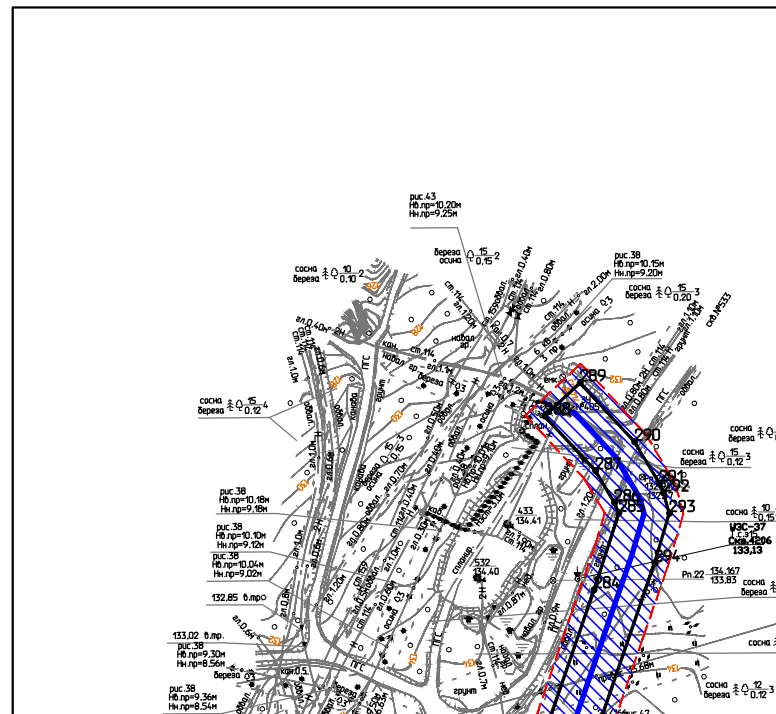
Формат А3



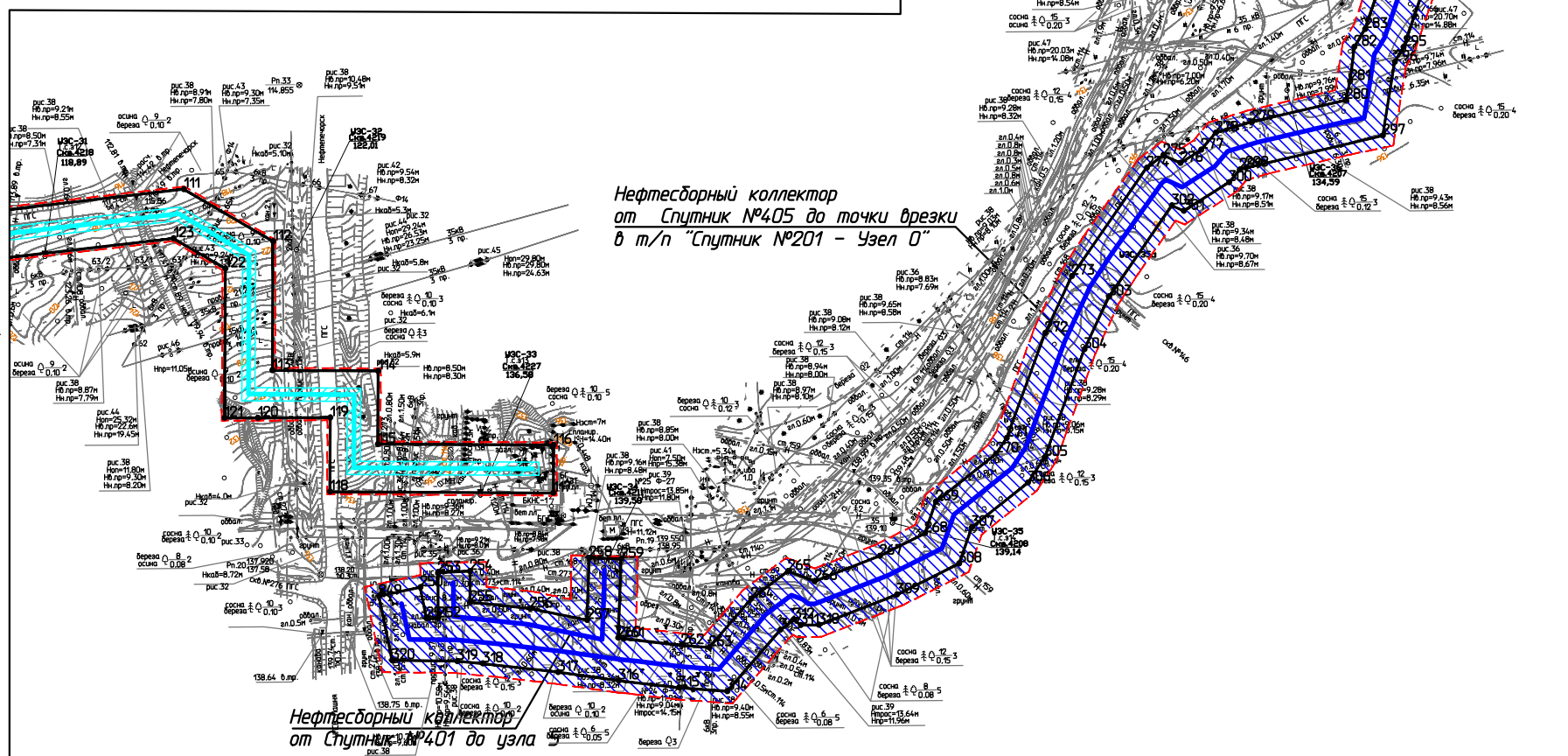
Линия совмещения 3-3



Линия совмещения 4-4



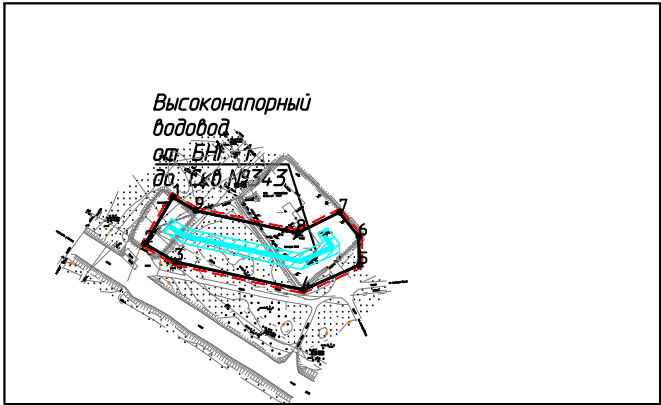
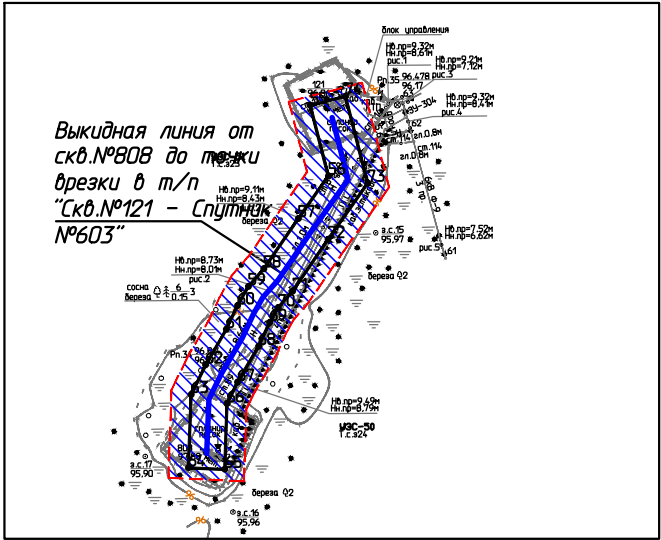
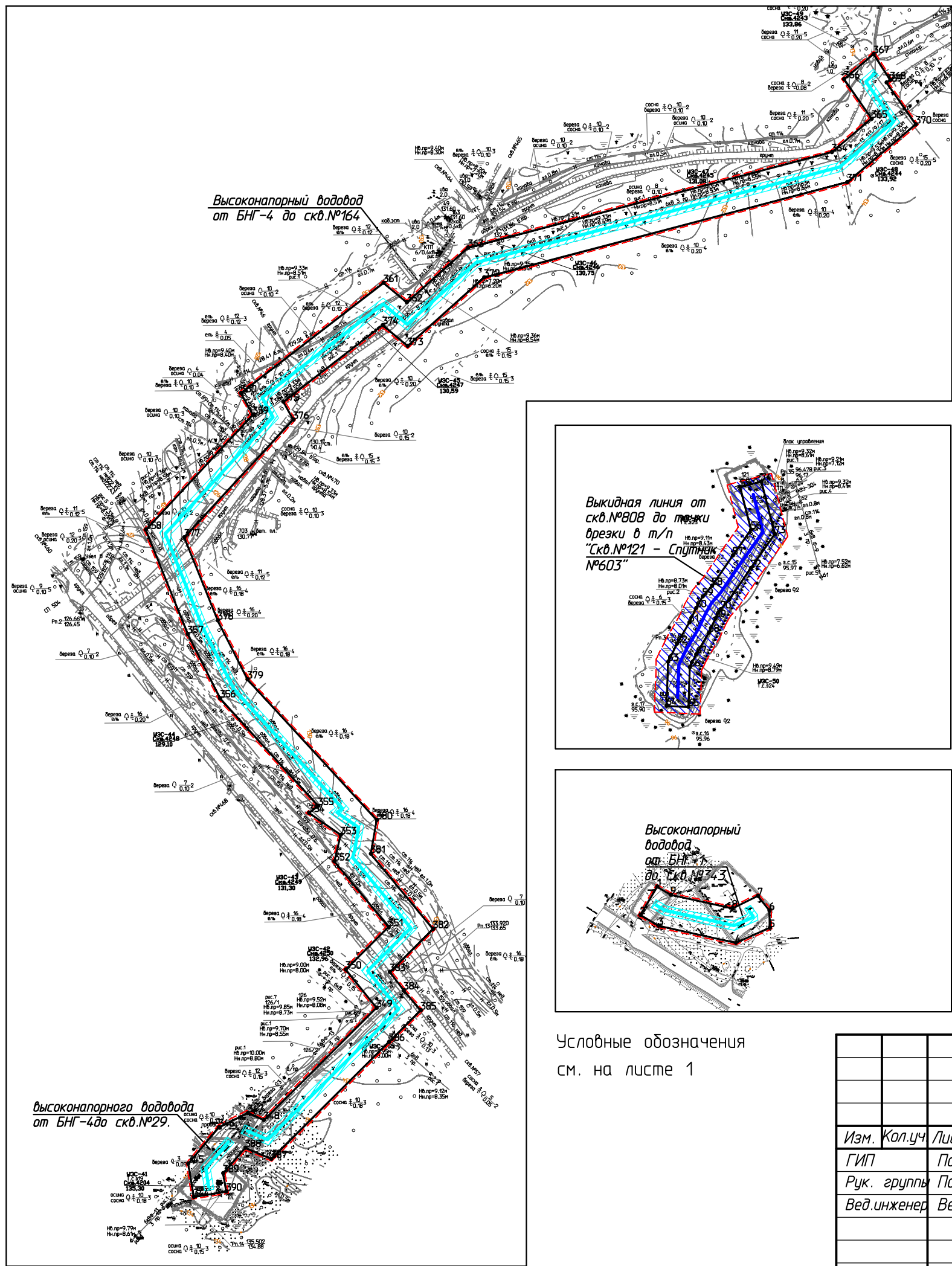
Линия совмещения 4-4



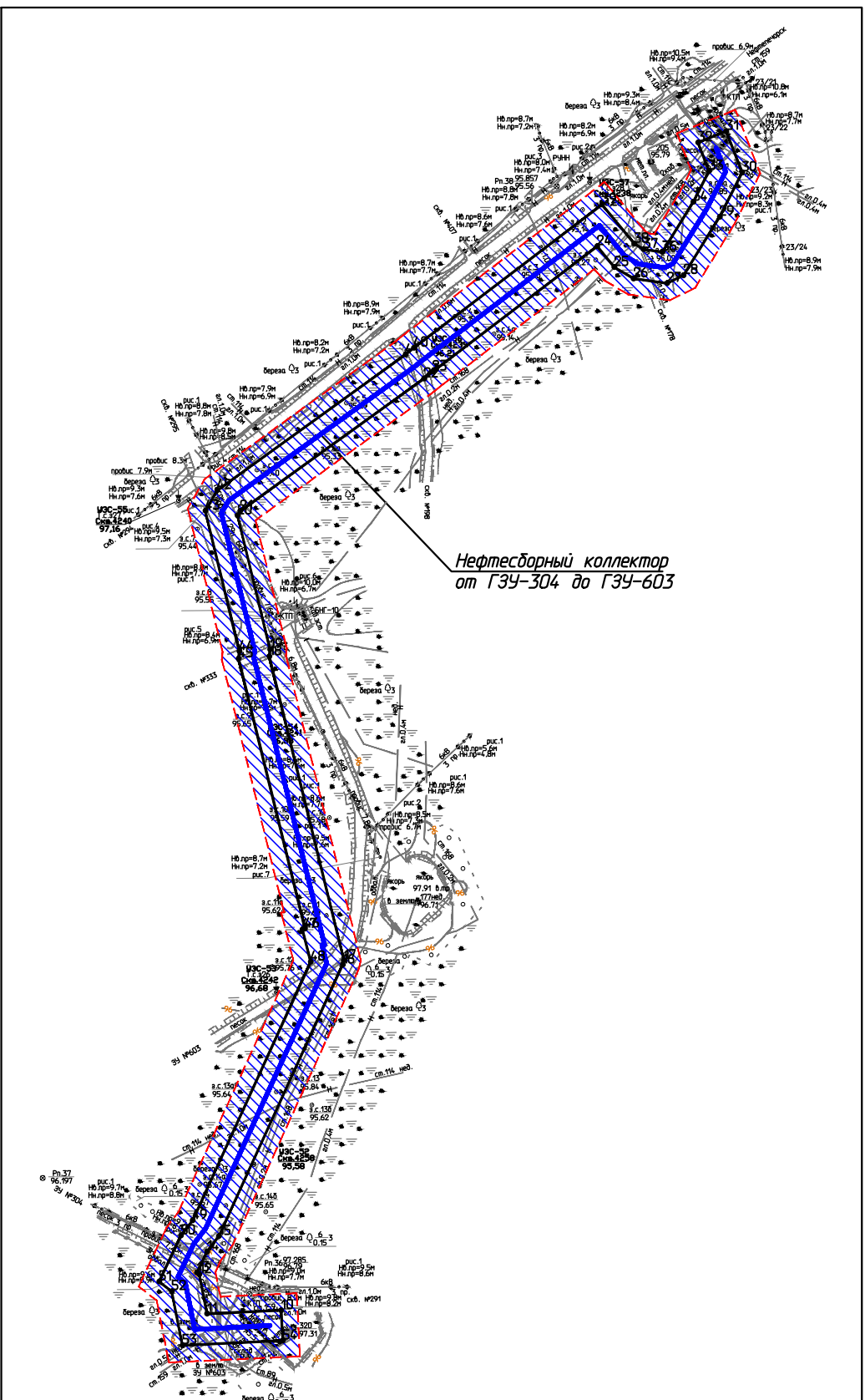
Условные обозначения см. на листе 1

						08-04-НИПИ/2016			
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)			
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов						2	
Рук. группы		Полищук							
Вед.инженер		Веприкова				Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Формат А3



