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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

СТРОИТЕЛЬСТВО ТРУБОПРОВОДОВ НА ХАРЬЯГИНСКОМ НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ПО ТПП «ЛУКОЙЛ-УСИНСКНЕФТЕГАЗ» В 2020 ГОДУ

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

09-02-НИПИ/2018-ППТ и ПМТ

2018

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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

СТРОИТЕЛЬСТВО ТРУБОПРОВОДОВ НА ХАРЬЯГИНСКОМ НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ПО ТПП «ЛУКОЙЛ-УСИНСКНЕФТЕГАЗ» В 2020 ГОДУ

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

09-02-НИПИ/2018-ППТ и ПМТ

Исполнительный директор Д.В. Шаров

Главный инженер проекта А.П. Викулин

2018

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

	Обозначение	Наименование	Страница
		Радел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ППТ.Г1	Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ППТ.Т1	Пояснительная записка	
		Радел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	
3	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ППТ.Г2	Схема расположения элементов планировочной структуры	
4	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ППТ.Г3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
5	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ППТ.Г4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
6	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ППТ.Г5	Схема конструктивных и планировочных решений	
		Радел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть»	
7	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ПМТ.Т2	Пояснительная записка	
		Раздел 5 «Проект межевания территории. Текстовая часть»	
8	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ПМТ.Т3	Пояснительная записка	
		Раздел 6 «Проект межевания территории. Графическая часть»	
9	09-02-НИПИ/2018-ППТ и ПМТ.Г6	Чертеж межевания территории	
		Раздел 7 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории»	
10	09-02-НИПИ/2017-ППТ и ПМТ.Г7	Чертеж по обоснованию проекта межевания территории	
		Приложение	

Согласовано

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

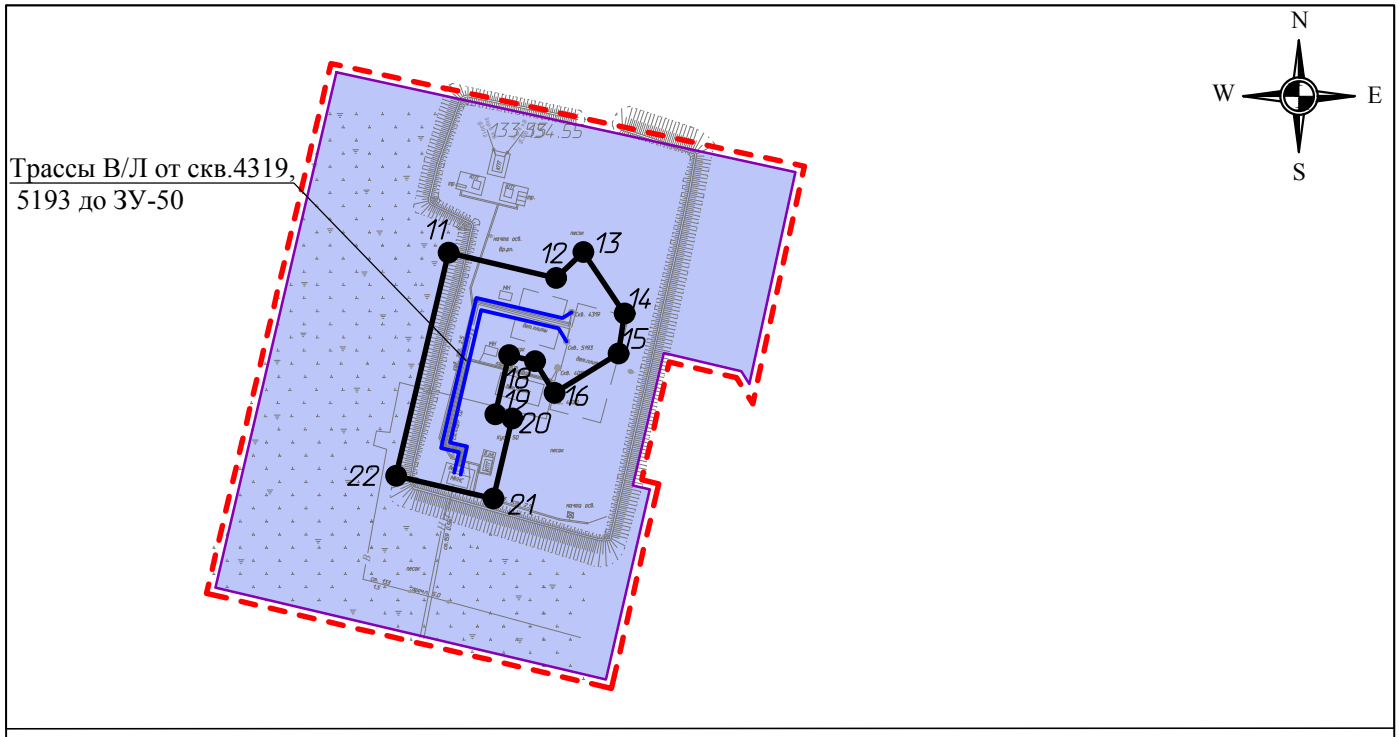
09-02-НИПИ/2018-ППТ и ПМТ

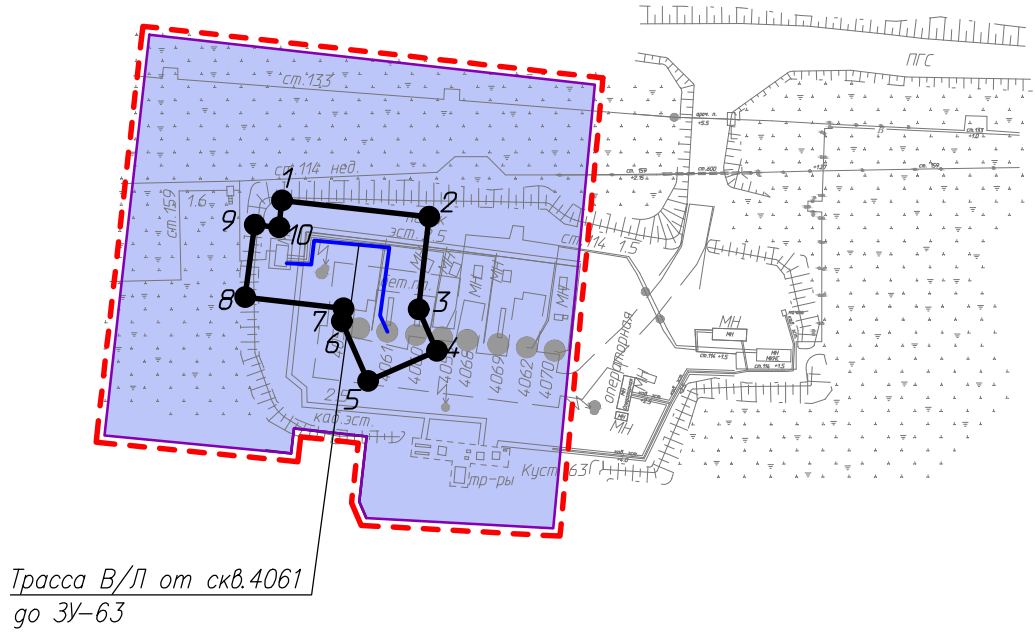
ГИП	Викулин			Содержание
Рук.группы	Полищук			
Инженер 2к	Шамсутдинова			

Стадия	Лист	Листов
П		

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Формат А4



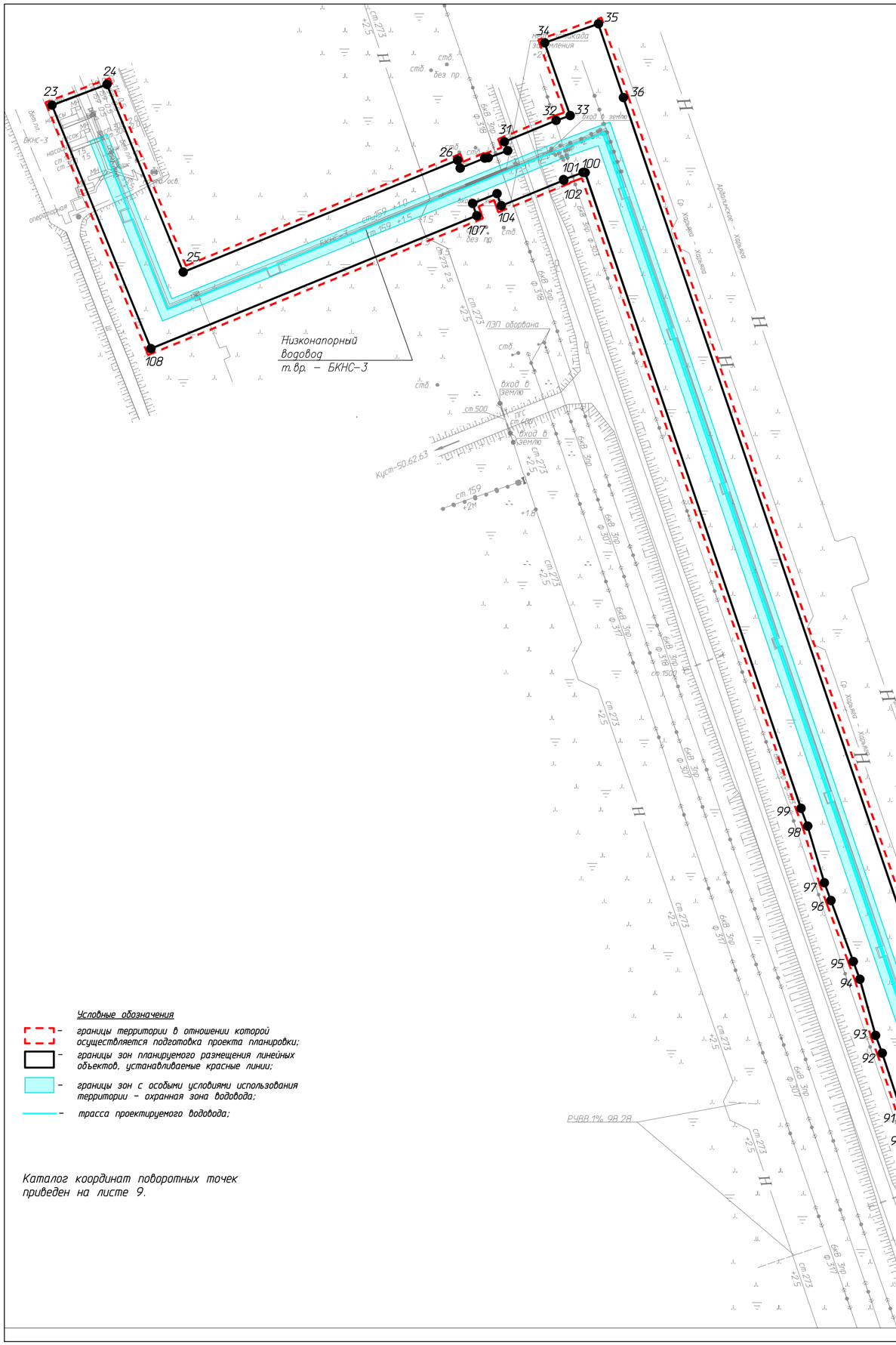


Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона нефтегазопровода;
- трасса проектируемого нефтегазопровода;

Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г1		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 1 / Листов 9
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	



Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона водовода;
- трасса проектируемого водовода;

Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г1		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 2 / Листов 9
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Формат А2

Линия сводки 2-2

Линия сводки 3-3

Линия сводки 4-4

Низконапорный водовод
т.вр. 3 – МКНС 69

Низконапорный водовод
т.вр. – БКНС-3

Нефтесборный трубопровод №-1 ЦПС

Нефтесборный трубопровод "Зарубежнефть" №-1 ЦПС

РУВВ 1% 91.06

РУВВ 1% 94.17

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона водовода;
- трасса проектируемого водовода;

Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г1		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы		Полищук						3	9
Инженер 2 к.		Шмаглинова							
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Формат А2

Линия сводки 4-4

Низконапорный водовод
т.вр. – БКНС-3

Линия сводки 5-5

Линия сводки 5-5

Начало трассы НВ
т.вр. сущ. трубопровод

Трассы В/в от МКНС-39а
до скв.4159, 4160

Трасса В/Л от скв.4156
до ЗУ-43а

Высоконапорный водовод
т.вр. – скв.83р (1 вариант)

Высоконапорный водовод т.вр. – куст 8

Высоконапорный
водовод
МКНС-16а –
скв.4226

Высоконапорный
водовод
МКНС-16а –
скв.1073

Высоконапорный водовод
т.вр. – скв.83р (2
вариант)

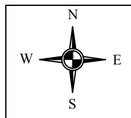
Условные обозначения

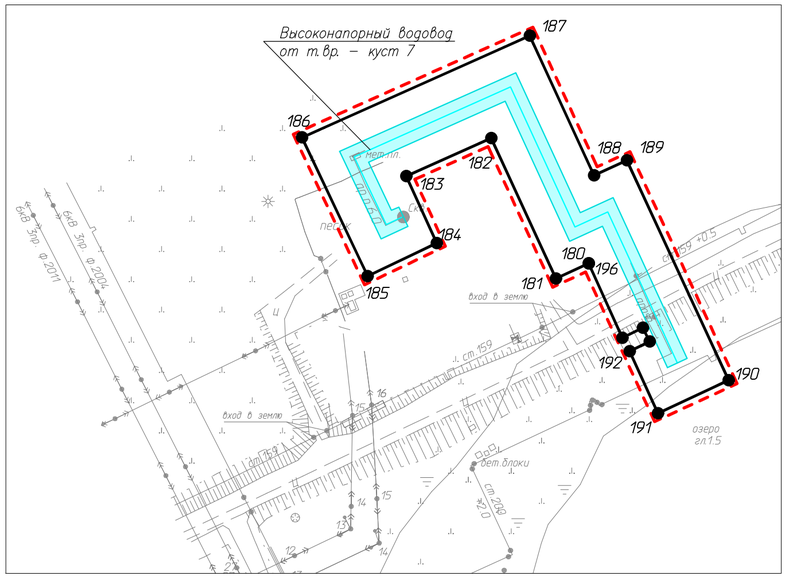
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона нефтегазопровода;
- трасса проектируемого нефтегазопровода;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона водовода;
- трасса проектируемого водовода;

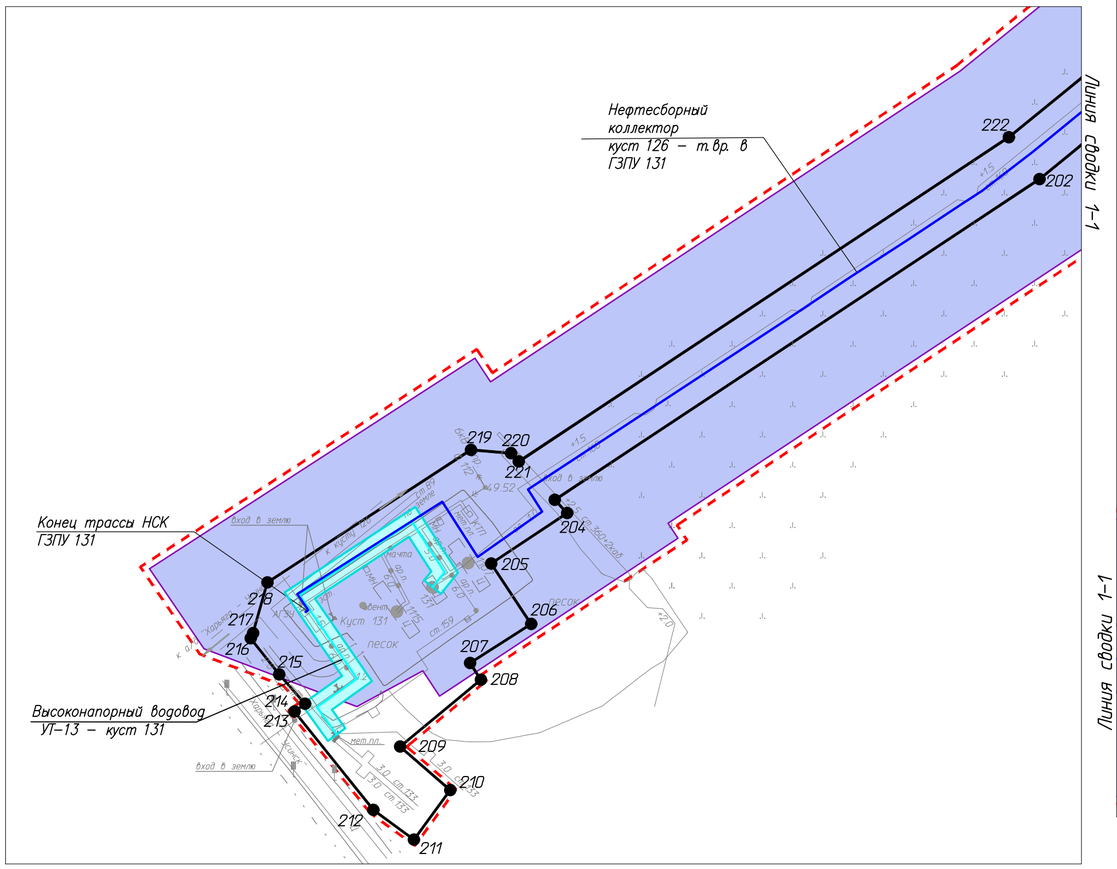
Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

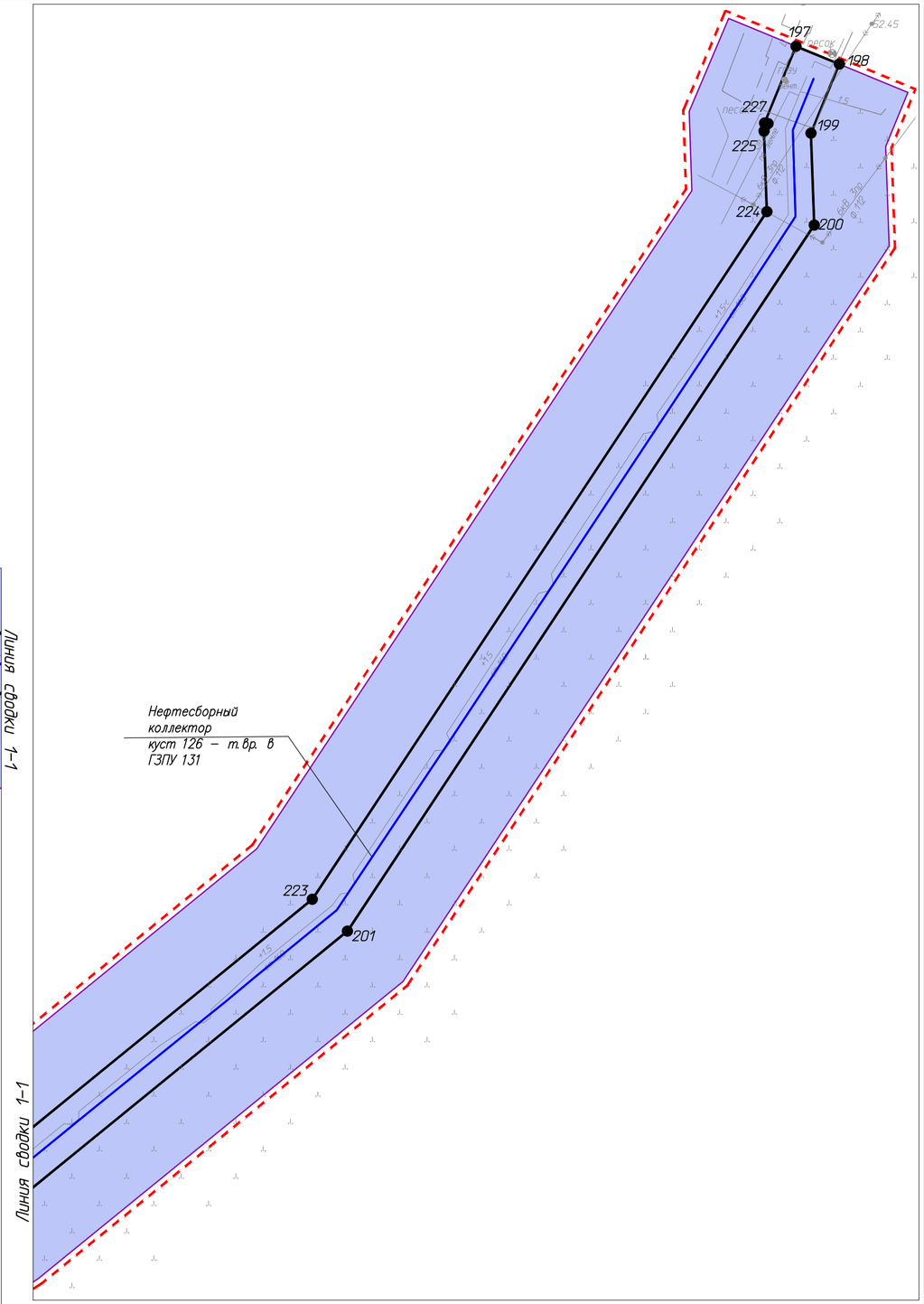
						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЧ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 4 / Листов: 9
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов. Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2









Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона нефтегазопровода;
- трасса проектируемого нефтегазопровода;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона водовода;
- трасса проектируемого водовода;

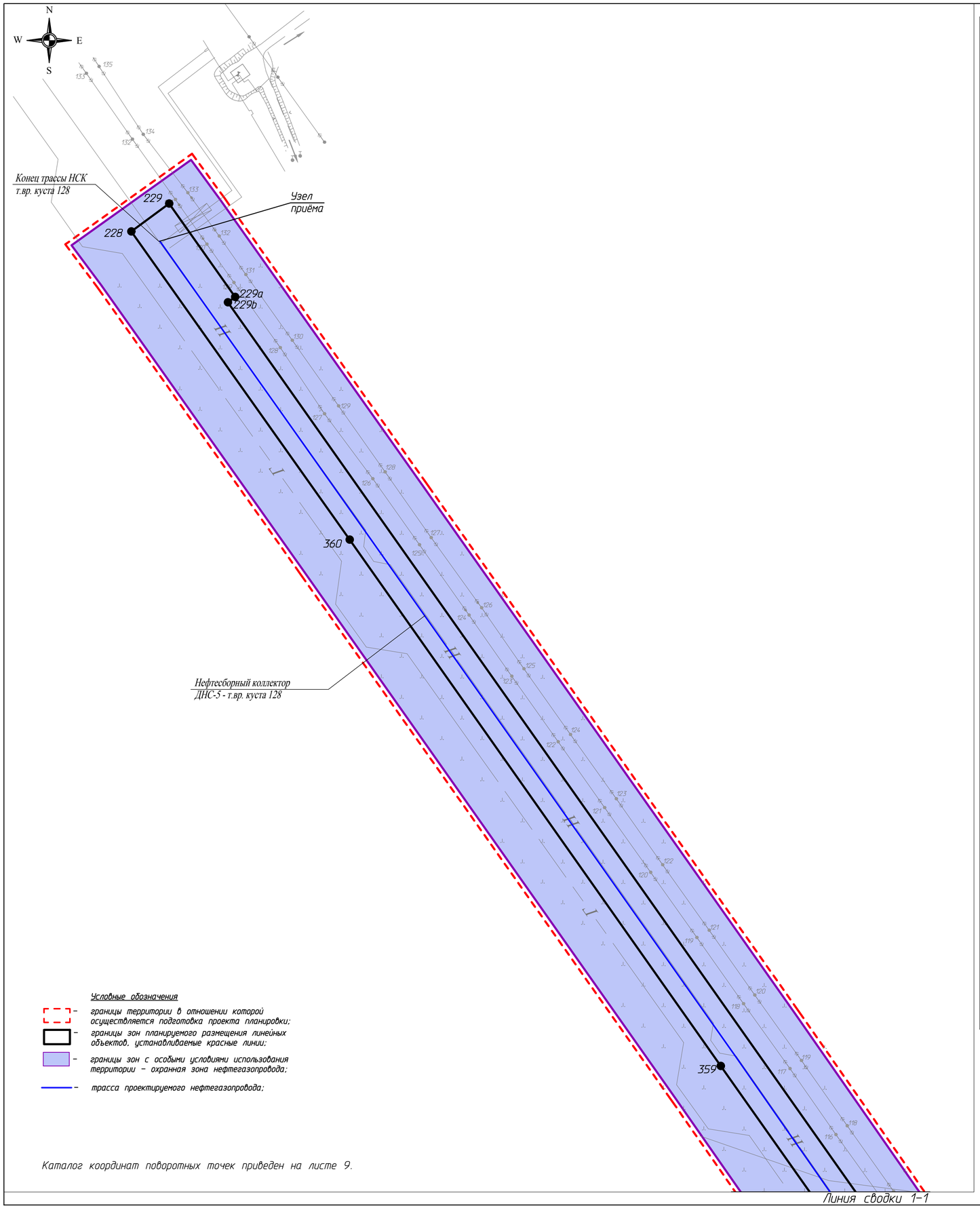
Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

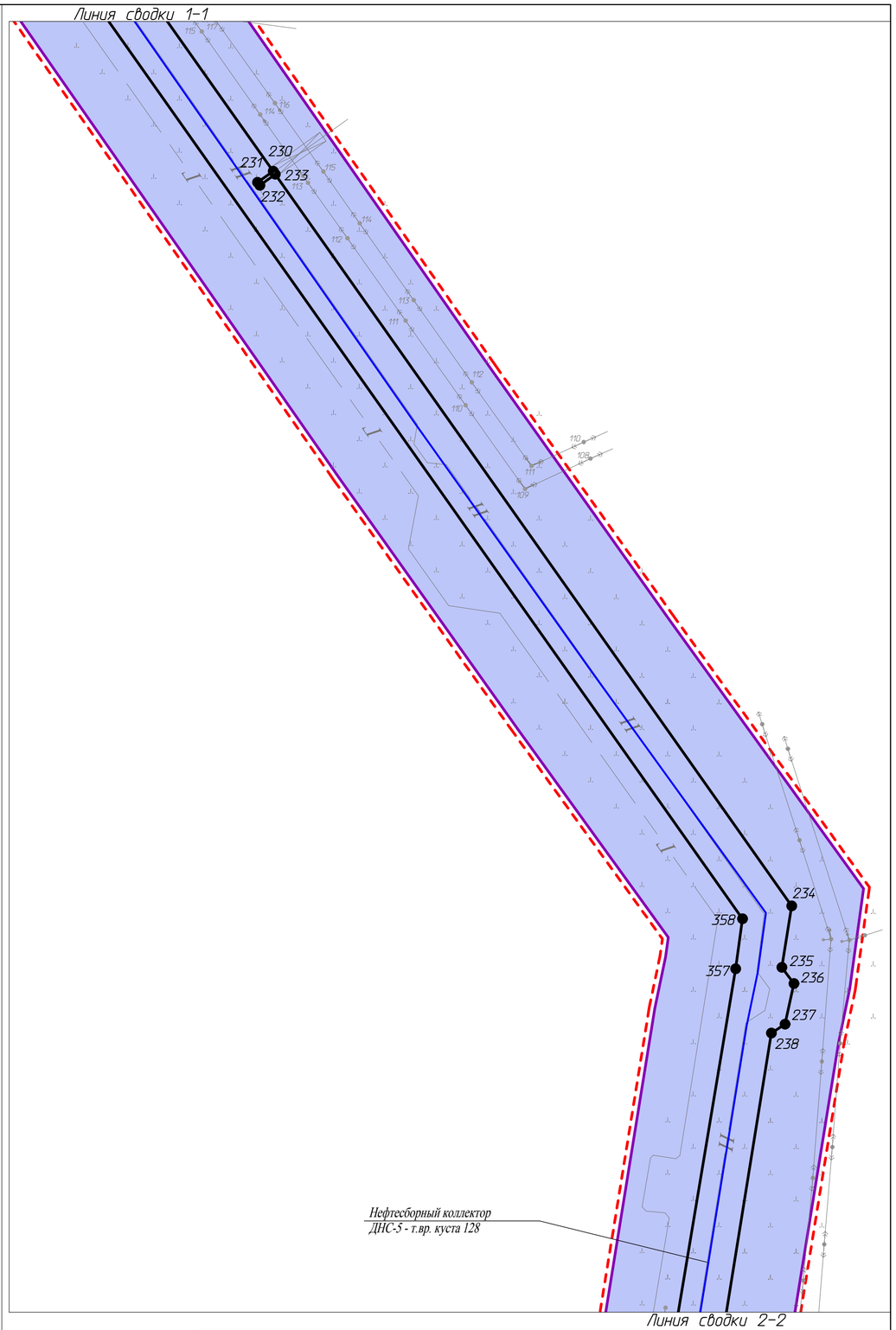
						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГТ
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"
Рук. группы		Полищук				
Инженер 2 к.		Шамсутдинова				
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000

Стадия	Лист	Листов
	5	9

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2





Условные обозначения

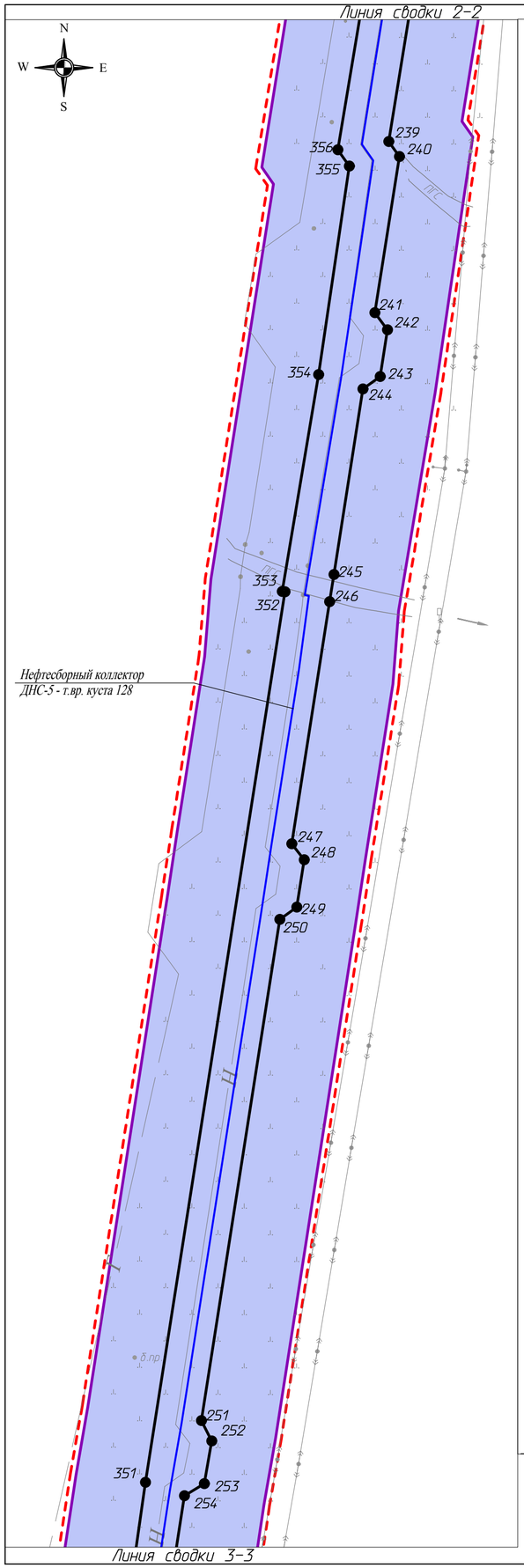
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона нефтегазопровода;
- трасса проектируемого нефтегазопровода;

Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г1		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 6 / Листов 9
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

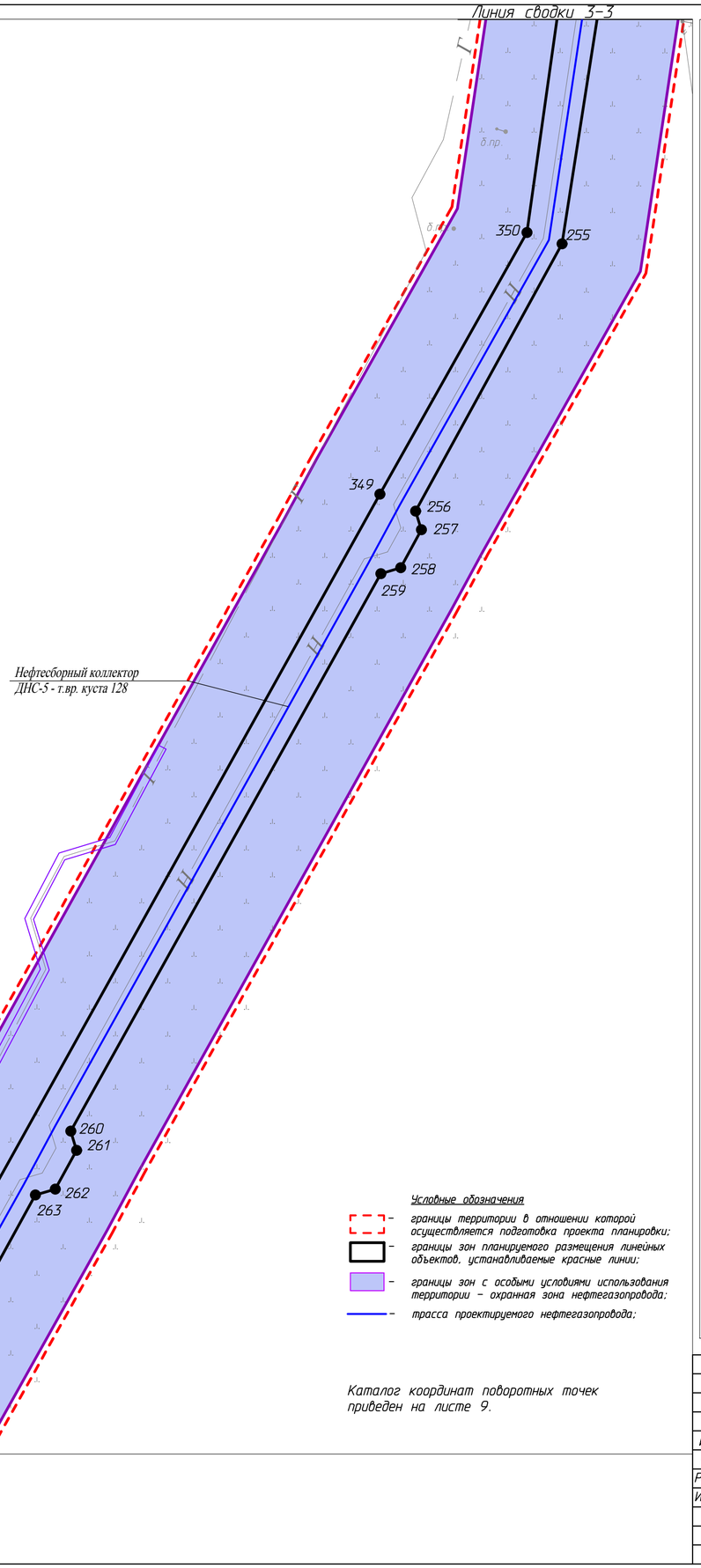
Формат А2

Линия сводки 2-2



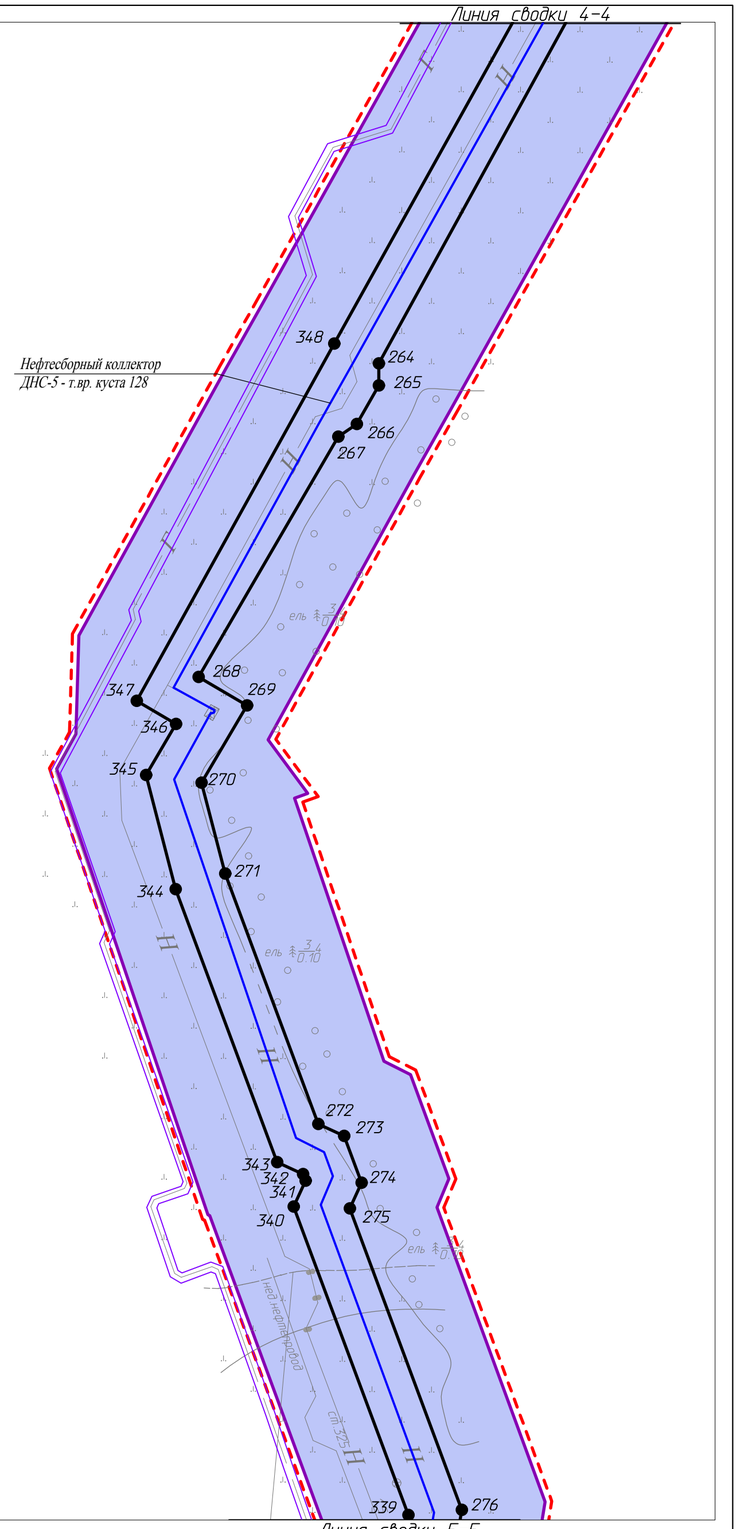
Линия сводки 3-3

Линия сводки 3-3



Линия сводки 4-4

Линия сводки 4-4



Линия сводки 5-5

Условные обозначения

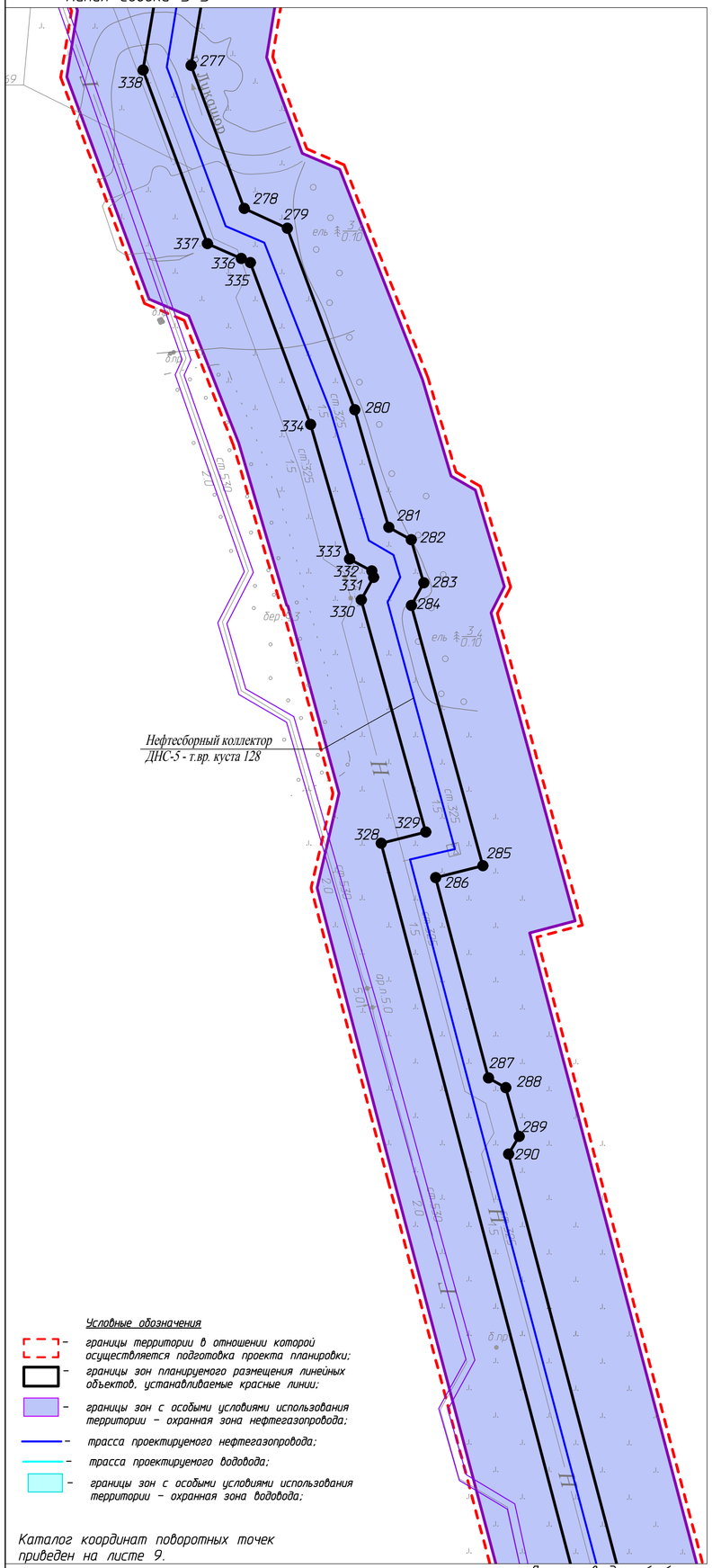
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона нефтегазопровода;
- трасса проектируемого нефтегазопровода;

Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

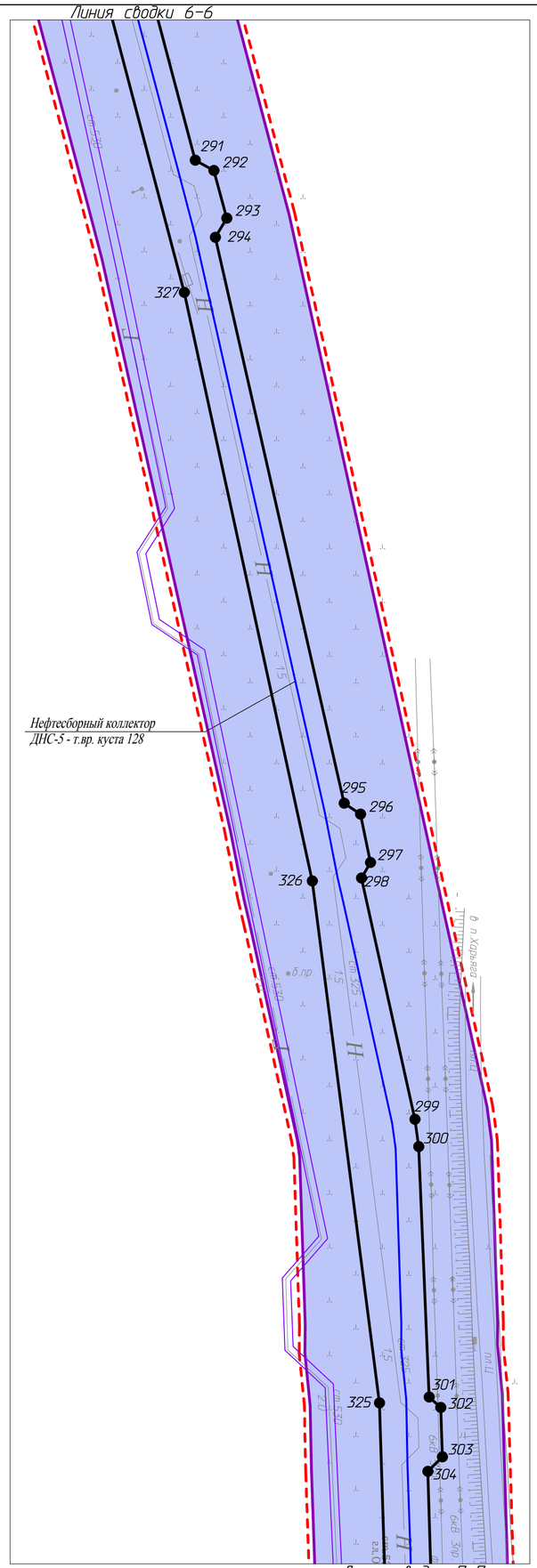
						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГТ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 7 / Листов: 9
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

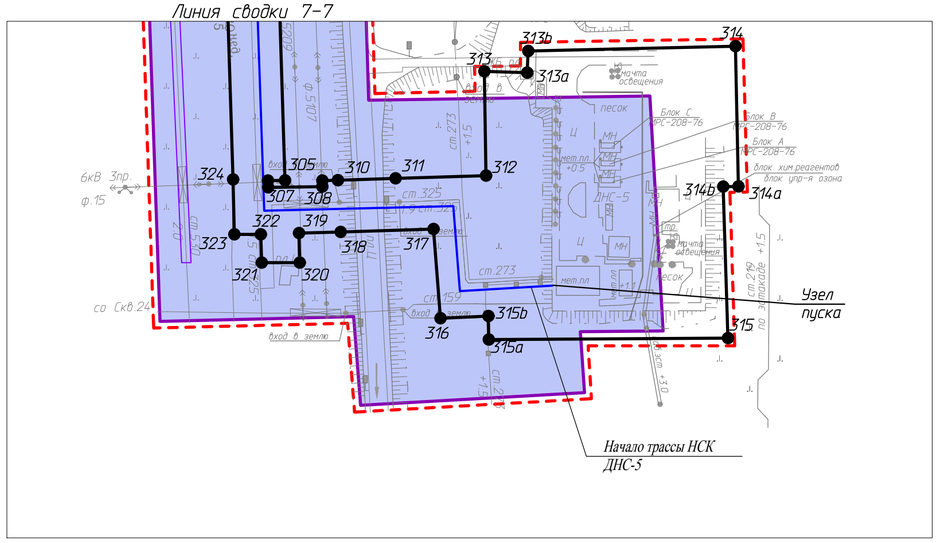
Линия сводки 5-5

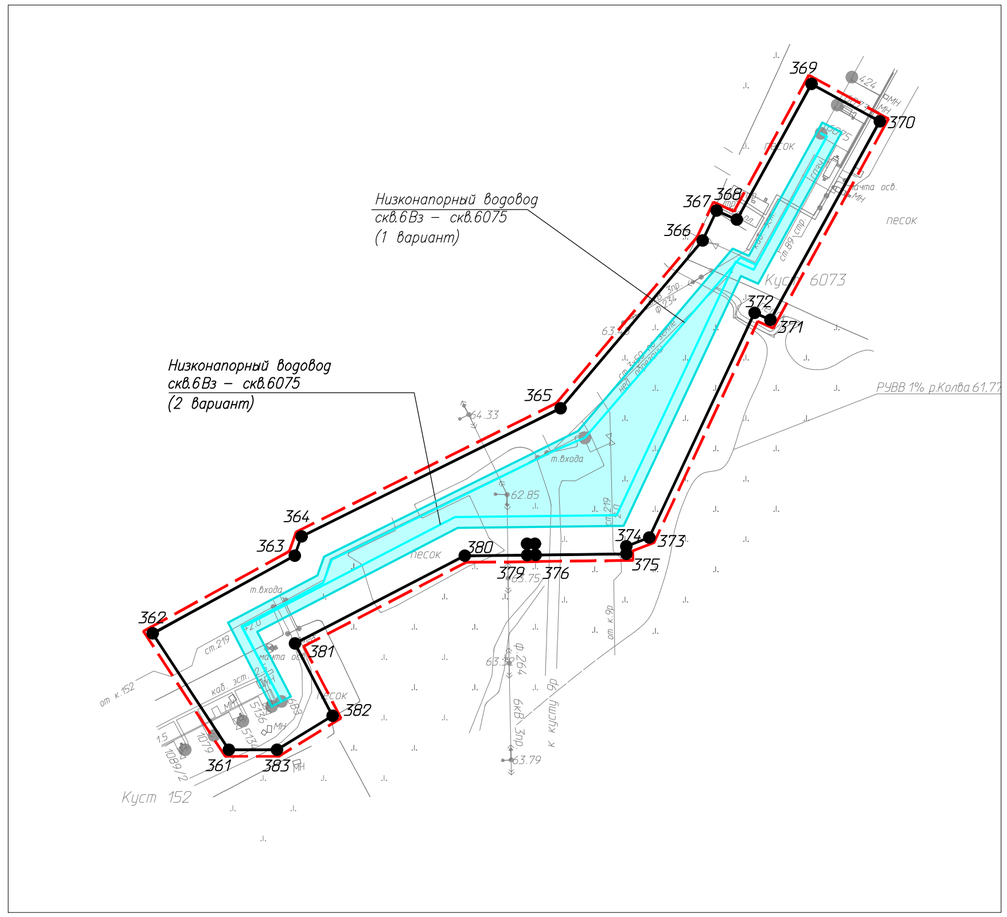


Линия сводки 6-6



Линия сводки 7-7





Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона нефтегазопровода;
- трасса проектируемого нефтегазопровода;
- трасса проектируемого водовода;
- границы зон с особыми условиями использования территории – охранная зона водовода;

Каталог координат поворотных точек приведен на листе 9.

Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 8 / Листов 9
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов. Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Формат А2

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
1	952529,56	5423731,58	73	951239,77	5424968,88	144	940866,9	5429515,92	213	939781,53	5432335,48	284	934706,61	5433306,2	352	936963,79	5433673,58
2	952525,16	5423770,78	74	951217,66	5424971,03	145	940895,03	5429536,56	214	939785,08	5432340,35	285	934572,61	5433343,01	353	936963,95	5433672,18
3	952500,49	5423768,01	75	951251,69	5425239,47	146	940887,28	5429547,12	215	939798,7	5432328,38	286	934566,51	5433318,65	354	937078,06	5433691,25
4	952489,41	5423772,85	76	951246,24	5425241,51				216	939815,42	5432315,14	287	934463,39	5433345,87	355	937187,67	5433707,37
5	952481,41	5423754,52	77	951250,22	5425252,48	147	943092,1	5429758,05	217	939817,81	5432316,24	288	934458,36	5433354,8	356	937196,23	5433701,38
6	952497,4	5423747,54	78	951254,5	5425250,98	148	943115,33	5429811,16	218	939841,28	5432322,92	289	934433,37	5433361,66	357	937449,46	5433743,6
7	952500,82	5423747,92	79	951258,02	5425277,1	149	943054,63	5429838,7	219	939902,66	5432417,15	290	934424,23	5433356,21	358	937476,25	5433747,29
8	952503,75	5423721,8	80	951248,58	5425280,63	150	943048,47	5429828,05	220	939901,09	5432435,67	291	934140,37	5433431,14	359	938042,6	5433347,47
9	952523,07	5423724,36	81	951252,92	5425292,62	151	943017,69	5429842,71	221	939897,25	5432439,28	292	934135,02	5433440,79	360	938401,84	5433094,12
10	952522,35	5423730,77	82	951301,52	5425276,07	152	943002,52	5429810,25	222	940047,34	5432666,1	293	934110,2	5433447,56			
			83	951402,02	5425242,58	153	943062,99	5429780,4	223	940191,58	5432843,26	294	934100,23	5433441,58	361	940077,65	5429871,63
11	952388,25	5421440,82	84	951452,16	5425224,98	154	943059,45	5429774,02	224	940543,8	5433076,24	295	933805,88	5433508,58	362	940131,51	5429836,43
12	952381,51	5421469,54	85	951658,96	5425155,06				225	940585,12	5433074,8	296	933800,13	5433517,04	363	940167,51	5429902,13
13	952388,41	5421476,78	86	951906,87	5425068,01	155	943995,73	5427849,5	226	940589,01	5433076,82	297	933775,01	5433522,25	364	940176,41	5429905,28
14	952372,06	5421487,8	87	952054,66	5425019,27	156	944009,32	5427879,47	227	940589,23	5433075,03	298	933766,90	5433517,52	365	940235,75	5430025,17
15	952361,4	5421486,12	88	952356,44	5424914,47	157	943993,56	5427887,83				299	933641.38	5433545.35	366	940313,41	5430090,97
16	952350,9	5421469,1	89	952367,34	5424910,4	158	943996,95	5427895,29	228	938612,24	5432945,04	300	933627.16	5433547.30	367	940327,25	5430097,46
17	952359,35	5421463,88	90	952405,34	5424896,72	159	943926,44	5428042,89	229	938631,26	5432970.91	301	933496.91	5433552.77	368	940323,08	5430106,79
18	952360,97	5421457	91	952416,24	5424892,65	160	943933,86	5428046,43	229a	938567.52	5433015.95	302	933491.43	5433558.78	369	940385,93	5430141,4
19	952345,14	5421453,28	92	952457,36	5424879,12	161	943918,57	5428078,45	229b	938563.82	5433010.97	303	933465,76	5433559,64	370	940368,56	5430172,93
20	952344,07	5421457,82	93	952468,26	5424875,06	162	943915,94	5428076,91	230	937876,4	5433496,09	304	933458,24	5433552,03	371	940276,69	5430122,34
21	952322,7	5421452,8	94	952502,67	5424865,42	163	943907,94	5428090,54	231	937870,45	5433487,74	305	933335,68	5433555,81	372	940279,95	5430115,04
22	952328,79	5421426,86	95	952513,57	5424861,35	164	943877,39	5428072,61	232	937868,83	5433488,93	306	933335,59	5433547,96	373	940175,93	5430066,26
			96	952550,94	5424847,66	165	943883,06	5428060,21	233	937874,76	5433497,25	307	933332.44	5433548.01	374	940171,81	5430055,59
23	953038,53	5424369,91	97	952561,84	5424843,6	166	943807,57	5428021,41	234	937483,11	5433773,66	308	933332.74	5433573.10	375	940168,33	5430055,63
24	953051,22	5424403,62	98	952596,57	5424833,34	167	943807,63	5428020,22	235	937450,22	5433768,36	309	933335,54	5433573,1	376	940167,85	5430013,61
25	952936,19	5424450,37	99	952607,47	5424829,27	168	943788,08	5428012,73	236	937441,61	5433774,81	310	933335,76	5433580,27	377	940173,05	5430013,3
26	953004,72	5424618,6	100	952997,19	5424696,93	169	943758,01	5427927,62	237	937419,87	5433770,02	311	933336,58	5433606,98	378	940173,05	5430009,69
27	952999,94	5424620,27	101	952997,24	5424695,66	170	943803,94	5427831,46	238	937415,11	5433762,71	312	933337,86	5433648,89	379	940167,73	5430009,74
28	953006	5424635,26	102	952992,88	5424683,68	171	943883,19	5427803,45	239	937200,55	5433728,17	313	933386.14	5433648.11	380	940167,48	5429980,84
29	953006,28	5424637,44	103	952992,43	5424683,85	172	943987,2	5427853,15	240	937192,65	5433733,71	313a	933385.51	5433667.93	381	940126,89	5429902,27
30	953010,64	5424649,42	104	952976,84	5424645,46	173	943995,65	5427849,32	241	937110,58	5433720,86	313b	933395.59	5433668.44	382	940093,38	5429919,64
31	953016,09	5424647,39	105	952984,27	5424642,86				242	937101,54	5433727,49	314	933397.80	5433764.32	383	940077,65	5429893,91
32	953029,14	5424679,07	106	952978,2	5424627,86	174	943963,55	5427881,74	243	937076,99	5433723,62	314a	933332.84	5433765.70			
33	953032,1	5424687,76	107	952970,8	5424630,45	175	943894,52	5428027,64	244	937070,49	5433714,58	314b	933332.76	5433758.67			
34	953076,76	5424672,05	108	952889,28	5424430,58	176	943818,74	5427991,43	245	936972,94	5433699,31	315	933262.66	5433760.85			
35	953088,36	5424705,02				177	943796,92	5427929,69	246	936958,62	5433697,07	315a	933261.96	5433650.11			
36	953043,18	5424720,38	109	945061,5	5427143,74	178	943830	5427860,44	247	936831,32	5433677,13	315b	933272.84	5433649.94			
37	951257,11	5425327,4	110	945080,75	5427159,19	179	943881,13	5427842,36	248	936822,87	5433683,68	316	933271.85	5433627.82			
38	951256,79	5425328,07	111	945050,68	5427192,67				249	936797,96	5433679,82	317	933313,1	5433624,53			
39	950584,39	5425560,33	112	944999,18	5427145,21	180	943051,25	5429463,87	250	936791,53	5433670,9	318	933311,79	5433581,6			
40	950583,17	5425557,22	113	945000,38	5427143,92	181	943044,28	5429448,69	251	936528,01	5433629,65	319	933311,28	5433562,29			
41	950575,44	5425559,78	114	944993,56	5427134,98	182	943109,27	5429418,79	252	936517.29	5433635.13	320	933297,59	5433562,63			
42	950576,57	5425563,03	115	945007,86	5427119,52	183	943091,7	5429379,45	253	936494.87	5433631.25	321	933297,59	5433545,05			
43	949815,41	5425825,94	116	945048,58	5427157,77	184	943060,66	5429393,54	254	936488.48	5433620.76	322	933310,66	5433544,62			
44	949124,54	5426065,14				185	943045,4	5429361,54	255	936343.37	5433598.18	323	933310,66	5433532,4			
45	949114,21	5426035,22	117	943618,35	5425038,24	186	943109,56	5429331,17	256	936202.76	5433521.16	324	933336,05	5433531,79			
46	949125,05	5426031,48	118	943642,84	5425073,15	187	943156,65	5429436,61	257	936192.99	5433524.20	325	933493,86	5433526,91			
47	949123,65	5426027,35	119	943647,11	5425070,15	188	943091,99	5429466,31	258	936173.01	5433513.28	326	933765,41	5433491,96			
48	949164,41	5426014,96	120	943672,78	5425112,54	189	943098,98	5429481,53	259	936169.90	5433502.89	327	934071,57	5433425,42			
49	949215,8	5425996,74	121	943670,14	5425114,26	190	942997,16	5429528,61	260	935876.78	5433339.86	328	934584,23	5433290,64			
50	949268,28	5425978,22	122	943667,77	5425122,9	191	942981,87	5429495,91	261	935866.72	5433342.92	329	934590	5433313,59			
51	949319,66	5425960,93	123	943642,23	5425138,69	192	943010,62	5429482,85	262	935846.31	5433331.68	330	934709,47	5433280,39			
52	949370,12	5425943,49	124	943633,33	5425135,83	193	943015,11	5429492,12	263	935843.26	5433321.21	331	934721,05	5433286,75			
53	949420,88	5425926,52	125	943607,92	5425152,6	194	943021,51	5429488,93	264	935549.72	5433160.23	332	934724,31	5433285,81			
54	949526,8	5425889,66	126	943577,34	5425150,73	195	943016,79	5429479,46	265	935539.53	5433160.19	333	934730,49	5433274,3			
55	950158,39	5425673,16	127	943571,33	5425120,37	196	943051,28	5429463,92	266	935521.64	5433149.97	334	934799,75	5433254,24			
56	950259,61	5425636,25	128	943552,29	5425103,2				267	936831.32	5433677.13	335	934883,04	5433223,26			
57	950363,17	5425602,61	129	943543,97	5425090,53	197	940628,56	5433091,16	268	935404.54	5433076.72	336	934885,17	5433218,61			
58	950514,06	5425549,98				198	940619,46	5433113,36	269	935391,33	5433099,19	337	934892,77	5433201,12			
59	950606,38	5425518,86	130	940911,73	5429565,44	199	940584,07	5433098,85	270	935355,55	5433078,14	338	934982,07	5433167,99			
60	950705,29	5425484,26	131	940887,77	5429597,79	200	940536,97	5433100,5	271	935313,53	5433089,03	339	935016,59	5433173,84			
61	950958,18	5425396,12	132	940834,25	5429558,54	201	940175,28	5432861,25	272	935197,58	5433132,16	340	935159,33	5433120,78			
62	951105,34	5425345,82	133	940836,31	5429555,73	202	940027,98	5432680,33	273	935192,07	5433144,17	341	935171,33	5433126,27			
63	951214,1	5425307,03	134	940808,18	5429535,09	203	939879,5	5432455,94	274	935170,38	5433152,23	342	935174,4	5433125,13			
64	951224,56	5425301,09	135	940818,99	5429520,36	204	939873,34	5432461,71	275	935158,47	5433146,78	343	935179,91	5433113,12			
65	951177,3	5424940,01	136	940773,4	5429486,9	205	939850,02	5432426,47	276	935018,93	5433198,58	344	935306,32	5433066,11			
66	951171,43	5424895,2	137	940758,07	5429507,79	206	939822,01	5432444,99	277	934984,47	5433192,76	345	935359,15	5433052,42			
67	951217,03	5424889,25	138	940726,92	5429484,93	207	939803,97	5432416,76	278	934910,86	5433220,13	346	935382,81	5433066,33			
68	951222,21	5424929,01	139	940746,01	5429456,64	208	939796,19	5432421,72	279	934900,72	5433242,29	347	935398,5	5433048,14			
69	951222,22	5424931,6	140	940758,51	5429441,04	209	939765,24	5432384,34	280	934807,28	5433277,04	348	935558,89	5433139,54			
70	951270,32	5424931,42	141	940766,88	5429447,89	210	939745,12	5432407,53	281	934746,75	5433294,58	349	936211,75	5433502,32			
71	951274,04	5424971,58	142	940772,08	5429441,28	211	939722,19	5432390,75	282	934740,42	5433306,13	350	936349,34	5433579,73			
72	951240,49	5424974,59	143	940869,31	5429512,63	212	939735,98	5432371,91	283	934718,18	5433312,57	351	936495,49	5433600,26			