Условные обозначения
см. на листе 1



						08-04-НИПИ/2016		
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист
ГИП	Попов	3	Полищук					Листов
Рук. группы	Веприкова					Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:5000	3	
Вед.инженер							ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
1	7010429,57	5418273,01	75	7005716,59	5417233,13	154	7006171,75	5418339,33	233	7005840,70	5415991,43	310	7006158,70	5420306,79
2	7010398,68	5418254,52	76	7005746,96	5417233,22	155	7006212,73	5418360,33	234	7005754,51	5416088,11	311	7006158,62	5420293,05
3	7010386,89	5418274,33	77	7005826,18	5417233,42	156	7006264,74	5418397,32	235	7005727,83	5416114,29	312	7006162,71	5420288,06
4	7010368,20	5418358,90	78	7005827,33	5417237,45	157	7006270,92	5418408,80	236	7005710,24	5416138,63	313	7006154,92	5420277,67
5	7010384,59	5418396,16	79	7005835,31	5417235,16	158	7006281,90	5418410,38	237	7005727,24	5416191,32	314	7006108,64	5420237,54
6	7010403,43	5418395,88	80	7005834,82	5417233,44	159	7006307,83	5418409,25	238	7005703,57	5416294,42	315	7006111,30	5420201,02
7	7010419,51	5418383,12	81	7005840,15	5417233,49	160	7006302,10	5418358,77	239	7005703,92	5416375,99	316	7006116,63	5420155,48
8	7010405,89	5418355,18	82	7005859,93	5417266,69	161	7006247,94	5418339,89	240	7005706,52	5416460,78	317	7006123,07	5420109,56
9	7010420,78	5418287,81	83	7006250,57	5417267,68	162	7006229,46	5418083,37	241	7005708,13	5416574,20	318	7006129,52	5420052,61
1	7010429,57	5418273,01	84	7006336,36	5417322,46	163	7006246,20	5418082,16	242	7005710,65	5416632,48	319	7006131,38	5420033,34
			85	7006359,50	5417693,80	164	7006223,25	5417763,62	243	7005706,59	5416726,13	320	7006131,96	5419984,08
10	7007126,31	5418390,08	86	7006260,46	5417779,13	165	7006322,48	5417678,51	244	7005708,03	5416797,53	249	7006180,57	5419974,06
11	7007123,67	5418331,36	87	7006284,75	5418115,48	166	7006301,57	5417342,96	245	7005708,61	5416925,18			
12	7007154,80	5418325,25	88	7006267,96	5418116,69	167	7006240,02	5417303,65	246	7005706,26	5416929,18	321	7005718,68	5420203,42
13	7007156,23	5418323,40	89	7006282,15	5418313,69	168	7006213,03	5417300,50	247	7005715,35	5416950,62	322	7005732,90	5420215,20
14	7007172,85	5418331,31	90	7006335,31	5418332,23	169	7005874,20	5417302,73	248	7005718,28	5417090,47	323	7005732,90	5420238,57
15	7007184,98	5418340,67	91	7006402,62	5418924,31	170	7005839,44	5417302,64	75	7005716,59	5417233,13	324	7005698,14	5420247,62
16	7007399,89	5418438,85	92	7006427,67	5418921,18	171	7005819,64	5417269,40				325	7005690,98	5420249,88
17	7007403,25	5418439,85	93	7006442,50	5418916,29	172	7005698,81	5417269,10	249	7006180,57	5419974,06	326	7005600,45	5420278,85
18	7007643,85	5418380,68	94	7006499,74	5418887,94	173	7005680,25	5417269,63	250	7006187,18	5420005,36	327	7005507,10	5420337,65
19	7007649,39	5418381,31	95	7006514,36	5418879,86	174	7005636,37	5417313,70	251	7006163,65	5420010,09	328	7005449,06	5420357,87
20	7007755,48	5418355,61	96	7006531,42	5418868,24	175	7005568,74	5417315,14	252	7006163,55	5420018,78	329	7005330,77	5420247,20
21	7007759,00	5418357,66	97	7006552,19	5418858,00	176	7005486,75	5417314,81	253	7006198,23	5420018,78	330	7005305,58	5420207,14
22	7007863,87	5418503,24	98	7006575,23	5418843,02	177	7005457,63	5417313,33	254	7006199,40	5420042,95	331	7005282,25	5420115,01
23	7007869,40	5418509,99	99	7006590,32	5418861,63	178	7005440,99	5417301,45	255	7006175,91	5420042,95	332	7005291,78	5420097,49
24	7007968,58	5418640,44	100	7006590,71	5418881,45	179	7005388,21	5417299,89	256	7006171,10	5420088,42	333	7005272,27	5420051,21
25	7007952,04	5418654,04	101	7006547,47	5418900,87	180	7005364,84	5417323,09	257	7006162,35	5420131,53	334	7005248,00	5420055,33
26	7007943,09	5418669,26	102	7006533,24	5418910,56	181	7005309,68	5417327,40	258	7006176,35	5420131,53	335	7005242,09	5420019,82
27	7007939,32	5418695,83	103	7006496,33	5418930,97	182	7005203,38	5417327,89	259	7006209,43	5420133,22	336	7005293,45	5420011,27
28	7007945,64	5418708,86	104	7006437,75	5418956,20	183	7005152,27	5417329,63	260	7006149,00	5420155,07	337	7005331,48	5420099,84
29	7007991,95	5418737,46	105	7006406,74	5418960,58	184	7005093,55	5417330,91	261	7006148,42	5420159,22	338	7005320,83	5420119,43
30	7008027,03	5418755,34	106	7006423,18	5419105,20	185	7005048,82	5417334,15	262	7006143,31	5420202,92	339	7005339,35	5420193,21
31	7008059,68	5418742,62	107	7006414,64	5419117,27	186	7005007,14	5417334,40	263	7006141,72	5420223,93	340	7005358,48	5420223,63
32	7008050,78	5418720,34	108	7006368,92	5419124,62	187	7005007,14	5417344,14	264	7006178,37	5420255,60	341	7005458,06	5420316,61
33	7008028,23	5418729,02	109	7006429,01	5419498,47	188	7004971,27	5417344,55	265	7006199,37	5420283,61	342	7005491,49	5420304,96
34	7008003,72	5418716,52	110	7006461,48	5419596,85	189	7004970,94	5417298,50	266	7006191,82	5420303,70	343	7005583,92	5420247,55
35	7007964,19	5418692,11	111	7006487,94	5419826,62	190	7005047,44	5417298,15	267	7006210,85	5420352,88	321	7005718,68	5420203,42
36	7007964,11	5418691,95	112	7006448,49	5419894,04	191	7005091,86	5417294,94	268	7006227,94	5420386,98			
37	7007966,18	5418677,33	113	7006351,06	5419893,48	192	7005202,69	5417291,89	269	7006251,89	5420395,39	344	7003075,63	5421844,17
38	7007970,57	5418669,87	114	7006350,59	5419973,50	193	7005308,19	5417291,40	270	7006288,03	5420440,87	Общая площадь - 44,9724		
39	7008001,68	5418644,30	115	7006295,33	5419973,21	194	7005348,86	5417288,23	271	7006300,03	5420448,87			
40	7007888,24	5418495,12	116	7006294,65	5420106,20	195	7005375,56	5417261,72	272	7006379,34	5420478,08			
41	7007882,91	5418488,61	117	7006258,44	5420106,01	196	7005387,72	5417263,64	273	7006422,36	5420498,18			
42	7007775,48	5418339,47	118	7006259,51	5419936,98	197	7005453,06	5417265,83	274	7006504,20	5420554,82			
43	7007759,19	5418330,02	119	7006315,40	5419937,29	198	7005469,98	5417277,91	275	7006513,66	5420567,41			
44	7007647,86	5418356,98	120	7006315,12	5419882,51	199	7005487,74	5417278,81	276	7006507,80	5420580,29			
45	7007642,28	5418356,35	121	7006315,14	5419857,27	200	7005568,43	5417279,14	277	7006517,64	5420595,90			
46	7007428,49	5418408,91	122	7006427,91	5419857,92	201	7005621,18	5417278,01	278	7006530,58	5420606,84			
47	7007427,91	5418406,94	123	7006450,80	5419818,80	202	7005680,76	5417218,64	279	7006538,93	5420634,42			
48	7007402,16	5418413,50	124	7006426,14	5419604,63	203	7005682,18	5417086,29	280	7006555,24	5420705,25			
49	7007197,46	5418319,98	125	7006393,92	5419507,02	204	7005679,49	5416958,27	281	7006569,47	5420708,63			
50	7007185,47	5418310,74	126	7006327,66	5419094,78	205	7005666,05	5416926,56	282	7006595,42	5420711,72			
51	7007149,10	5418293,43	127	7006384,72	5419085,61	206	7005672,57	5416915,47	283	7006608,92	5420719,90			
52	7007141,34	5418303,43	128	7006370,96	5418964,54	207	7005672,07	5416807,64	284	7006705,70	5420753,07			
53	7007098,60	5418311,82	129	7006357,97	5418966,16	208	7005671,34	5416763,66	285	7006756,36	5420769,54			
54	7007102,34	5418391,35	130	7006346,20	5418936,60	209	7005674,54	5416766,33	286	7006763,37	5420766,55			
10	7007126,31	5418390,08	131	7006338,27	5418873,16	210	7005675,97	5416764,61	287	7006784,39	5420754,02			
			132	7006337,95	5418850,37	211	7005671,28	5416760,71	288	7006820,79	5420720,39			
55	7007364,90	5417683,54	133	7006334,16	5418813,50	212	7005670,57	5416725,71	289	7006842,59	5420743,82			
56	7007318,23	5417695,59	134	7006332,02	5418772,93	213	7005674,61	5416632,47	290	7006803,42	5420779,93			
57	7007290,06	5417675,60	135	7006317,65	5418705,22	214	7005672,15	5416575,24	291	7006775,97	5420796,30			
58	7007256,82	5417652,80	136	7006311,19	5418689,02	215	7005670,52	5416461,59	292	7006769,72	5420798,99			
59	7007245,15	5417642,57	137	7006310,79	5418659,80	216	7005668,67	5416401,21	293	7006756,18	5420802,88			
60	7007232,42	5417635,35	138	7006300,22	5418609,10	217	7005667,55	5416290,42	294	7006723,44	5420793,09			
61	7007216,77	5417628,06	139	7006280,92	5418446,45	218	7005689,83	5416193,40	295	7006595,30	5420749,06			
62	7007193,30	5417614,38	140	7006246,42	5418441,66	219	7005683,49	5416175,29	296	7006584,18	5420742,32			
63	7007173,82	5417604,77	141	7006235,06	5418420,39	220	7005670,68	5416131,72	297	7006528,41	5420733,34			
64	7007125,40	5417602,99	142	7006193,99	5418391,18	221	7005699,62	5416091,54	298	7006504,07	5420629,			

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Проект планировки территории по объекту: «Реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (7 очередь)» утвержден постановлением ГП «Нижний Одес» 26.06.2017 № 193.

В связи с корректировкой проектируемых трасс выполнен проект внесения изменений в ранее утвержденный проект планировки.

Документация по планировке территории подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «Сыктывкарская проектно-геологическая партия».

Подготовка графической части проекта планировки территории выполнена в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – СК 63 О5.

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

Район проектирования в административном отношении расположен на территории МО МР «Сосногорск» Республики Коми. Ближайшие населённые пункты – п. Нефтепечорск. Сосногорский район расположен в центральной части Республики Коми, граничит с Вуктыльским, Печорским, Ижемским, Троицко-Печорским, Усть-Куломским и Ухтинским районами.

Непосредственно участок работ расположен на территории Пашнинского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с действующими объектами нефтедобычи, насыщенным подземными и надземными коммуникациями. Объект расположен на землях Конашъельского участкового лесничества ГУ «Сосногорское лесничество» Конашъельское участковое лесничество (кв. №№ 195, 213, 214, 215, 216), на землях промышленности и на землях населенных пунктов (п. Нефтепечорск). В кадастровом отношении объект проектирования расположен в кадастровых кварталах: 11:19:0601001 и 11:19:2001001.

В пределах Пашнинского нефтяного месторождения развита сеть внутрипромысловых автодорог с грунтовым покрытием, оборудованы кусты скважин, реализована система сбора нефти. Проезд к месту работы от пгт. Нижний Одес возможен по автомобильной дороге круглогодичного действия с твердым покрытием, затем по внутрипромысловым автодорогам ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Т1	Лист

Проектом предусматривается:

1	нефтеборный коллектор Дн159 от ГЗУ-304 доГЗУ-603
2	высоконапорный водовод Дн89 от БНГ-4 до скв.№29
3	высоконапорный водовод Дн89 от БНГ-8 до скв.№91
4	высоконапорный водовод Дн89 от БНГ-1 до скв.№343
5	нефтеборный коллектор Дн159 от Спутник №401 до Узла 5
6	выкидная линия Дн89 от скв.№808 до точки врезки в т/п «Скв.№121- Спутник №603»
7	нефтеборный коллектор Дн168 от Спутник №405 до точки врезки в т/п «Спутник №201 - Узел 0»
8	высоконапорный водовод Дн89 от БНГ-4 до скв.№164
9	высоконапорный водовод Дн89 от БНГ-3 до скв.№354
10	низконапорный водовод Дн114 от фильтровальной станции до БНС-1
11	низконапорный водовод Дн114 от колодца №1 до фильтровальной станции (нить 1)

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

Пашнинское нефтяное месторождение – лицензия на право пользования недрами № СЫК 13526 НЭ.

Зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается на территории МО МР «Сосногорск», ГП «Нижний Одес» Республики Коми.

Площадь зоны планируемого размещения объектов составляет – 44,9724 га, в том числе:

- 1) земли лесного фонда – 41,9431 га;
- 2) земли промышленности – 2,5340 га;
- 3) земли населенного пункта – 0,4953 га.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов (красных линий) представлен в графической части проекта планировки – «Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов».

Объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов в данном проекте не имеется.

Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а так же планируемых к строительству, от возможного негативного воздействия в связи размещением ли-

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					08-04-НИПИ/2016-ППТ.Т1		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

нейных объектов не требуются, в связи с отсутствием в границах проекта планировки вышеуказанных объектов капитального строительства.

Проектируемый объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий и территорий объектов культурного наследия, на землях лесного фонда, землях населенных пунктов и землях промышленности, предоставленных в целях разработки и обустройства Пашнинского нефтяного месторождения.

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.

Мероприятия 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:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Т1				

- 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 за 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;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					08-04-НИПИ/2016-ППТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

– 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.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в т.ч. 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:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					08-04-НИПИ/2016-ПТТ.Т1	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

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 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, ава-

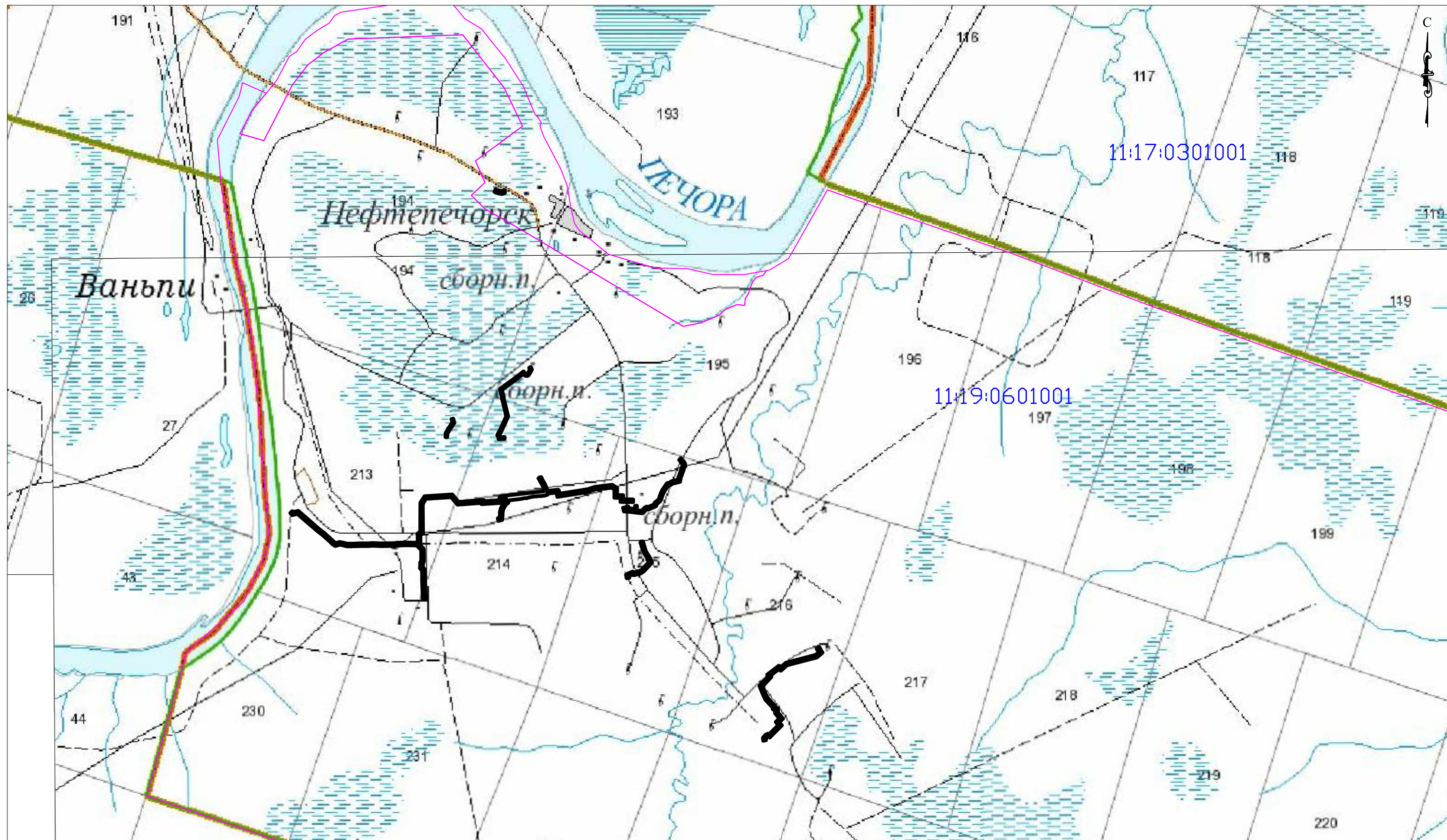
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-04-НИПИ/2016-ППТ.Т1			

рии 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.

Проектируемый объект «Реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (7 очередь)» 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-04-НИПИ/2016-ПТТ.Т1			



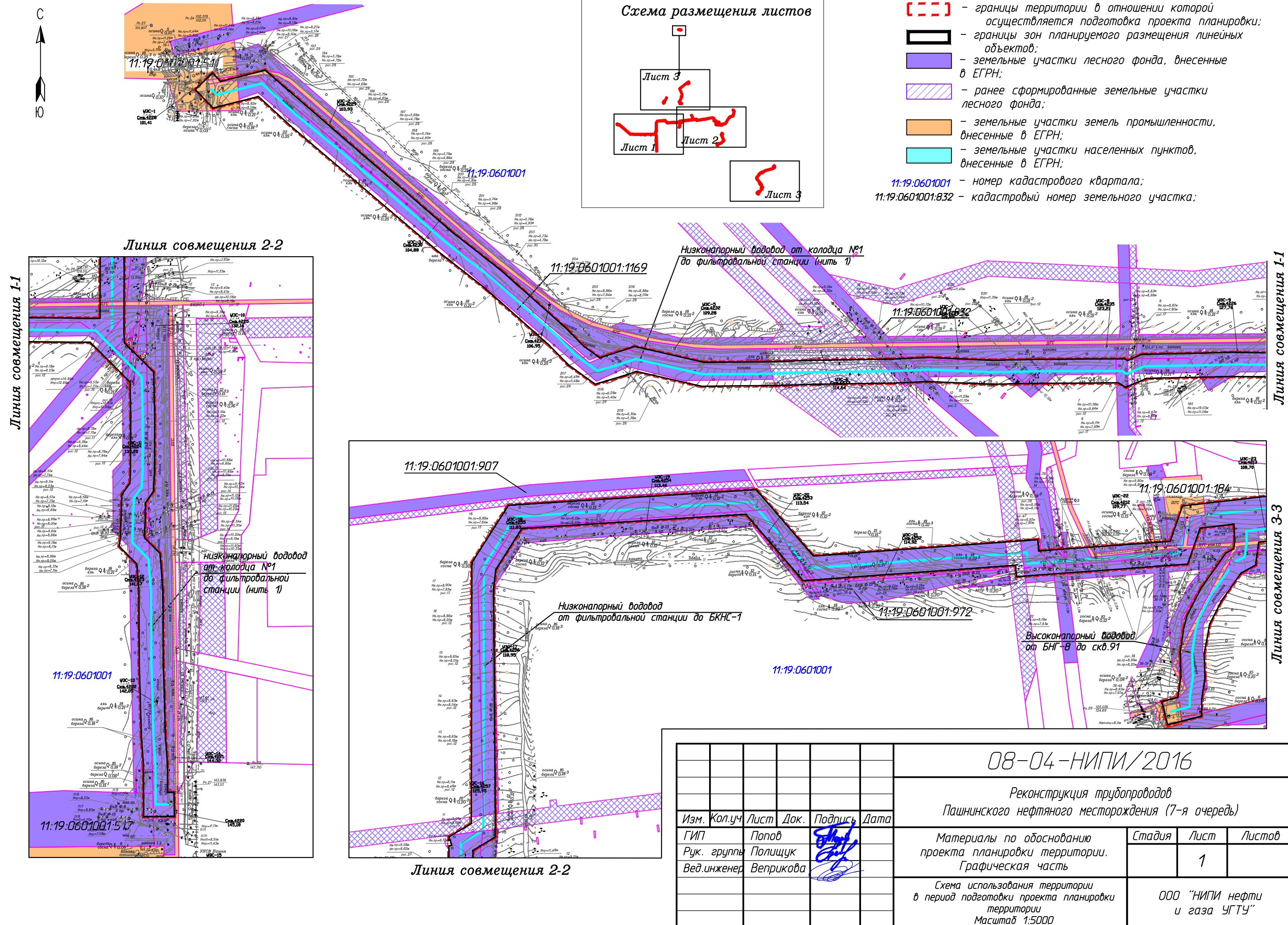
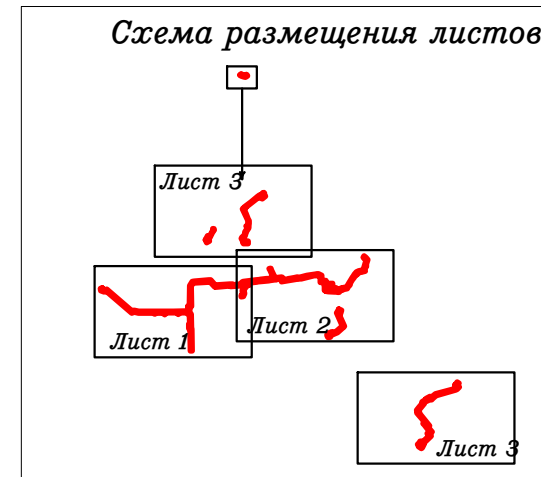
Условные обозначения:

-  - границы зон планируемого размещения объектов;
-  - граница муниципальных районов;
-  - граница лесных кварталов;
-  - граница кадастрового квартала;

[11:19:0601001](#) - номер кадастрового квартала.