Общая площадь - 46,0959 га

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г1	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 9 / Листов: 9
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Каталог координат поворотных точек	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Планировочная документация по объекту: «Строительство трубопроводов на Харьягиском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году» на основании Дополнительного соглашения № 09-02-НИПИ/2018 от 16.03.2018 к рамочному договору подряда №11Y2146 от 28.09.2011 г.

Решение о подготовке документации по планировке территории принято распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 14.06.2018 №151-р «О подготовке документации по планировке территории».

Планировочная документация подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «Современные нефтегазовые технологии» в 2018 году.

Подготовка графической части проекта планировки территории выполнена в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – МСК 83.

Планировочная документация 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.

В административном отношении район изысканий находится в пределах Харьягинского месторождения в южной части Ненецкого автономного округа Архангельской области на землях оленеводческого хозяйства СПК «Путь Ильича».

Ближайший населённый пункт п. Верхнеколвинск находится на расстоянии 47 км к югу от территории изысканий; г. Усинск расположен в 130 км к югу, г. Нарьян-Мар – в 150 км к северо-востоку от района работ. Проезд к месту работ возможен по железной дороге по ветке «Сыня – Усинск» от железнодорожной магистрали «Москва – Воркута», далее – по автомобильной дороге круглогодичного действия. Доставка исполнителей изысканий и грузов к району работ также возможна вертолётным транспортом.

Земельные участки в границах проектирования расположены в кадастровом квартале:

- 83:00:080002 - земли оленеводческого хозяйства «СПК Путь Ильича».

Землепользователями в границах изысканий являются – «СПК Путь Ильича» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектируются участки трасс коммуникаций надземной прокладки:

- трасса напорного нефтепровода от ДНС-5 до точки врезки куста 128;
- трасса нефтесборного коллектора от куста 126 до точки врезки ГЗПУ 131;
- трасса высоконапорного водовода от МКНС-39а до скв. 4159, 4160;
- трасса высоконапорного водовода от МКНС-16а до скв. 4226;
- трасса высоконапорного водовода от МКНС-16а до скв. 1073;
- трасса низконапорного водовода от точки врезки до БКНС-3;
- трасса низконапорного водовода от точки врезки 3 до МКНС-69;
- трасса высоконапорного водовода от скв. 6ВЗ до скв. 6075;
- трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста 7;
- трасса высоконапорного водовода от точки врезки до куста 8;
- трасса высоконапорного водовода от УТ-13 до куста 131;
- трасса высоконапорного водовода от точки врезки до скв. 83 р;
- трасса нефтепровода от скв. 4156 до ЗУ-43а;
- трасса нефтепровода от скв. 4319, 5193 до ЗУ-50;
- трасса нефтепровода от скв. 4061 до ЗУ-63.

Протяженность (в т.ч. площадь) и др. количественные характеристики проектируемых объектов и сооружений входящих в их состав уточнить при проектировании.

Проектируемый объект располагается на территории земель сельскохозяйственного назначения (СПК «Путь Ильича») и на землях промышленности.

Зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается на территории МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа.

Площадь зоны планируемого размещения объекта составляет **46,0959** га, в том числе:

- по землям сельскохозяйственного назначения – **23,8231** га;

- по землям промышленности – **24,6243** га.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов (красных линий) представлен на *Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов.*

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

Мероприятий 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 линейных

объектов не требуется, 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, предоставленных в целях разработки и обустройства Харьягинского 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:

-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.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характер, 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 требуемым степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности.

Устройство на технологическом оборудовании систем противовзрывной защиты.

Применение первичных средств пожаротушения.

Обеспечение беспрепятственный проезд пожарной техники.

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

Организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности линейного объекта.

Комплекс организационно-технических мероприятий включает:

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

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

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

обеспечение безопасности людей и защиту материальных ценностей при возникновении пожара;

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

организация своевременного выполнения мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;

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

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

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

назначение лиц ответственных за обеспечение пожарной безопасности;

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

оборудование сооружений знаками пожарной безопасности.

К перечню мероприятий по защите от чрезвычайных ситуаций относятся:

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

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

Условные обозначения

Административные границы

- Границы муниципальных образований (районов)
- Границы муниципальных образований на территории Заполярного района
- Границы населенных пунктов
- Граница территориального моря

Названия территориальных единиц

- **ИСКАТЕЛЕЙ** — Административный центр района
- **Андег** — Административные центры муниципальных образований Заполярного района
- **Белушье** — Прочие населенные пункты Заполярного района
- **Варандей** — Вахтовый поселок
- *СП "Андегский с.с."* — Муниципальные образования Заполярного района

Объекты капитального строительства

ОКС учебно-образовательного назначения

существующие планируемые

- Учреждения дошкольного образования детей
- Общеобразовательные учреждения, в т.ч. средние и начальные
- Общеобразовательные учреждения с интернатом для проживания учеников (школа-интернат)
- Общеобразовательные учреждения с дошкольными группами (школа-сад)
- Интернат при общеобразовательном учреждении
- Учреждения дополнительного образования детей

ОКС культурно-досугового назначения и социального обеспечения

существующие планируемые

- Дом культуры (в том числе с помещением под библиотеку , музей и пр.)
- Библиотека
- Музейно-библиотечный комплекс
- Дом киновидеопоказа
- Прочие учреждения культурно-досугового и социального назначения

ОКС спортивного назначения

существующие планируемые

- Спортивный комплекс
- Спортивный зал (в т.ч. при школе)
- Бассейн

ОКС здравоохранения

существующие подлежащие реконструкции планируемые

- Больница
- Амбулаторно-поликлиническое учреждение (ФАП)

ОКС сельскохозяйственного назначения

существующие планируемые

- Молочно-товарные фермы
- Цех по переработке молока
- Картофелехранилище
- Пункт по убою оленей
- Рыбоприемный пункт
- Рыборазводный завод
- Оленеводческие хозяйства

ОКС инженерной инфраструктуры

существующие планируемые

- Газопровод магистральный
- Газопровод межпоселковый
- Газопровод промысловый
- Конденсатопровод
- Нефтепровод магистральный
- Нефтепровод промысловый
- Волоконно-оптическая линия связи
- ЛЭП, 20 кВ
- коридор ЛЭП

существующие планируемые

- Газораспределительная станция
- Установка комплексной подготовки газа
- Нефтяной терминал
- Погрузочный терминал для СПГ
- Дизельная электростанция
- Ветродизельный комплекс
- Склад горюче-смазочных материалов
- Станция телерадиовещания
- мини-ТЭЦ

оснащение водоочистными сооружениями *планируемые*

- Водовод, водопровод
- Водозабор поверхностный
- Водозабор подземный

реконструкция планируемые

- Канализация
- Локальная система очистки сточных вод
- Очистные сооружения

ОКС транспортной инфраструктуры

существующие планируемые

- Дорога обычного типа регионального и межмуниципального значения
- Дорога обычного типа местного значения
- Автозимник
- Частная автодорога
- Железная дорога
- Порт
- Причал
- Аэровокзал
- Аэродром
- Аэропорт
- Вертолетная площадка
- Взлетно-посадочная полоса
- Станция технического обслуживания

ОКС производственного назначения

существующие планируемые

- Нефтеперерабатывающий завод
- Газоперерабатывающий завод (по производству СПГ)
- Производственные площадки

ОКС специального назначения

существующие планируемые

- Кладбище
- Скотомогильник

ОКС отдыха и туризма

планируемые

- Туристическо-культурный центр
- Лечебно-оздоровительный центр

Функциональное зонирование

- Зона градостроительного использования
- Зона производственного использования
- Зона сельскохозяйственного использования