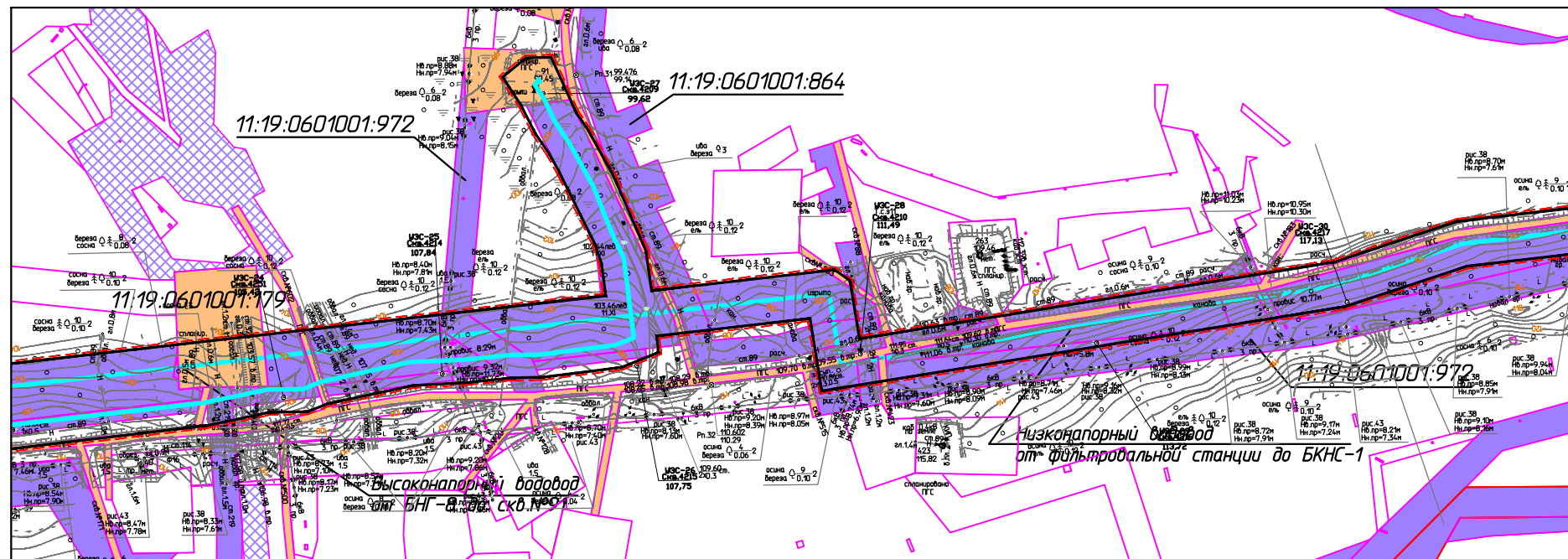
						08-04-НИПИ/2016-ППТ.Г2			
						Реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (7 очередь)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									1
ГИП	Попов М.								
Рук. группы	Полищук					Схема расположения элементов планировочной структуры Масштаб 1:50 000	ООО "НИПИ нефти и газа УГЛУ"		

-  - границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов;
-  - земельные участки лесного фонда, внесенные в ЕГРН;
-  - ранее сформированные земельные участки лесного фонда;
-  - земельные участки земель промышленности, внесенные в ЕГРН;
-  - земельные участки населенных пунктов, внесенные в ЕГРН;
- 1:19:0601001 - номер кадастрового квартала;
- 0601001:832 - кадастровый номер земельного участка;

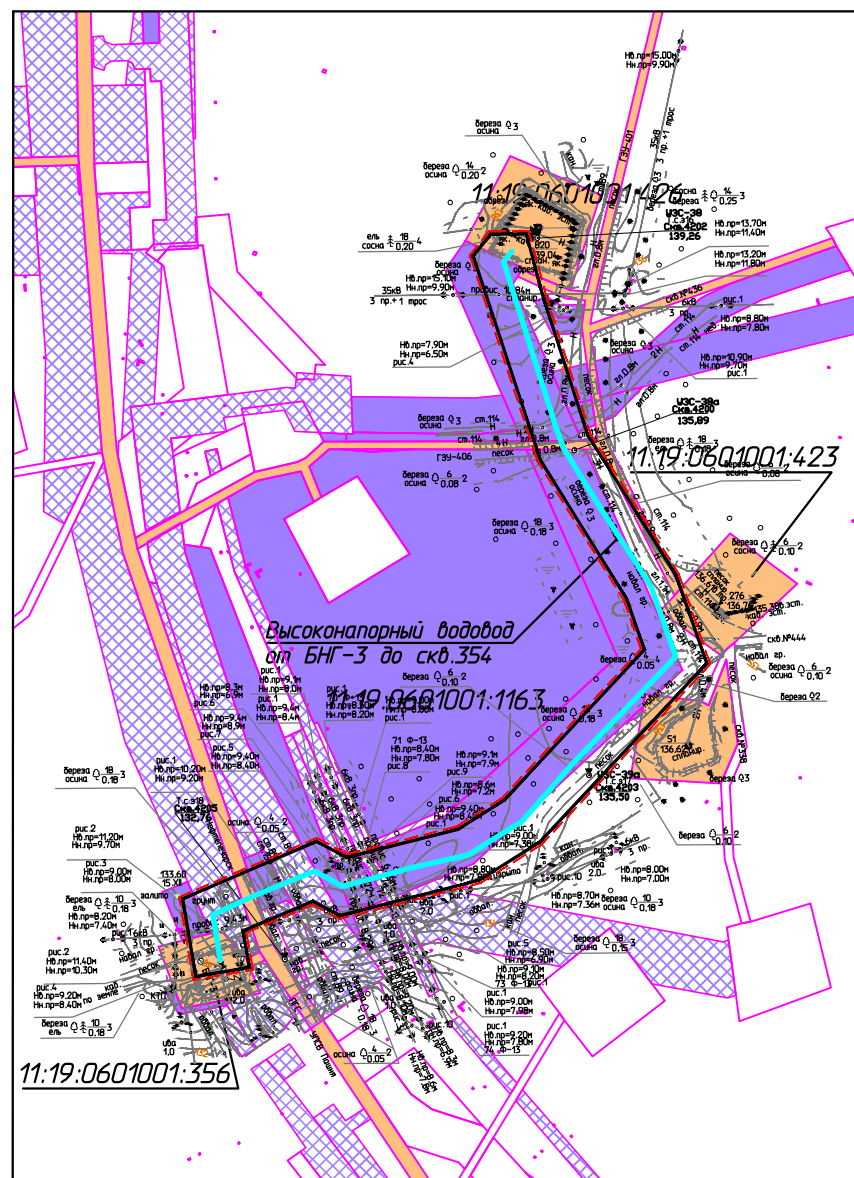
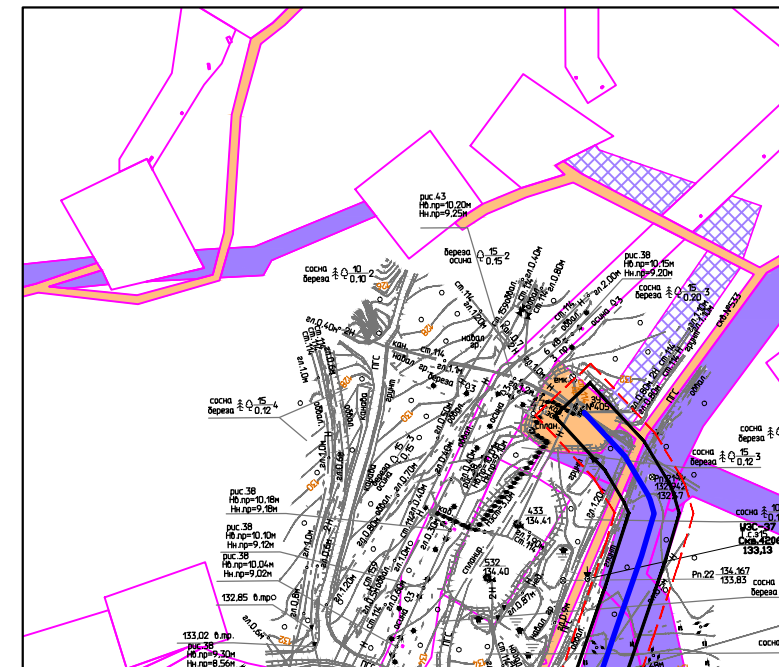




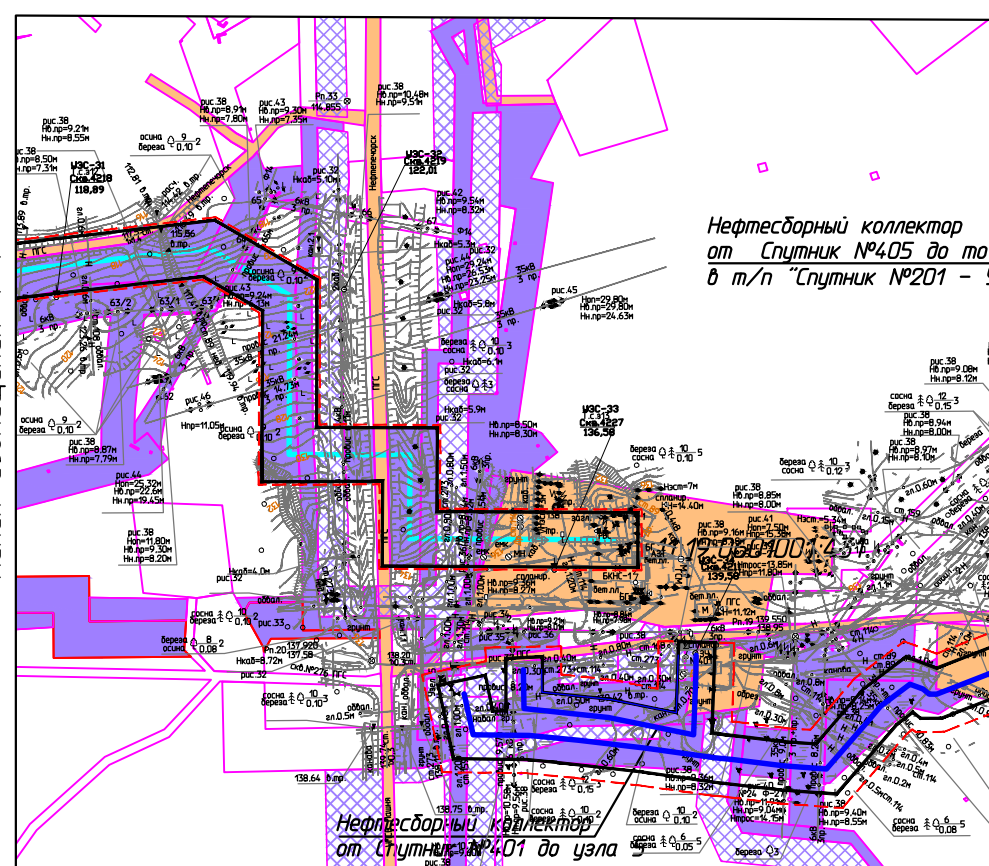
Линия совмещения 3-3



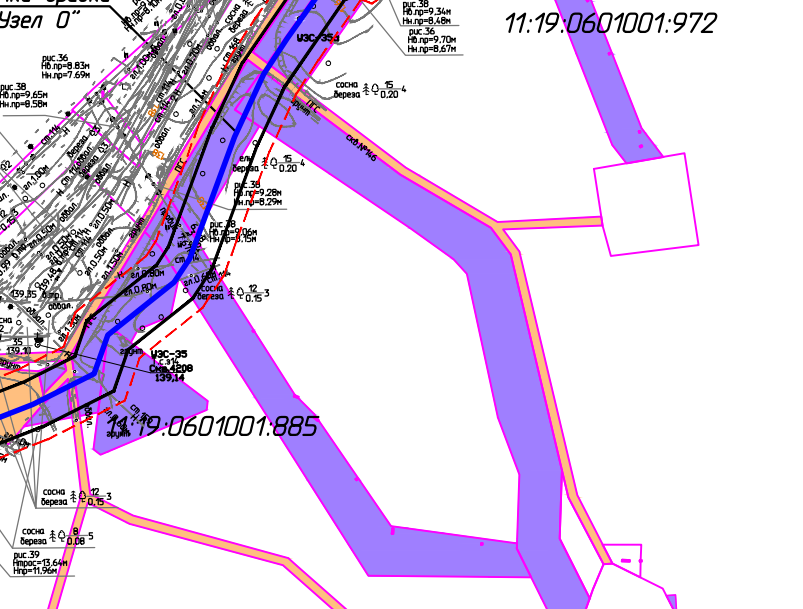
Линия совмещения 4-4



Линия совмещения 4-4



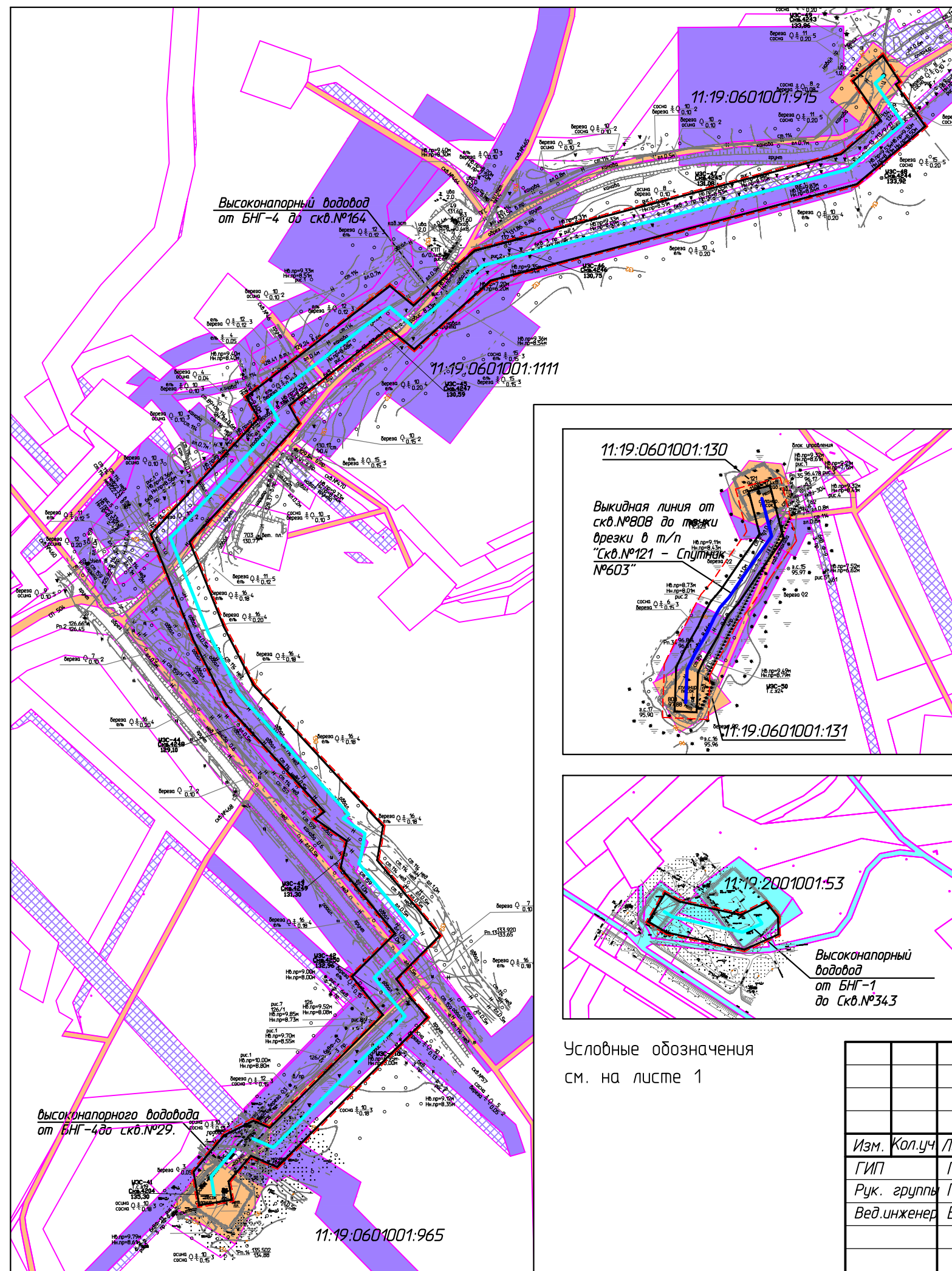
Нефтедобытный коллектор
от Спутник №405 до точки врезки
в т/п "Спутник №201 - Узел 0"



Условные обозначения см. на листе 1

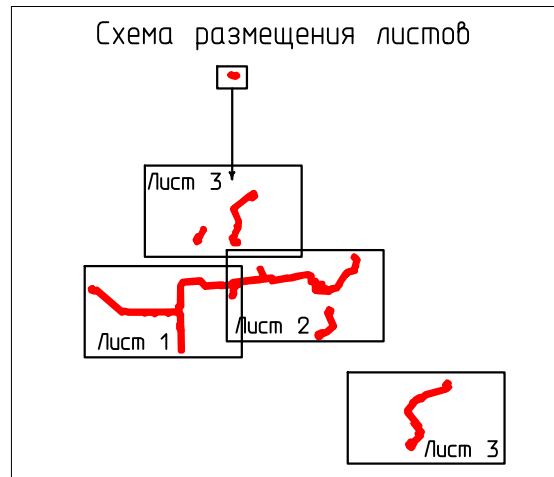
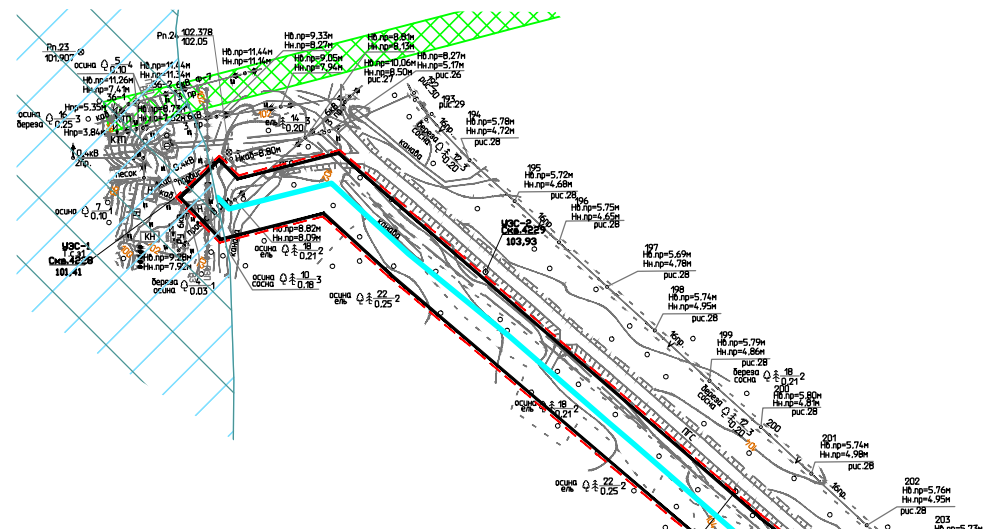
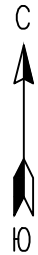
						08-04-НИПИ/2016			
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов							
Рук. группы		Полищук						2	
Вед.инженер		Веприкова				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Формат А3



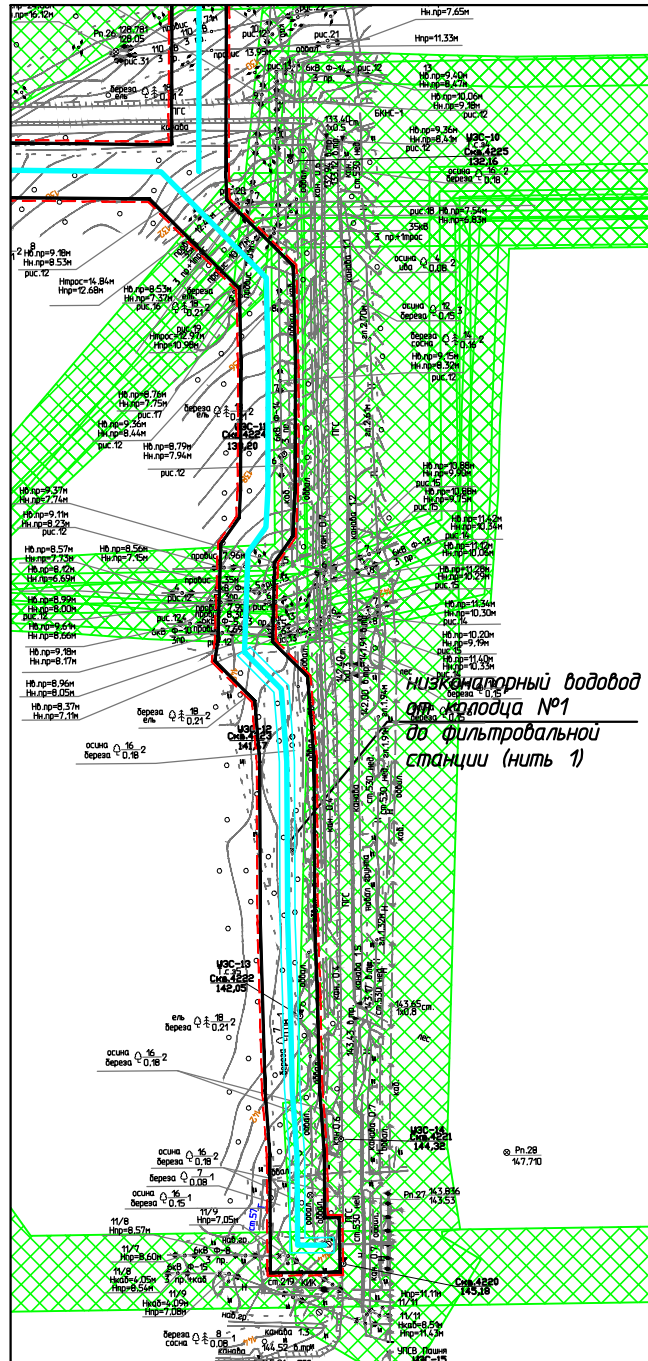
Условные обозначения
см. на листе 1

						08-04-НИПИ/2016			
						Реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (7-я очередь)			
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата				
ГИП		Попов				Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		Стадия	Лист
Рук. группы		Полищук							3
Вед.инженер		Веприкова							
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

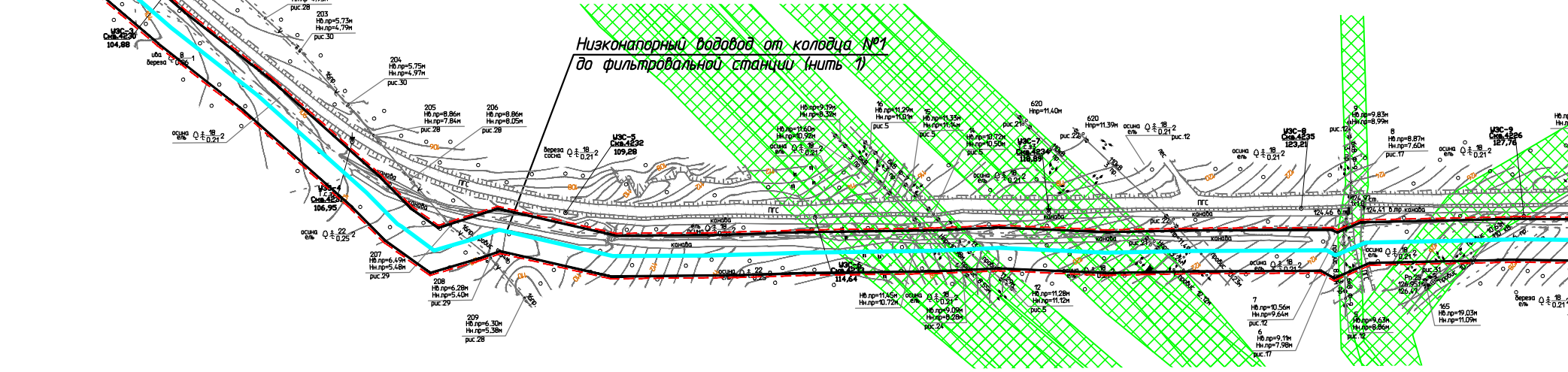


- Условные обозначения**
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов;
 - охранный зона инженерных коммуникаций;
 - границы зоны со специальным режимом использования (водоохранная зона);
 - границы зоны со специальным режимом использования (прибрежная защитная полоса).

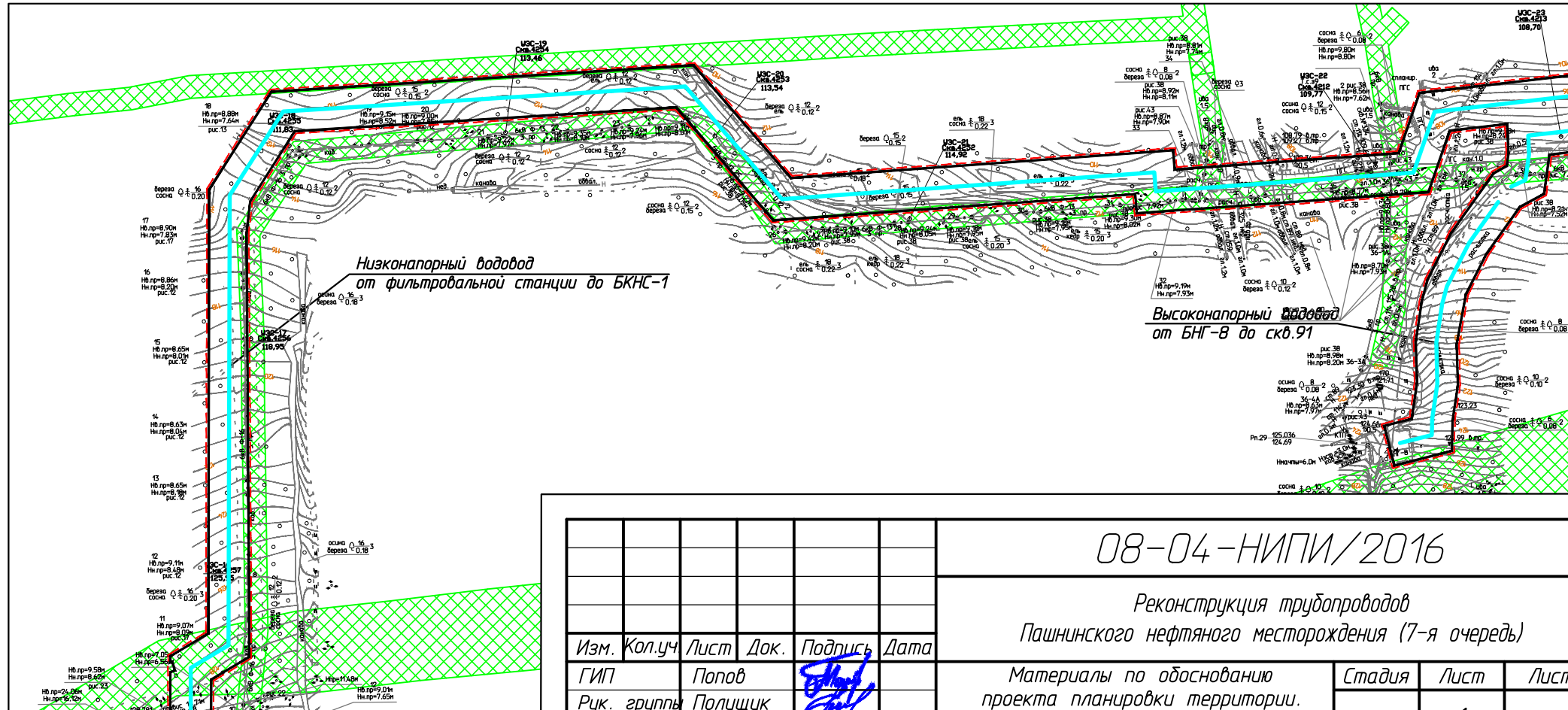
Линия совмещения 2-2



Низконапорный водовод от колодца №1 до фильтровальной станции (нить 1)



Низконапорный водовод от фильтровальной станции до БКНС-1



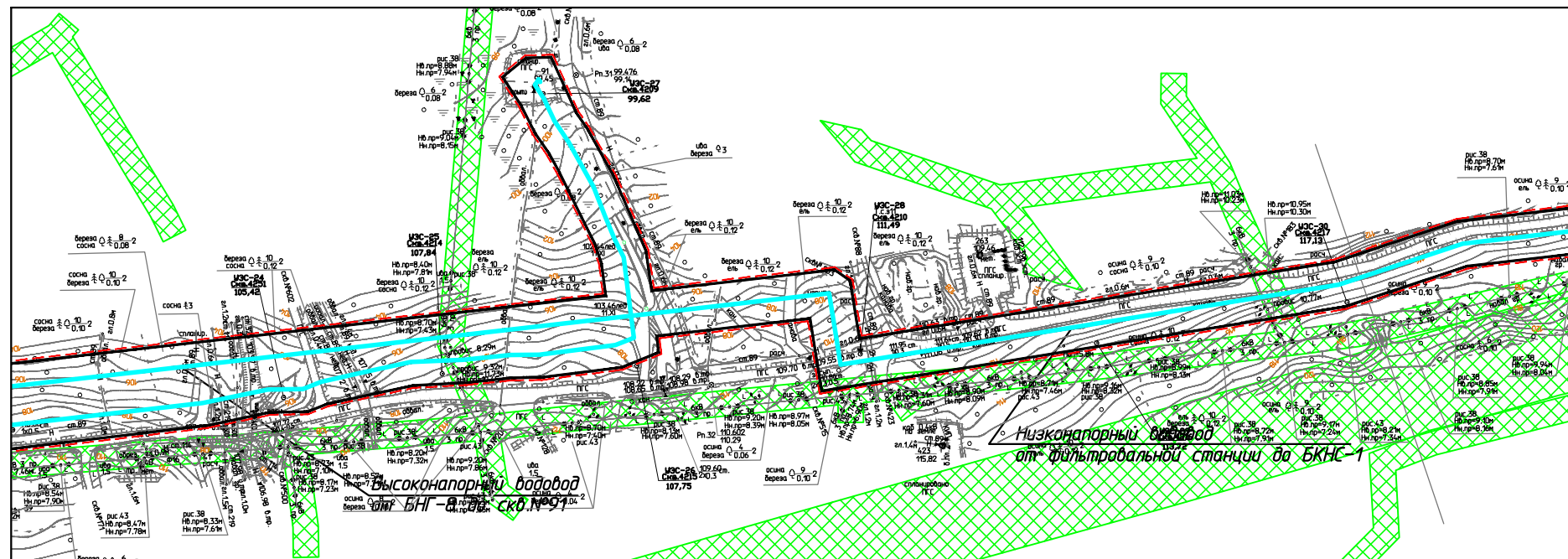
08-04-НИПИ/2016

Реконструкция трубопроводов
Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)

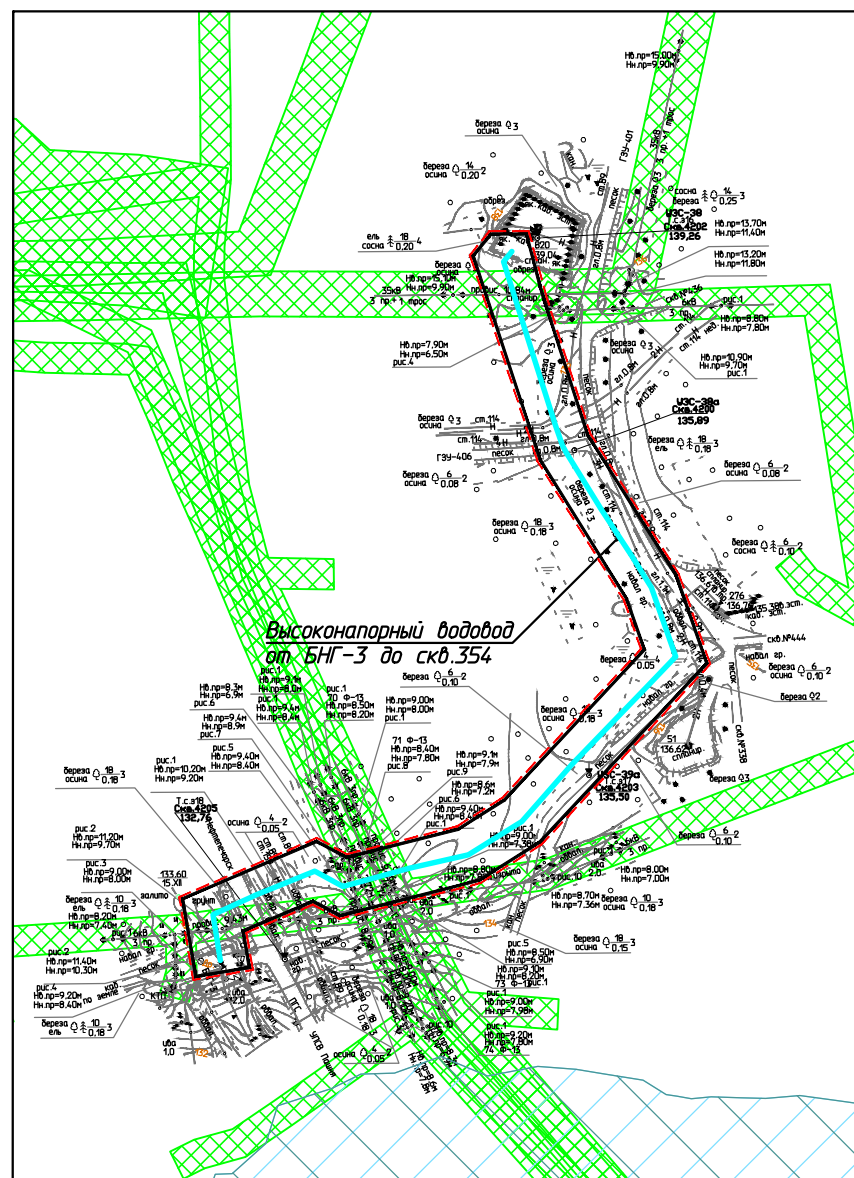
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Попов					Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	1	
Рук. группы	Полищук					Схема границ зон с особыми условиями использования территорий Масштаб 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
Вед.инженер	Веприкова							



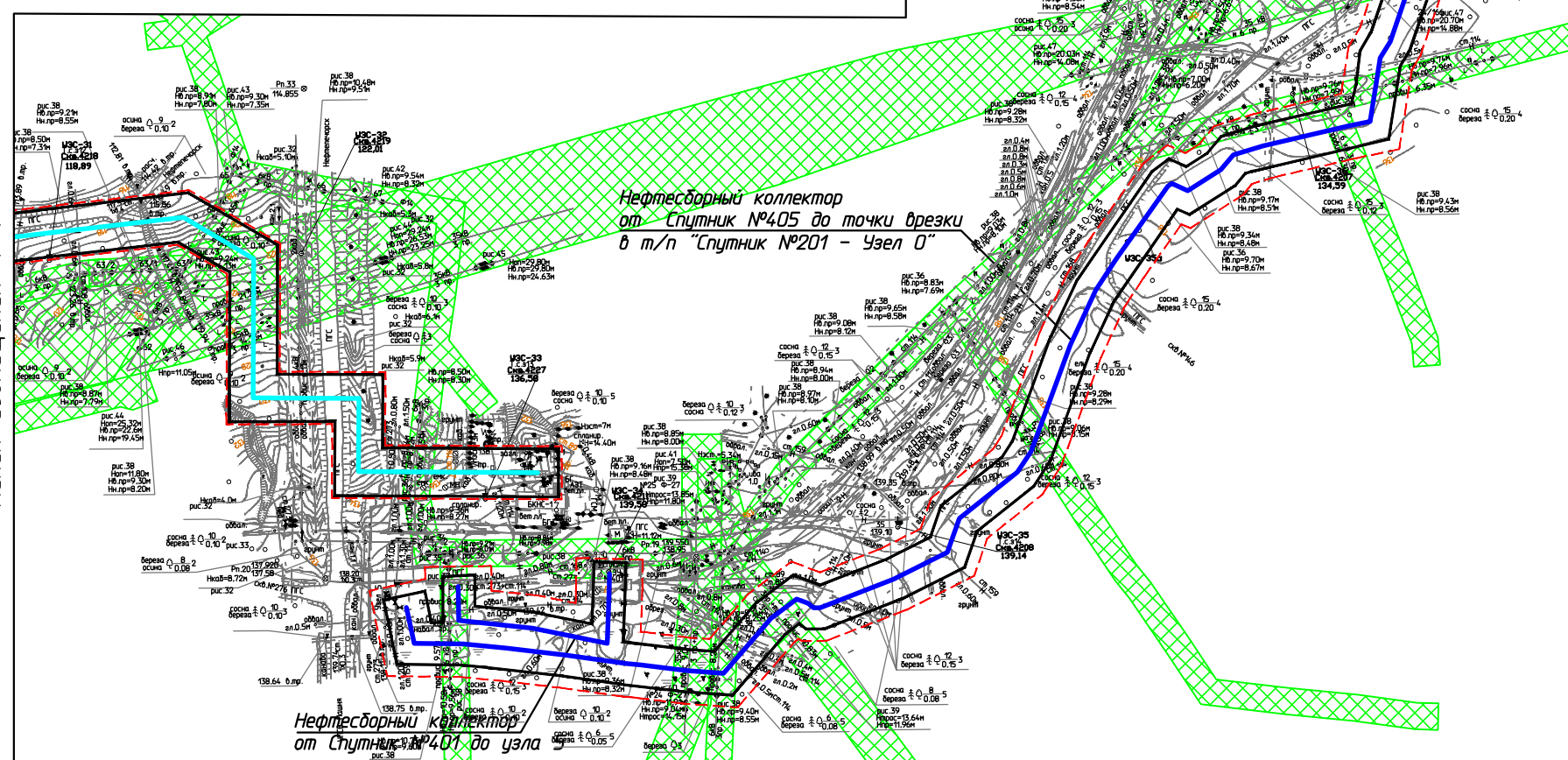
Линия совмещения 3-3



Линия совмещения 4-4



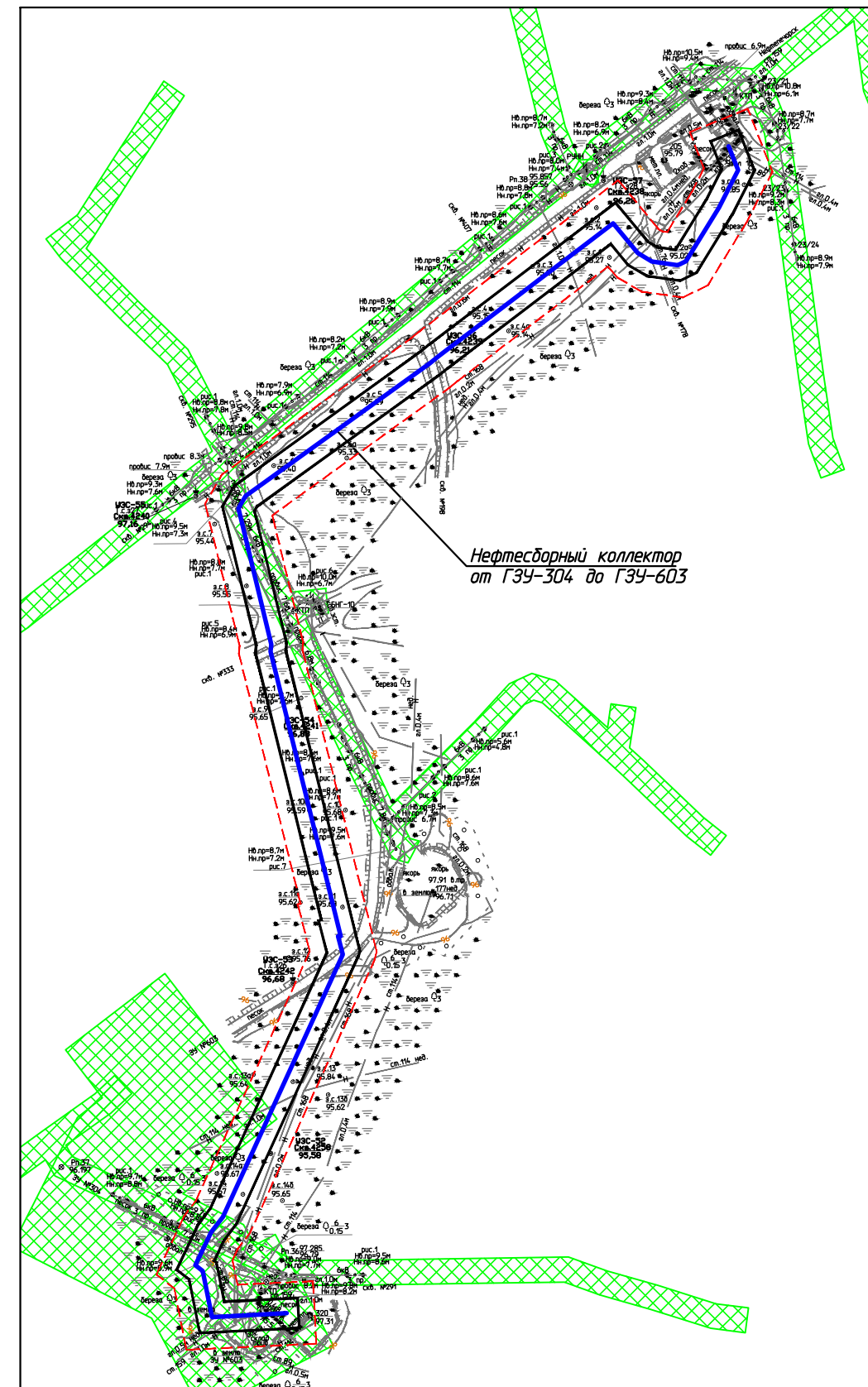
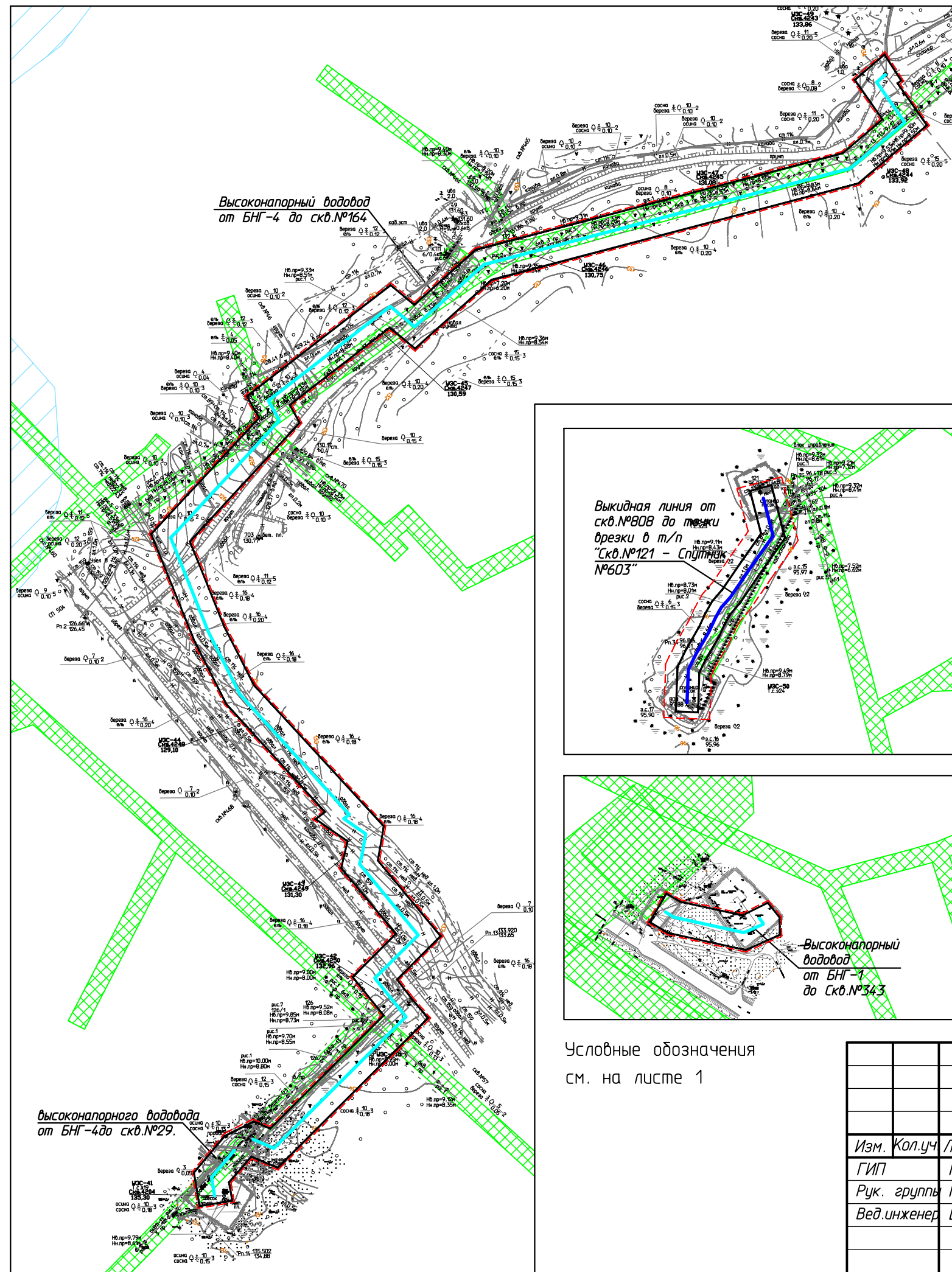
Линия совмещения 4-4



Условные обозначения см. на листе 1

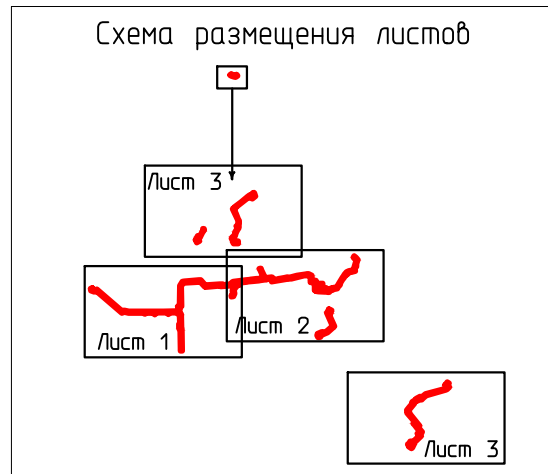
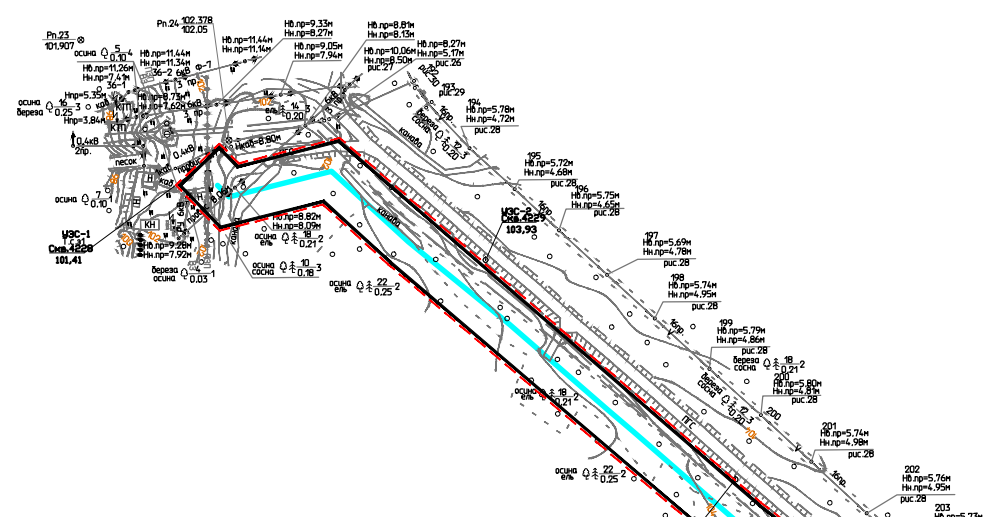
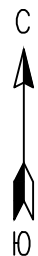
						08-04-НИПИ/2016		
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист
ГИП	Рук. группы	Вед. инженер	Полищук	Веприкова				2
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Формат А3



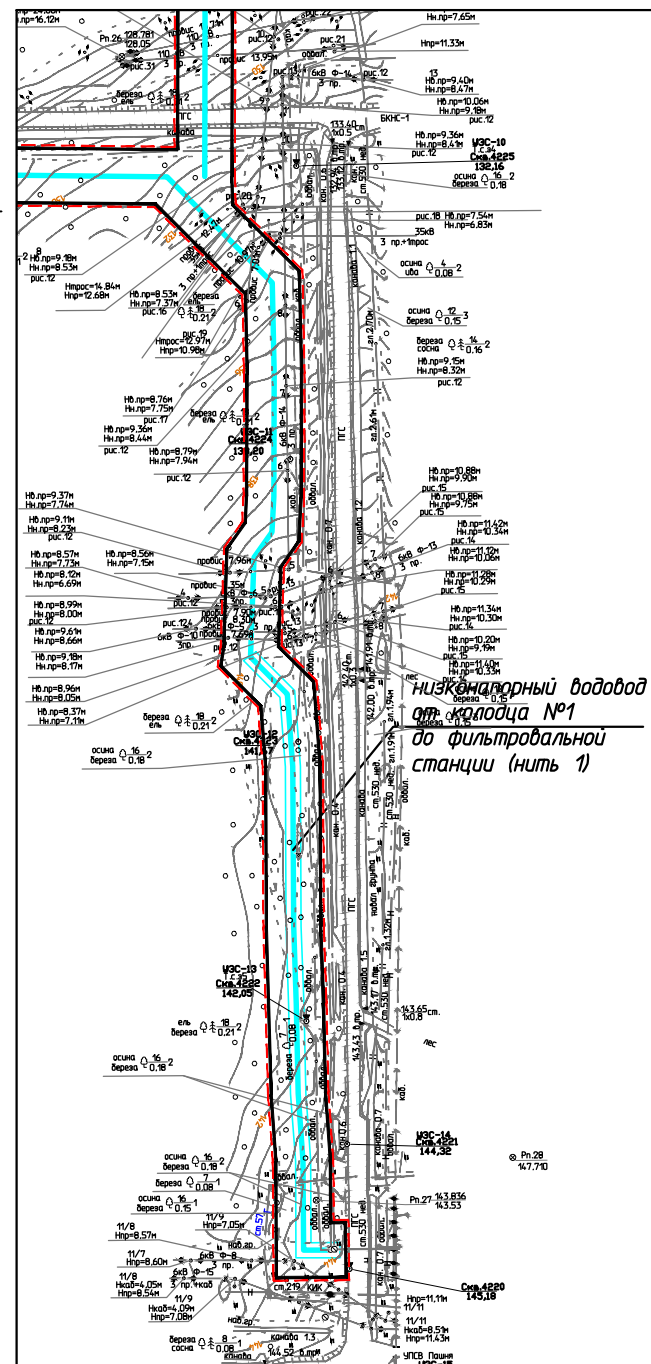
Условные обозначения
см. на листе 1

						08-04-НИПИ/2016			
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов							
Рук. группы		Полищук							3
Вед.инженер		Веприкова				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

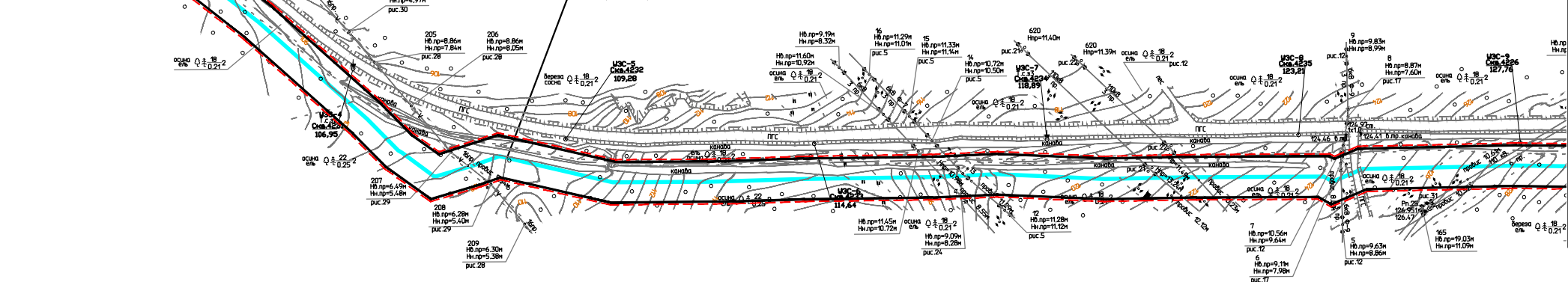


- Условные обозначения
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов;
 - проектируемая трасса водовода;
 - проектируемая трасса нефтепровода.

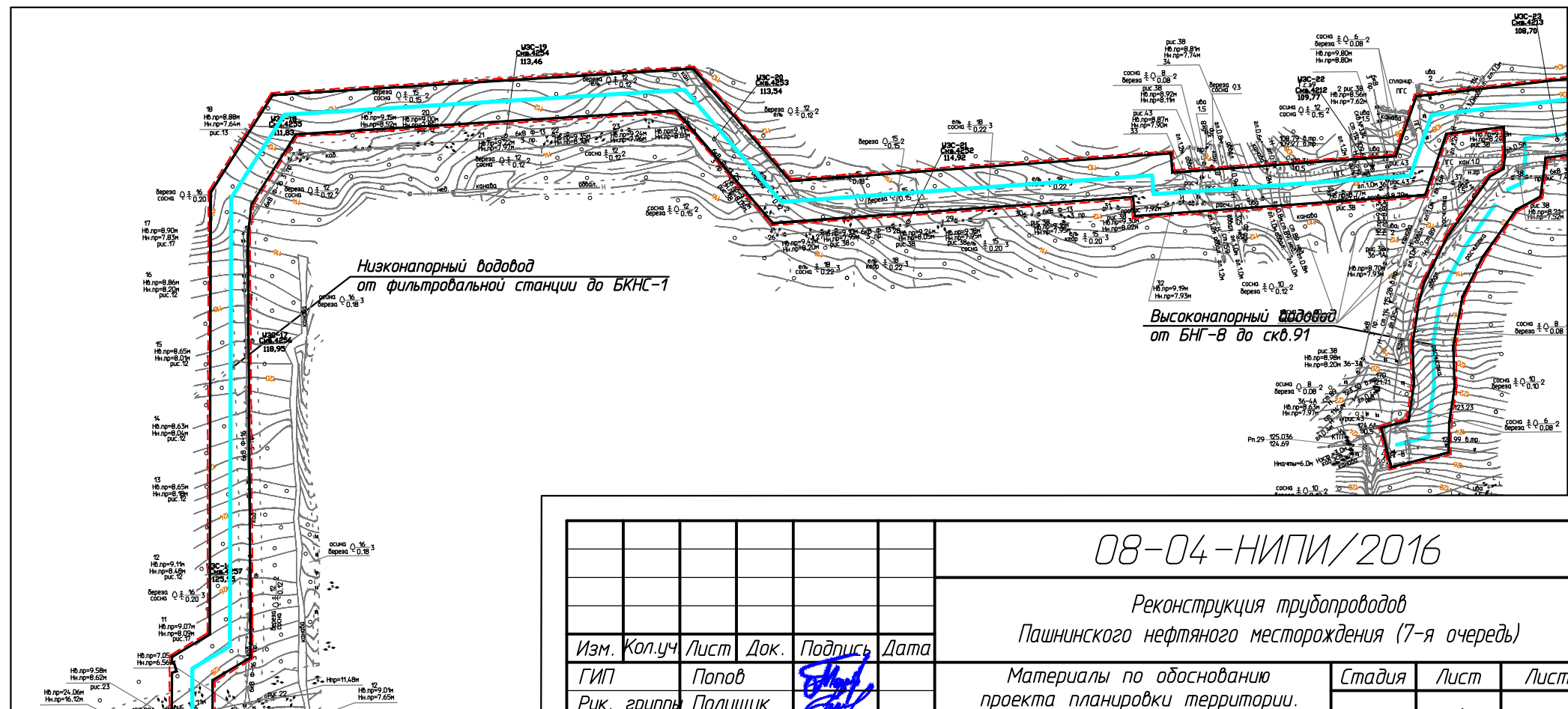
Линия совмещения 2-2



Низконапорный водовод от колодца №1 до фильтровальной станции (нить 1)



Низконапорный водовод от колодца №1 до фильтровальной станции (нить 1)



Низконапорный водовод от фильтровальной станции до БКНС-1

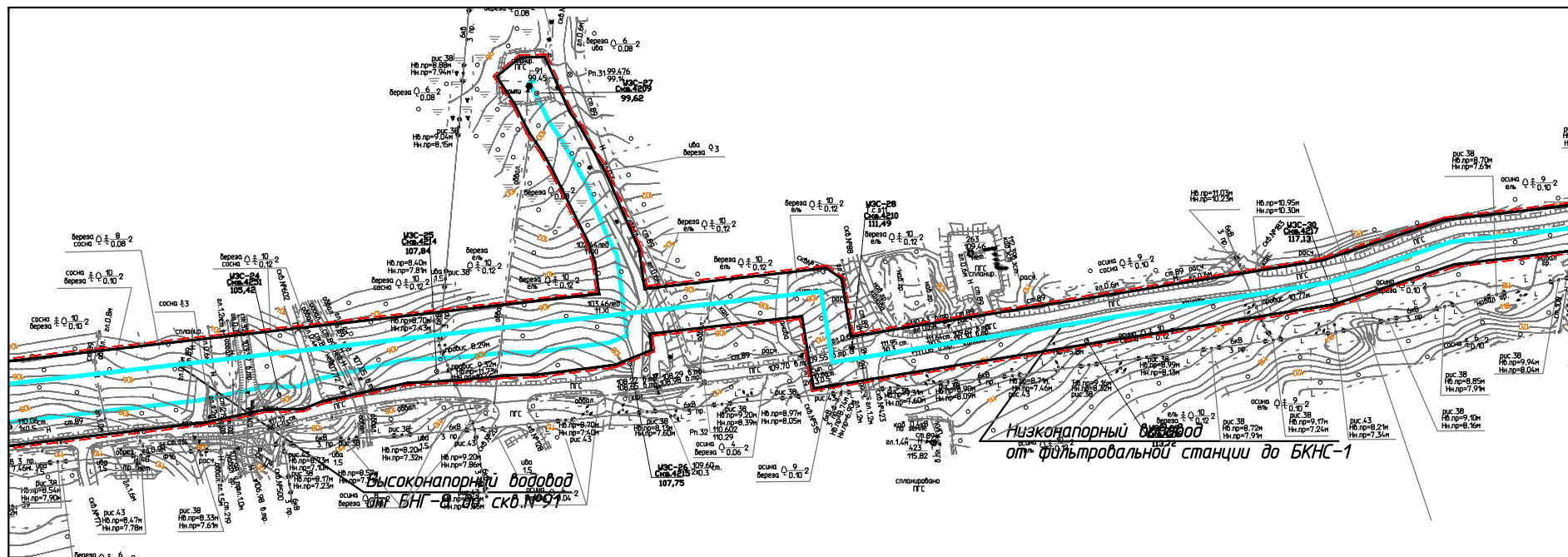
Высоконапорный водовод от БНГ-8 до скв.91

Линия совмещения 2-2

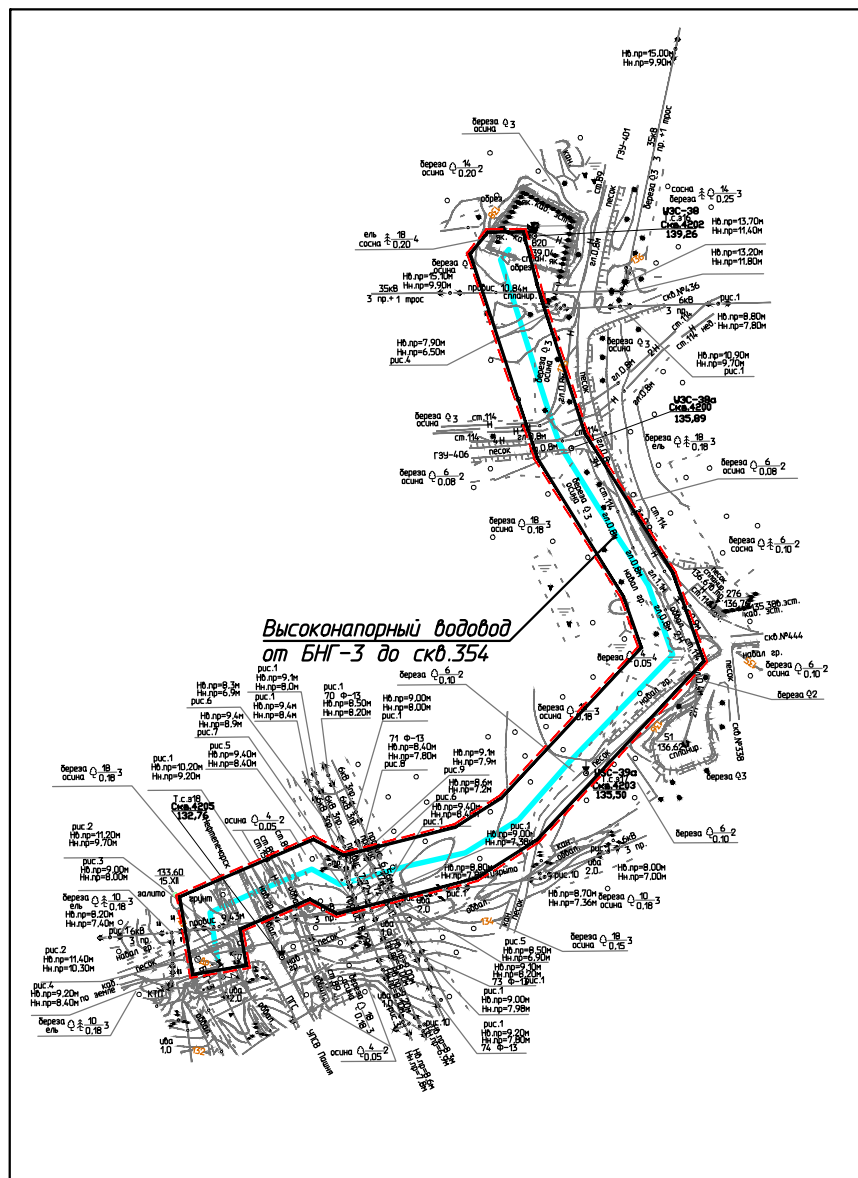
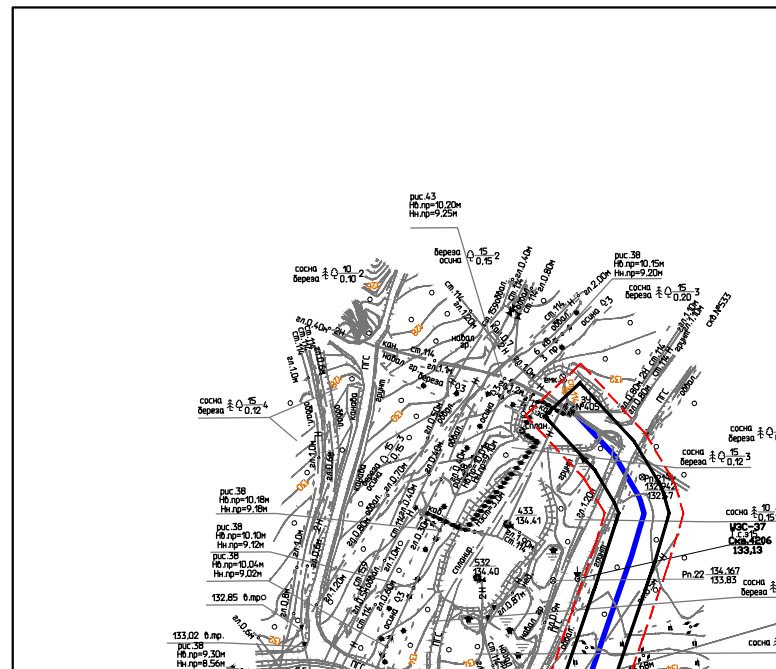
						08-04-НИПИ/2016						
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		Стадия	Лист	Листов		
ГИП		Попов										
Рук. группы		Полищук							1			
Вед.инженер		Веприкова										
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"				



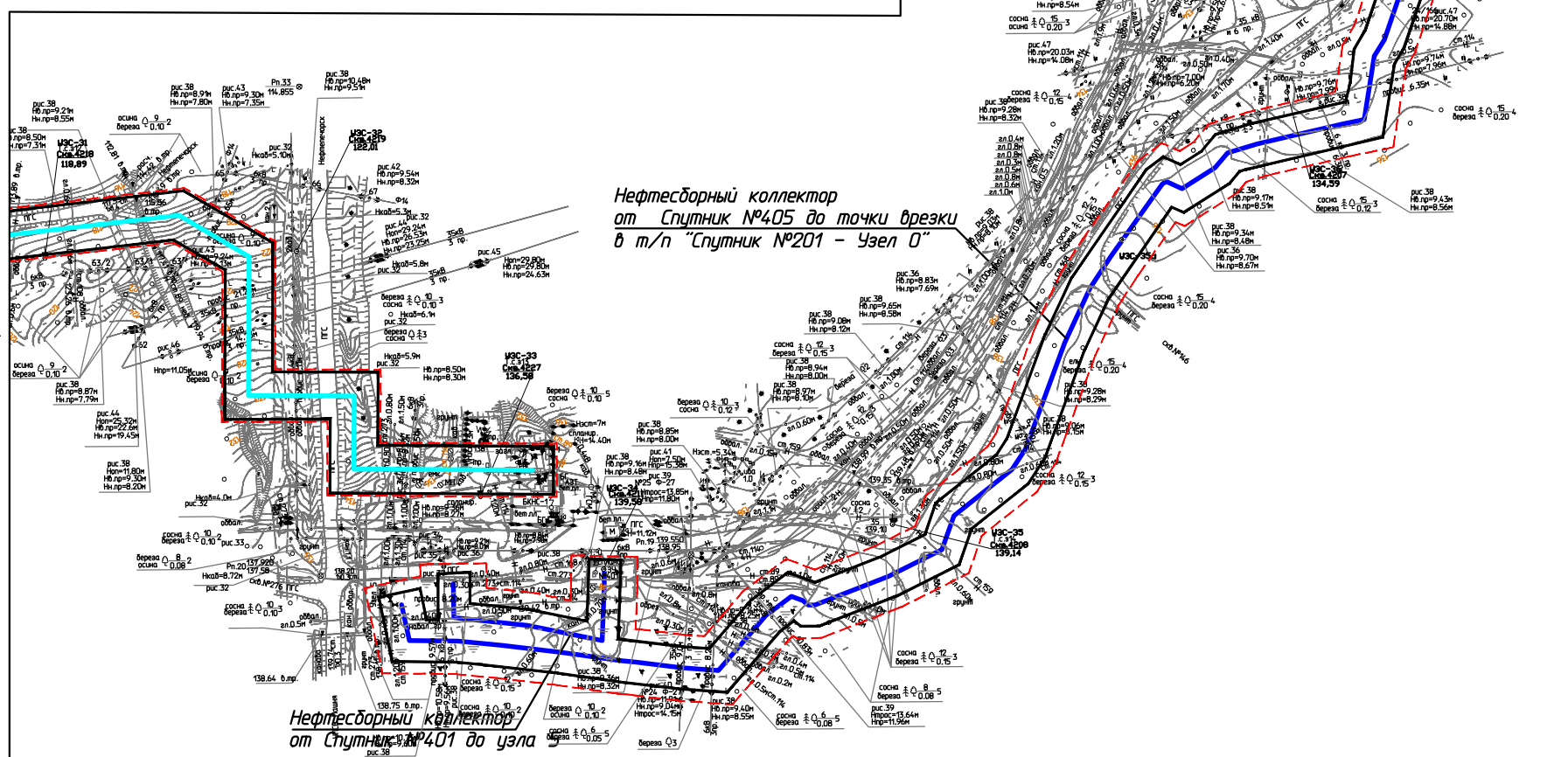
Линия совмещения 3-3



Линия совмещения 4-4

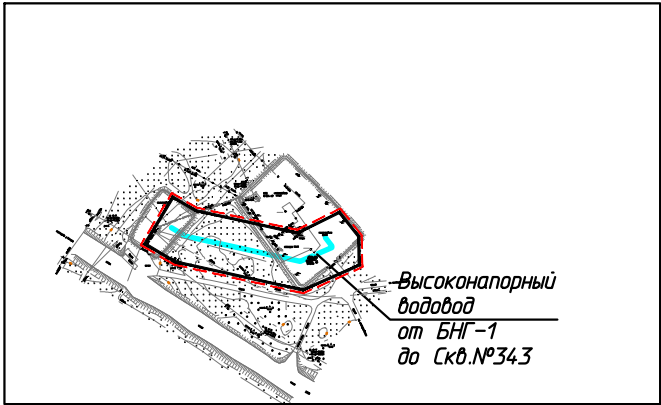
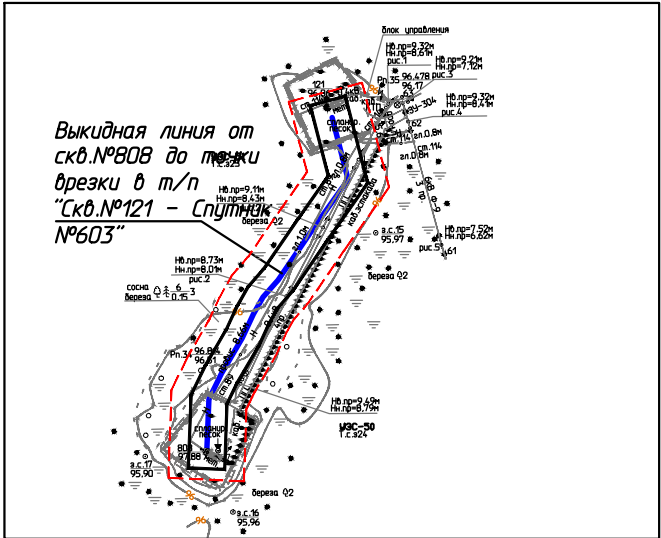
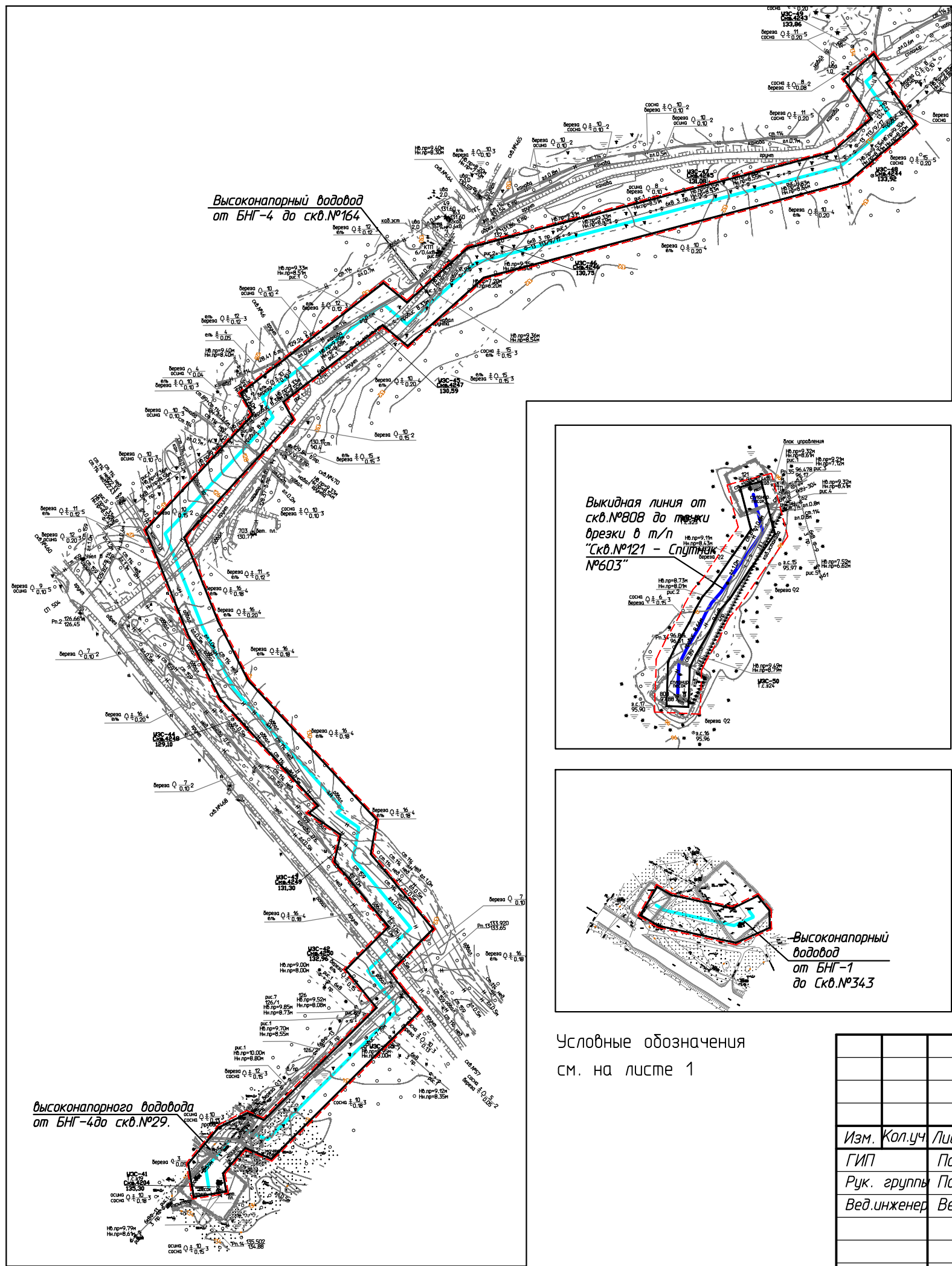


Линия совмещения 4-4

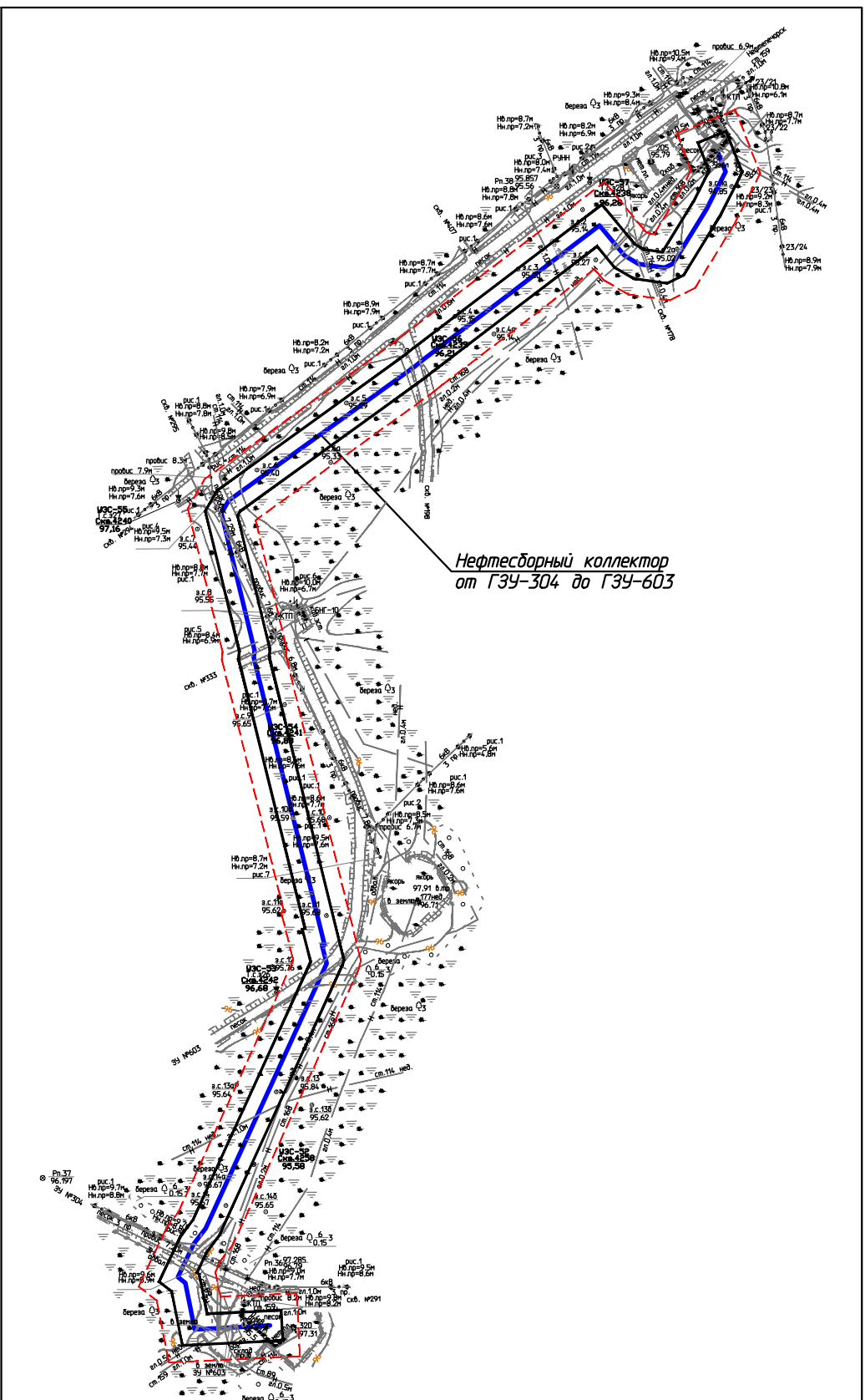


Условные обозначения см. на листе 1

						08-04-НИПИ/2016			
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов							
Рук. группы		Полищук						2	
Вед. инженер		Веприкова				Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		



Условные обозначения
см. на листе 1



						08-04-НИПИ/2016				
						Реконструкция трубопроводов Пашинского нефтяного месторождения (7-я очередь)				
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов								3
Рук. группы		Полищук								
Вед.инженер		Веприкова								
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

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

Территория Пашнинского месторождения расположена в северной климатической зоне Европейской территории России.

Климатические характеристики района приведены по метеостанции «Троицко-Печорское» — ближайшей репрезентативной метеорологической станции, внесенной в СП 131.13330.2012. Район Пашнинского нефтяного месторождения находится в климатическом подрайоне ИД [СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»].

Формирование климата в районе обусловлено положением территории в высоких широтах, близостью Северного Ледовитого океана, соседством азиатского материка с мощными антициклонами над его поверхностью, наличием на востоке Уральских гор, относительно малым количеством солнечной радиации. Поступление арктических воздушных масс в любое время года сопровождается северными и северо-восточными ветрами, приносящими резкие похолодания. Наличие обширных и многочисленных болот, а также густая речная сеть, обусловленных избыточным увлажнением, способствуют повышенной влажности климата.

Район характеризуется длительной умеренно-суровой зимой и прохладным летом, с незначительным числом жарких дней и коротким безморозным периодом, с пониженной нормой испарения и сильным увлажнением территории.

Среднемесячная температура воздуха – минус 17,9°С в январе, среднемесячная температура воздуха – 16,3°С в июле месяце, среднегодовая температура воздуха – минус 0,9°С, относительная влажность воздуха – 77%, средняя скорость ветра – 2,7 м/с. В годовом распределении направлений воздушных масс преобладают южные ветры.

Ураганные ветры, смерчи. Фактических сведений и наблюдений за смерчами в районе предполагаемого строительства не имеется. Можно дать косвенную оценку вероятности этого явления, опираясь на карту районирования по степени смерчеопасности (Брюхань Ф.Ф. и др, 1990). Рассматриваемая территория не выделена как смерчеопасная зона или район, а отнесена к районам, где смерчи возможны в принципе.

Сильные ветры скоростью не менее 15 м/с в районе работ наблюдаются ежегодно. Сильный ветер при скорости более 15 м/с и порывах более 20 м/с наблюдается в районе работ редко (в отдельные месяцы). За весь период наблюдений максимальная скорость ветра по метеостанции Троицко-Печорское составила 17 м/с, порыв ветра - 25 м/с.

Гололед и сложное отложение в регионе имеют фронтальное происхождение и наблюдаются в холодное время года при прохождении теплых фронтов. Среднее число дней в году с гололедом по МС Троицко-Печорское – 4,4 дней. Максимальное число дней в году с гололедом

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №	1990). Рассматриваемая территория не выделена как смерчеопасная зона или район, а отнесена к районам, где смерчи возможны в принципе.																							
			Сильные ветры скоростью не менее 15 м/с в районе работ наблюдаются ежегодно. Сильный ветер при скорости более 15 м/с и порывах более 20 м/с наблюдается в районе работ редко (в отдельные месяцы). За весь период наблюдений максимальная скорость ветра по метеостанции Троицко-Печорское составила 17 м/с, порыв ветра - 25 м/с.																							
			Гололед и сложное отложение в регионе имеют фронтальное происхождение и наблюдаются в холодное время года при прохождении теплых фронтов. Среднее число дней в году с гололедом по МС Троицко-Печорское – 4,4 дней. Максимальное число дней в году с гололедом																							
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					

составляет 23 дней. Гололед регистрируется в период с октября по май. Сильный гололед диаметром 20 мм и более может наблюдаться очень редко, 1-2 раза за 20 лет.

Дождь. Рассматриваемый район не относится к ливнеопасным, где критерием опасности является показатель более 30 мм за 12 часов и менее. Поэтому в соответствии с СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» принят общий критерий опасности более 50 мм за 12 часов и менее. Суточный максимум осадков по району равен 57 мм, что равно 1% обеспеченности (1 раз в 100 лет).

Пашнинское нефтяное месторождение располагается на правом берегу реки Печора, которая относится к Бассейну Баренцева моря. Бассейн реки Печора характеризуется густой и равномерно развитой сетью рек и ручьев, что связано с избыточным увлажнением и относительно однородными природными условиями. Гидрографическая сеть территории проектирования представлена рекой Печорой в северной части района изысканий и р. Кылымдинъель в южной части района, широко развиты процессы заболачивания.

Проект планировки территории разработан по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейного объекта зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейного объекта.

Размещение проектируемого объекта выполнено с учетом существующих объектов обустройства: коридоров коммуникаций, дорог. Объект расположен с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Зона планируемого размещения линейного объекта не пересекает объекты, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Таблица 1- Ведомость пересечения линий электропередач

Пике- тажное положе- ние	Наименова- ние линии, напряжение	Число пе- ресекае- мых про- водов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов		
						верхний		
						нижний		
			левой	правой		левый столб	правый столб	точка пересече- ния
5+82,06	ЛЭП 6кВ	3 пр.	39,59	11,10	железобе- тонные	8,80 7,70	9,50 7,30	9,55 7,29
12+49,78	ЛЭП 6кВ	3 пр.	28,28	23,11	железобе- тонные	9,60 8,90	9,70 8,80	7,99 7,20
0+03,49	ЛЭП 6кВ	3 пр.	14,35	32,27	железобе- тонные	9,61 8,38	9,70 7,50	8,55 7,44
0+73,90	ЛЭП 6кВ	3 пр.	40,69	1,10	железобе- тонные	9,61 8,38	9,81 8,62	9,83 8,59

Взам. инв. №		Пикетажное положение	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов	Трассы до опор		Род опор	верхний			
					левой	правой		нижний			
								левый столб	правый столб	точка пересечения	
Подп. и дата		5+82,06	ЛЭП 6кВ	3 пр.	39,59	11,10	железобетонные	8,80 7,70	9,50 7,30	9,55 7,29	
		12+49,78	ЛЭП 6кВ	3 пр.	28,28	23,11	железобетонные	9,60 8,90	9,70 8,80	7,99 7,20	
		0+03,49	ЛЭП 6кВ	3 пр.	14,35	32,27	железобетонные	9,61 8,38	9,70 7,50	8,55 7,44	
		0+73,90	ЛЭП 6кВ	3 пр.	40,69	1,10	железобетонные	9,61 8,38	9,81 8,62	9,83 8,59	
Инв. № подл.							08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2				Лист
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Пикетажное положение	Наименование линии, напряжение	Число пересекемых проводов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов		
			левой	правой		верхний		
						нижний		
						левый столб	правый столб	точка пересечения
2+08,18	ЛЭП 6кВ	3 пр.	26,36	27,79	железобетонные	10,75 9,60	11,10 9,74	9,15 8,20
2+00,75	ЛЭП 35кВ	6 пр.	135,09	31,67	железобетонные	- -	20,70 14,88	19,01 13,68
2+84,02	ЛЭП 6кВ	3 пр.	12,89	47,92	железобетонные	9,74 7,96	9,76 7,99	7,81 6,35
3+52,02	ЛЭП 6кВ	3 пр.	-	23,31	железобетонные	-	9,76 7,99	7,72 6,30
7+07,81	ЛЭП 6кВ	3 пр.	13,53	32,56	железобетонные	9,06 8,15	9,28 8,29	8,55 7,67
9+76,70	ЛЭП 35кВ	3 пр.+1 тр.	-	49,79	железобетонные	-	13,64 тр. 11,96	12,37 тр. 10,83
10+36,07	ЛЭП 6кВ	3 пр.	14,72	38,82	железобетонные	9,40 8,55	9,14 8,25	9,05 8,25
10+58,24	ЛЭП 35кВ	3 пр.+1 тр.	27,05	73,12	железобетонные	14,15 тр. 11,91 9,04	13,85 тр. 11,80 11,80	12,47 тр. 10,88 9,00
12+39,58	ЛЭП 6кВ	3 пр.	25,38	9,53	железобетонные	10,58 9,56	10,75 9,60	10,73 9,57
0+04,10	ЛЭП 0,4кВ	1 каб.	-	-	-	-	-	6,29
1+97,37	ЛЭП 6кВ	3 пр.	28,65	21,36	железобетонные	9,52 8,08	8,95 8,00	8,76 7,79
10+33,17	ЛЭП 6кВ Ф-13	3 пр.	15,03	22,94	железобетонные	9,35 8,57	9,33 8,54	9,27 8,47
10+65,24	ЛЭП 6кВ Ф-13	3 пр.	28,25	32,00	железобетонные	9,35 8,57	9,33 8,55	9,09 8,33
12+52,59	ЛЭП 6кВ Ф-13	3 пр.	50,43	10,97	железобетонные	9,36 8,54	9,33 8,51	9,17 8,33
18+75,79	ЛЭП 6кВ Ф-13	3 пр.	12,21	52,18	железобетонные	9,30 8,50	9,83 8,80	9,29 8,52
0+28,76	ЛЭП 6кВ	3 пр.	3,73	44,77	железобетонные	11,20 9,70	10,20 9,20	10,89 9,43
1+42,19	ЛЭП 6кВ	3 пр.	12,27	8,61	железобетонные	9,40 8,90	9,40 8,40	9,53 8,29
1+49,39	ЛЭП 6кВ	3 пр.	11,69	14,20	железобетонные	8,60 7,20	9,40 8,40	9,25 7,72
1+62,30	ЛЭП 6кВ	3 пр.	25,45	6,48	железобетонные	8,40 7,80	9,00 7,38	8,77 7,17
1+66,42	ЛЭП 6кВ	3 пр.	50,02	11,44	железобетонные	9,00 8,00	8,50 6,90	8,09 6,56
6+71,58	ЛЭП 35кВ	3 пр.+1 тр.	30,36	83,11	железобетонные	15,10 9,90	13,20 11,80	16,47 10,84
3+04,92	ЛЭП 6кВ	3 пр.	10,15	61,14	железобетонные	8,21 7,52	8,54 7,90	8,23 7,46

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2	Лист

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

Пикетажное положение	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов		
						верхний		
						нижний		
			левой	правой		левый столб	правый столб	точка пересечения
7+18,87	ЛЭП 6кВ	3 пр.	17,08	10,22	железобетонные	8,70 7,43	11,73 10,45	10,51 9,32
1+03,60	ЛЭП 0,4кВ	4 пр.	48,33	16,90	деревянные	8,73 8,01	9,49 8,79	9,38 8,66
1+07,96	ЛЭП 110кВ	3 пр.	54,23	77,13	металлич., деревянные	24,06 16,12	11,33	21,33 13,95
1+20,44	ЛЭП 110кВ	3 пр.	58,42	58,05	металлич., деревянные	24,06 16,12	11,48	20,48 13,71
14+70,95	ЛЭП 6кВ Ф-13	3 пр.	13,76	41,22	железобетонные	9,19 7,93	9,30 8,02	9,25 7,92
16+85,49	ЛЭП 6кВ	3 пр.	10,31	50,24	железобетонные	9,43 8,80	8,70 7,93	9,65 8,79
17+21,31	ЛЭП 6кВ	3 пр.	28,03	35,79	железобетонные	9,43 8,50	9,28 8,24	9,14 8,24
22+21,08	ЛЭП 6кВ	3 пр.	7,74	19,57	железобетонные	8,70 7,43	11,73 10,45	9,65 8,29
29+21,93	ЛЭП 6кВ	3 пр.	36,03	15,46	железобетонные	11,03 10,23	10,95 10,30	11,42 10,77
33+23,07	ЛЭП 6кВ	3 пр.	23,22	28,16	металлические	8,91 7,80	9,24 6,13	6,55 5,65
33+92,50	ЛЭП 35кВ	3 пр.	97,56	92,76	металлические	26,53 23,25	22,60 19,45	24,73 21,24
34+19,00	ЛЭП 35кВ	3 пр.	176,39	65,34	металлич., деревянные	29,80 24,63	11,05	16,15 14,73
35+07,49	0,4кВ	2 каб.	37,95	5,10	железобетонные	6,10	5,90	6,11
36+46,43	ЛЭП 6кВ	3 пр.	50,86	12,12	железобетонные	8,50 8,30	8,64 8,32	8,78 8,54
0+21,11	0,4кВ	1 каб.	39,30	-	деревянные	8,80	-	5,77
0+62,13	ЛЭП 6кВ	3 пр.	3,35	46,71	железобетонные	8,82 8,09	9,28 7,92	8,75 8,06
8+25,95	ЛС	16 пр.	18,94	26,29	железобетонные	6,49 5,48	6,28 5,40	6,57 5,54
12+67,10	ЛЭП 6кВ	3 пр.	47,90	6,89	железобетонные	11,45 10,72	9,09 8,28	9,35 8,55
12+83,37	ЛЭП 6кВ Ф-7	3 пр.	10,15	39,02	железобетонные	10,98	11,28 11,12	11,33 11,29
14+84,06	ЛЭП 110кВ	3 пр.	35,96	-	деревянные	13,24	-	12,12
15+05,01	ЛЭП 110кВ	3 пр.	39,28	-	деревянные	11,49	-	10,23
16+33,16	ЛЭП 6кВ Ф-9	3 пр.	6,09	48,23	железобетонные	9,11 7,98	9,63 8,86	9,12 8,01
17+50,70	ЛЭП 110кВ	3 пр.	174,44	41,46	металлические	24,06 16,12	19,03 11,09	18,20 10,61
Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата 08-02-НИПИ/2019-ПШТ.Т2 Лист								

Пикетажное положение	Наименование линии, напряжение	Число пересекемых проводов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов		
						верхний		
						нижний		
			левой	правой		левый столб	правый столб	точка пересечения
17+54,76	ЛЭП 110кВ	3 пр.	174,14	41,64	металлические	24,06 16,12	19,03 11,09	18,11 10,52
19+94,94	ЛЭП 35кВ	3 пр.+1 тр.	15,37	-	железобетонные	14,84 тр. 12,68	-	14,63 тр. 12,47
20+15,47	ЛЭП 6кВ Ф-16	3 пр.	31,08	38,25	железобетонные	8,53 7,37	8,76 7,75	8,27 7,01
20+19,88	ЛЭП 35кВ	3 пр.+1 тр.	9,83	-	железобетонные	12,97 тр. 10,98	-	12,95 тр. 10,97
22+44,05	ЛЭП 6кВ Ф-14	3 пр.	25,24	13,72	железобетонные	9,37 7,74	9,11 8,23	8,82 7,96
22+60,70	ЛЭП 6кВ Ф-6	3 пр.	13,16	41,48	железобетонные	8,56 7,15	8,57 7,73	8,78 7,35
22+67,54	ЛЭП 6кВ Ф-13	3 пр.	20,12	16,00	железобетонные	8,12 6,69	8,99 8,00	8,83 7,90
22+83,67	ЛЭП 6кВ Ф-5	3 пр.	22,22	36,59	железобетонные	8,96 8,05	9,61 8,66	9,25 8,30
22+88,56	ЛЭП 6кВ Ф-10	3 пр.	22,97	15,31	железобетонные	8,37 7,11	9,18 8,17	8,67 7,69

Таблица 2 - Ведомость пересечения с надземными и подземными коммуникациями

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
0+0,00	нефтепровод	наземный	0,4	ст.114	86°
0+15,30	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	-	104°
0+17,94	нефтепровод	подземный	0,4	ст.76	105°
0+23,00	нефтепровод	подземный	0,2	ст.168	103°
0+24,70	каб. эстакада	надземная	3,0	каб.0,4кВ	97°
0+33,27	водопровод	подземный	1,0	ст.168	97°
1+46,47	нефтепровод	подземный	0,2	ст.168	72°
1+47,56	водопровод	подземный	1,0	ст.168	60°
1+50,78	нефтепровод	подземный	0,4	ст.76	88°
1+59,23	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	-	68°

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

08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2

Местополо- жение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая ха- рактеристика	Глубина, высо- та до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пере- сечения, градусы
2+41,72	нефтепровод (нед.)	подземный	1,0	ст.159	78°
5+90,04	водопровод	подземный	0,8	ст.114	77°
6+99,60	водопровод	подземный	1,0	ст.114	87°
9+98,88	водопровод	подземный	1,0	ст.114	89°
11+21,40	нефтепровод	подземный	1,0	ст.114	106°
12+64,44	нефтепровод	подземный	1,0	3*ст.89	87°
13+32,63	нефтепровод	подземный	1,0	3*ст.89	119°
13+33,70	нефтепровод (нед.)	подземный	0,5	-	92°
13+35,17	нефтепровод	подземный	1,0	ст.159	92°
13+36,33	нефтепровод (нед.)	подземный	1,0	ст.114	93°
13+41,31	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	73°
13+41,88	нефтепровод	подземный	0,2	ст.168	69°
13+50,58	нефтепровод	наземный	0,8	ст.89	87°
0+24,14	водопровод	подземный	0,8	ст.89	110°
0+24,96	водопровод	подземный	0,8	ст.89	110°
0+26,01	водопровод	подземный	0,8	ст.159	110°
0+28,81	водопровод	подземный	0,8	ст.89	111°
0+41,27	нефтепровод	подземный	0,5	ст.89	103°
1+05,06	нефтепровод	подземный	0,6	ст.114	45°
1+86,05	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	95°
2+48,75	нефтепровод	наземный	1,0	ст.159	88°
2+56,00	нефтепровод	наземный	1,9	ст.273	73°
0+0,0	нефтепровод	наземный	1,0	ст.114	96°
0+47,85	нефтепровод	подземный	1,2	ст.168	113°
0+63,79	водоопровод	подземный	1,5	ст.114	115°
1+73,45	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	162°
2+66,46	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	119°
4+01,45	водопровод	подземный	1,5	ст.114	74°

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв №		08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2 Лист					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Местополо- жение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая ха- рактеристика	Глубина, высо- та до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пере- сечения, градусы
7+36,91	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	108°
7+51,91	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	118°
8+30,23	нефтепровод	подземный	0,7	ст.159	75°
8+50,59	водоопровод	подземный	0,8	ст.168	87°
9+18,36	нефтепровод	подземный	1,2	ст.89	122°
9+22,39	нефтепровод	подземный	0,5	ст.89	120°
9+43,25	нефтепровод	подземный	0,6	ст.114	67°
9+93,02	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	122°
9+99,25	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	114°
10+03,03	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	114°
10+09,57	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	112°
10+14,10	нефтепровод	подземный	0,3	ст.114	102°
10+21,39	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	95°
11+74,44	нефтепровод	подземный	0,7	ст.114	45°
12+86,94	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	96°
13+13,74	нефтепровод	подземный	1,0	ст.159	88°
13+21,27	нефтепровод	наземный	1,9	ст.273	73°
0+01,36	водопровод	подземный	0,8	ст.219	78°
0+01,61	водопровод	подземный	0,8	ст.114	71°
0+01,78	водопровод	подземный	0,8	ст.114	78°
0+02,31	водопровод	подземный	0,8	ст.114	78°
0+08,00	водопровод	подземный	0,8	ст.114	73°
0+11,07	водопровод	подземный	0,8	ст.89	69°
2+32,13	водопровод	подземный	0,8	ст.89	93°
2+37,82	водопровод	подземный	0,8	ст.114	94°
2+52,66	водопровод	подземный	0,8	ст.114	89°
2+89,85	водопровод	подземный	0,8	ст.89	87°

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

08-02-НИПИ/2019-ПШТ.Т2

Местополо- жение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая ха- рактеристика	Глубина, высо- та до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пере- сечения, градусы
2+93,57	водопровод	подземный	0,8	ст.114	91°
3+14,94	нефтепровод (нед.)	подземный	0,5	ст.114	92°
3+28,57	нефтепровод	подземный	1,0	ст.159	88°
3+35,89	нефтепровод	подземный	1,0	ст.159	90°
4+53,85	нефтепровод (нед.)	подземный	0,5	ст.114	66°
4+61,87	нефтепровод (нед.)	подземный	0,5	ст.114	67°
4+69,27	нефтепровод (нед.)	подземный	0,5	ст.114	73°
4+77,42	нефтепровод (нед.)	подземный	0,5	ст.114	76°
5+17,46	нефтепровод (нед.)	подземный	1,0	4*ст.114	92°
8+43,95	водопровод	подземный	0,8	ст.114	109°
8+67,84	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	115°
9+40,86	нефтепровод	подземный	0,2	ст.114	72°
10+13,74	нефтепровод	подземный	0,1	ст.114	120°
10+14,41	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	88°
10+16,35	нефтепровод	подземный	0,5	ст.114	84°
10+16,53	нефтепровод	подземный	0,4	ст.89	87°
12+70,14	водопровод	подземный	0,7	ст.114	79°
17+87,43	водопровод	подземный	1,5	2*ст.114	107°
0+0,0	водопровод	подземный	0,5	ст.114	105°
0+11,27	водопровод	подземный	0,5	ст.168	79°
0+69,02	водопровод	подземный	1,0	ст.168	99°
0+85,20	нефтепровод	подземный	1,0	ст.159	90°
0+88,99	нефтепровод	подземный	0,5	ст.89	90°
0+93,23	нефтепровод	подземный	1,0	ст.89	94°
5+64,02	нефтепровод	подземный	0,8	ст.114	76°
5+74,46	нефтепровод (нед.)	подземный	0,8	ст.114	83°
5+79,53	нефтепровод	подземный	0,8	ст.114	91°

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №																																
						08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2						Лист																							
Изм.						Кол.уч						Лист						№ док.						Подп.						Дата					

Местополо- жение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая ха- рактеристика	Глубина, высо- та до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пере- сечения, градусы
5+82,46	нефтепровод	подземный	0,8	ст.114	93°
7+01,47	трубопровод (нед.)	подземный	0,6	-	100°
7+15,98	каб.эстакада	надземная	3,0	каб.0,4кВ	96°
7+22,59	водопровод	подземный	0,8	ст.114	112°
0+0,0	водопровод	подземный	1,0	ст.114	86°
0+16,86	водопровод	подземный	0,4	ст.114	67°
0+0,0	водопровод	подземный	0,4	ст.89	77°
3+13,24	водопровод	подземный	1,0	2*ст.89	94°
3+30,98	нефтепровод	подземный	0,5	ст.89	86°
4+42,85	нефтепровод	подземный	0,9	ст.89	96°
5+11,04	нефтепровод	подземный	0,5	ст.89	75°
5+34,08	нефтепровод	подземный	1,6	ст.219	88°
5+47,12	нефтепровод	подземный	1,2	ст.114	81°
5+57,64	нефтепровод	наземный	0,08	ст.114	85°
6+36,63	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	ст.89	107°
6+40,96	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	ст.89	108°
6+46,44	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	ст.89	104°
7+60,62	водопровод	подземный	0,6	ст.89	76°
0+01,37	нефтепровод	наземный	1,1	ст.89	91°
0+03,33	нефтепровод	наземный	0,4	ст.89	98°
0+94,69	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	86°
2+93,42	нефтепровод	подземный	0,8	ст.114	90°
0+44,85	водопровод	подземный	2,0	ст.325+ ст.426	90°
15+32,77	нефтепровод	подземный	1,2	ст.159	99°
15+50,36	нефтепровод (нед.)	подземный	0,7	ст.325	90°
15+84,62	нефтепровод (нед.)	подземный	1,0	2*ст.89	102°
15+91,94	нефтепровод (нед.)	подземный	0,8	ст.89	102°

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2			Лист		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

0+94,69	нефтепровод	подземный	0,4	ст.114	86°
2+93,42	нефтепровод	подземный	0,8	ст.114	90°
0+44,85	водопровод	подземный	2,0	ст.325+ ст.426	90°
15+32,77	нефтепровод	подземный	1,2	ст.159	99°
15+50,36	нефтепровод (нед.)	подземный	0,7	ст.325	90°
15+84,62	нефтепровод (нед.)	подземный	1,0	2*ст.89	102°
15+91,94	нефтепровод (нед.)	подземный	0,8	ст.89	102°

Местополо- жение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая ха- рактеристика	Глубина, высо- та до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пере- сечения, градусы
17+80,41	нефтепровод	подземный	1,0	ст.114	70°
19+46,68	нефтепровод	подземный	0,8	ст.89	96°
20+18,14	нефтепровод	подземный	0,5	ст.89	75°
20+38,62	нефтепровод	подземный	1,4	ст.219	91°
20+52,93	нефтепровод	подземный	1,2	ст.114	86°
20+63,69	нефтепровод	подземный	0,2	ст.325	82°
21+38,13	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	ст.89	110°
21+42,84	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	ст.89	108°
21+47,34	нефтепровод (нед.)	подземный	0,4	ст.89	113°
22+67,22	водопровод	подземный	0,6	ст.89	79°
24+10,17	нефтепровод	подземный	0,6	ст.89	103°
24+32,09	водопровод	подземный	0,6	ст.89	74°
25+56,14	нефтепровод	подземный	0,6	ст.89	93°
26+05,48	нефтепровод	подземный	0,6	2*ст.89	90°
26+08,01	нефтепровод	подземный	0,6	2*ст.89	87°
31+79,82	нефтепровод	подземный	0,2	ст.108	79°
32+26,19	нефтепровод	подземный	0,6	ст.108	84°
32+80,04	нефтепровод (нед.)	наземный	0,3	ст.89	102°
34+90,99	водопровод	подземный	0,6	ст.325+ ст.426	91°
34+99,74	водопровод (нед.)	подземный	0,6	ст.159	93°
35+16,38	водопровод	подземный	1,5	ст.325	91°
36+32,86	нефтепровод	подземный	1,4	ст.273	85°
36+36,64	нефтепровод	подземный	1,3	ст.159	90°
36+49,30	нефтепровод	подземный	1,0	ст.114	89°
36+78,72	дренажный тру- бопровод	подземный	0,6	ст.114	86°
36+85,47	кабель	подземный	0,6	0,4кВ	54°
37+11,54	нефтепровод	подземный	1,2	ст.114	104°

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-02-НИПИ/2019-ПШТ.Т2

Лист

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы
37+30,69	каб. эстакада	надземная	6,0	-	96°
37+46,21	водопровод	наземный	0,4	ст.325	101°
26+57,85	газопровод	подземный	3,6	ст.57	96°
27+14,51	водопровод	подземный	1,6	ст.325	92°

Таблица 3 - Ведомость пересечения с дорогами

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
1+59,99	95,55	Автомоби́льная доро́га скв. №178 – автомоби́льная доро́га Нефтепе́чорск-скв. №294	IV-в	песок	4,65	4,65
3+75,71	96,22	Автомоби́льная доро́га скв. №198 - автомоби́льная доро́га Нефтепе́чорск-скв. 294	IV-в	песок	13,83	8,53
5+75,90	96,88	Автомоби́льная доро́га ЗУ603 - автомоби́льная доро́га Нефтепе́чорск-скв. №294	IV-в	песок	18,79	11,44
7+09,50	95,92	Автомоби́льная доро́га скв.333 – БНГ-10	IV-в	песок	10,19	5,64
9+93,82	97,07	Автомоби́льная доро́га ЗУ603 - скв. №295	IV-в	песок	12,84	7,09
12+54,45	96,64	Автомоби́льная доро́га ЗУ603 - автомоби́льная доро́га Нефтепе́чорск-скв. №294	IV-в	песок	11,70	6,51
0+56,31		Автомоби́льная доро́га ЗУ №405 – скв. №276	IV-в	ПГС	13,36	9,94
5+86,15		Автомоби́льная доро́га скв. №146 – автомоби́льная доро́га БКНС-1-ЗУ №405	IV-в	ПГС	15,22	9,81
8+27,63		Автомоби́льная доро́га скв. №186 – автомоби́льная доро́га ЗУ №405-скв. №276	IV-в	ПГС	6,83	6,83
8+62,38		Автомоби́льная доро́га скв. №275 – автомоби́льная доро́га ЗУ №405-скв. №276	IV-в	ПГС	18,59	16,30
0+4,88	134,53	Автомоби́льная доро́га БНГ-4 – автомоби́льная доро́га скв. №460-скв. №57	IV-в	грунт	4,16	4,16
2+43,64	133,73	Автомоби́льная доро́га БНГ-4 – автомоби́льная доро́га скв. №460-скв. №57	IV-в	грунт	9,26	5,29
3+03,80	133,49	Автомоби́льная доро́га скв. №460 – скв. №57	IV-в	грунт	17,16	9,39

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2			

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

08-02-НИПИ/2019-ППТ.Т2

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
8+52,75	126,54	Автодорога скв. №465 – автодорога №460 - скв. №57	IV-в	грунт	15,23	9,40
11+27,45	130,13	Автодорога скв. №46 – автодорога БНГ-3 - скв. №465	IV-в	грунт	7,69	5,61
12+60,69	132,57	Автодорога БНГ-3 - скв. №465	IV-в	грунт	16,40	10,60
19+10,21	135,13	Автодорога скв. №165/2 – скв. №163	IV-в	грунт	12,83	11,06
0+23,66	133,50	Автодорога скв. №291 – автодорога Нефтепечорск-УПСВ Пашня	IV-в	песок	5,35	5,35
0+59,06	134,95	Автодорога Нефтепечорск – УПСВ Пашня	IV-в	ПГС	15,14	11,63
5+61,76	135,98	Автодорога ГЗУ-406 – автодорога скв. №444 – скв. №354	IV-в	песок	10,19	6,31
3+20,51	110,01	Автодорога скв. №334 – Нефтепечорск	IV-в	ПГС	11,17	7,58
5+21,33	106,36	Автодорога СП601 – автодорога БНГ-8 - Нефтепечорск	IV-в	ПГС	10,18	9,35
6+10,34	106,88	Автодорога скв. №602 – автодорога БНГ-8- Нефтепечорск	IV-в	ПГС	9,80	6,73
1+08,10	96,52	Автодорога скв. №808- скв. №121	IV-в	ПГС	5,55	5,55
0+67,30	131,65	Автодорога БКНС-1 – водозаборная станция	IV-в	ПГС	15,73	9,60
17+46,36	109,27	Автодорога скв. №334 – Нефтепечорск	IV-в	ПГС	15,64	15,64
20+28,40	105,97	Автодорога СП601 – автодорога БНГ-8- Нефтепечорск	IV-в	ПГС	10,07	10,07
21+13,70	106,48	Автодорога скв. №602 – автодорога БНГ-8 - Нефтепечорск	IV-в	ПГС	9,25	6,46
24+03,87	107,01	Автодорога скв. №90 – автодорога скв. №334- Нефтепечорск	IV-в	грунт	4,65	4,65
25+66,40	111,57	Автодорога скв. №334 – Нефтепечорск	IV-в	ПГС	12,94	8,18
26+13,75	111,71	Автодорога скв. №423 – автодорога скв. №334- Нефтепечорск	V-в	ПГС	6,75	6,75

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
35+32,07	130,68	Автодорога Нефтепечорск – УПСВ Пашня	IV-в	ПГС	24,45	12,86
0+52,83	101,85	Автодорога водозаборная станция – лес	IV-в	грунт	6,89	6,89
16+45,70	125,33	Автодорога водозаборная станция – эл. подстанция	IV-в	ПГС	12,11	5,46

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