** Прочие функциональные зоны показаны на карте "Функциональное зонирование"*

Территории, не вовлеченные в хозяйственную деятельность

- Небольшие острова
- Пески ровные

Зоны с особыми условиями использования территории

Особо охраняемые природные территории

существующие планируемые

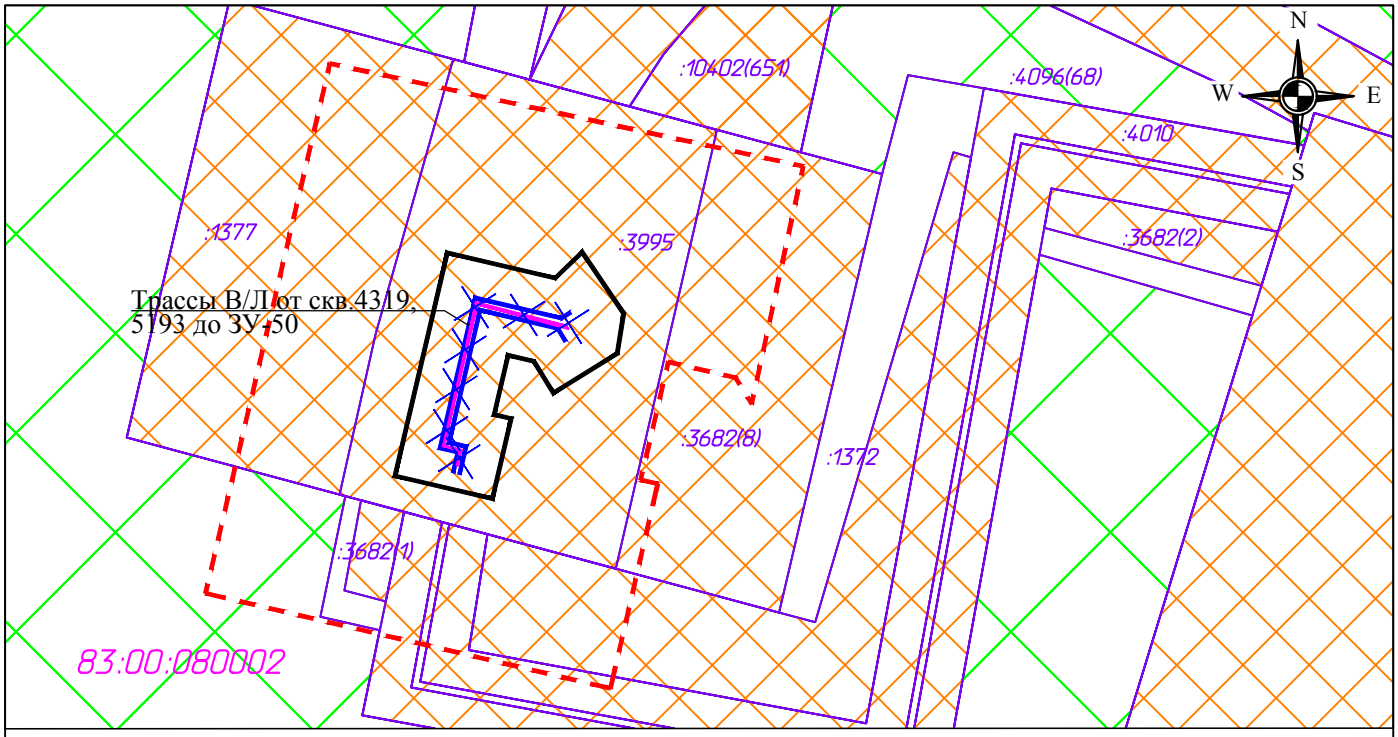
- Комплексный историко-природный музей
- Государственный природный заповедник
- Государственный природный заказник
- Природный парк
- Памятник природы
- Территории традиционного природопользования

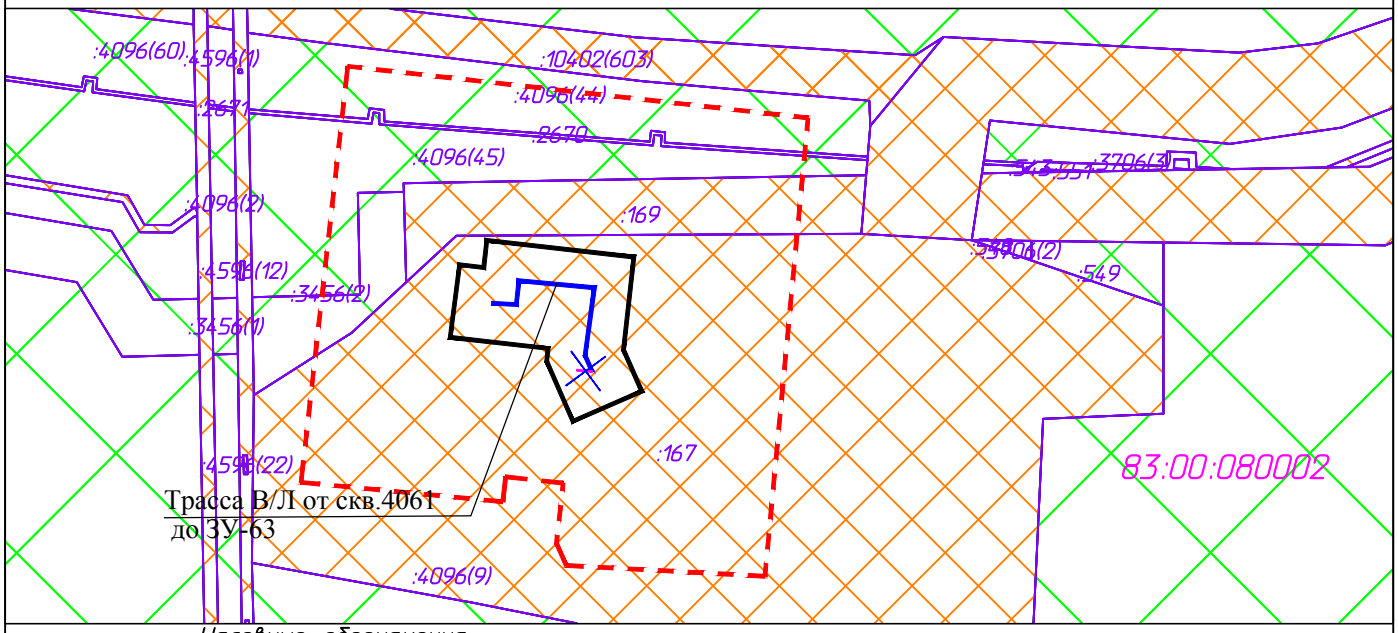
- Объекты историко-культурного наследия
- Нерестоохранные полосы лесов
- Городские леса
- Защитные полосы лесов вдоль дорог
- Притундровые леса
- Притундровые леса Ненецкого лесничества
- Водоохранные зоны (показаны зоны шириной 100 и 200 м., у остальных водных объектов ширина 50 м.)
- Зона падения отработанных ступеней ракет
- Приграничная полоса
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- Граница кадастрового квартала;

83:00:080001 Номер кадастрового квартала

Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г2		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 1 / Листов 1
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова				Схема расположения элементов планировочной структуры Масштаб 1:50 000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Формат А2





Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- демонтируемая коммуникация;

:167 – кадастровый номер земельного участка;

83:00:080002 – номер кадастрового квартала;

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 1 / Листов 8
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Линия сводки 1-1

Линия сводки 2-2

Начало трассы НВ т.вр.

Конец трассы НВ БКНС-3

Низконапорный водовод т.вр. - БКНС-3

Низконапорный водовод т.вр. 3 - МКНС 69

83:00:080002

N W E S

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :2344 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- демонтируемая коммуникация;

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 2 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамуланова					
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Линия сводки 2-2

Линия сводки 3-3

Линия сводки 4-4

83:00:080002

Низконапорный водовод т.вр. 3 - МКНС 69

Низконапорный водовод т.вр. - БКНС-3

N

W E

S

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :2341 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- – демонтируемая коммуникация;

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 3 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Линия сводки 4-4

Линия сводки 5-5

83:00:080002

Низконапорный водовод
т.вр. - БКНС-3

Начало трассы НВ
т.вр. сущ. трубопровод

Трассы В/в от МКНС-39а
до скв.4159, 4160

Трасса В/Л от скв.4156
до 39-43а

Высоконапорный
водовод
т.вр. - скв.83р
(1 вариант)

Высоконапорный водовод т.вр. - куст 8

Высоконапорный водовод
МКНС-16а - скв.1073

Высоконапорный
водовод
т.вр. - скв.83р (2 вариант)

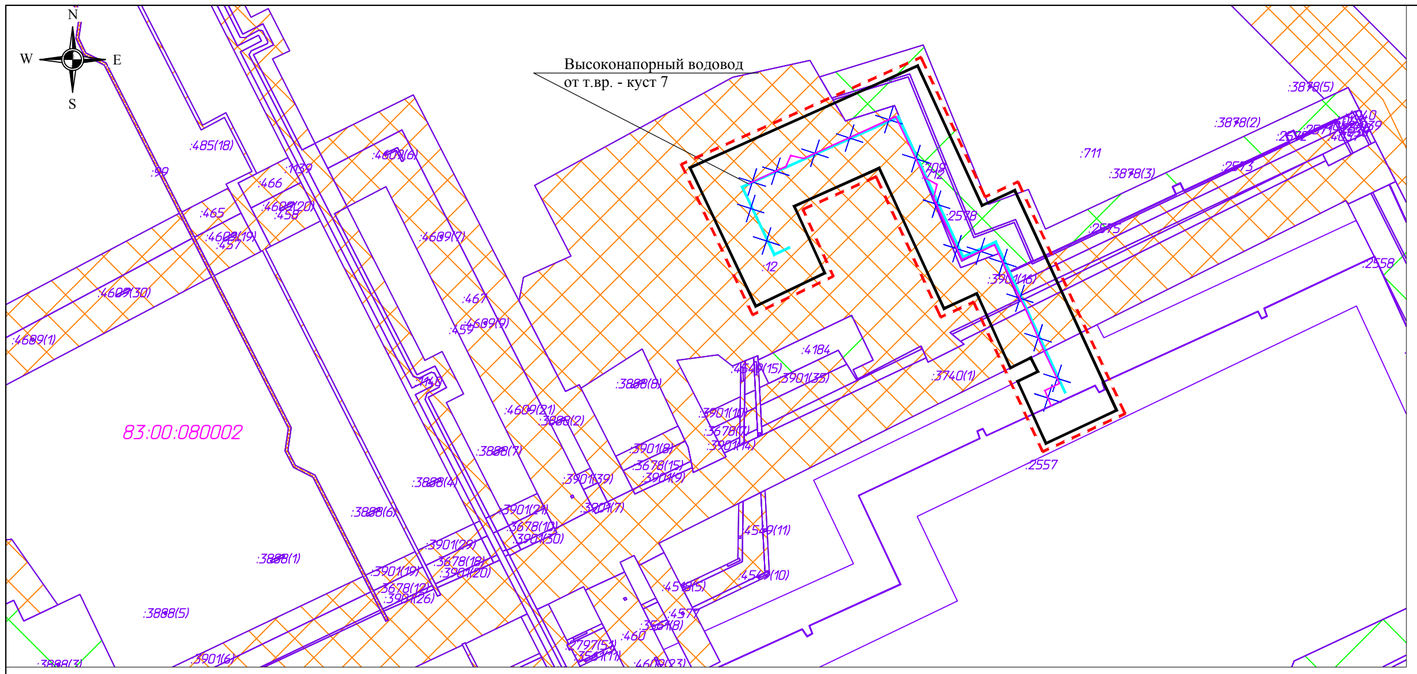
Линия сводки 5-5

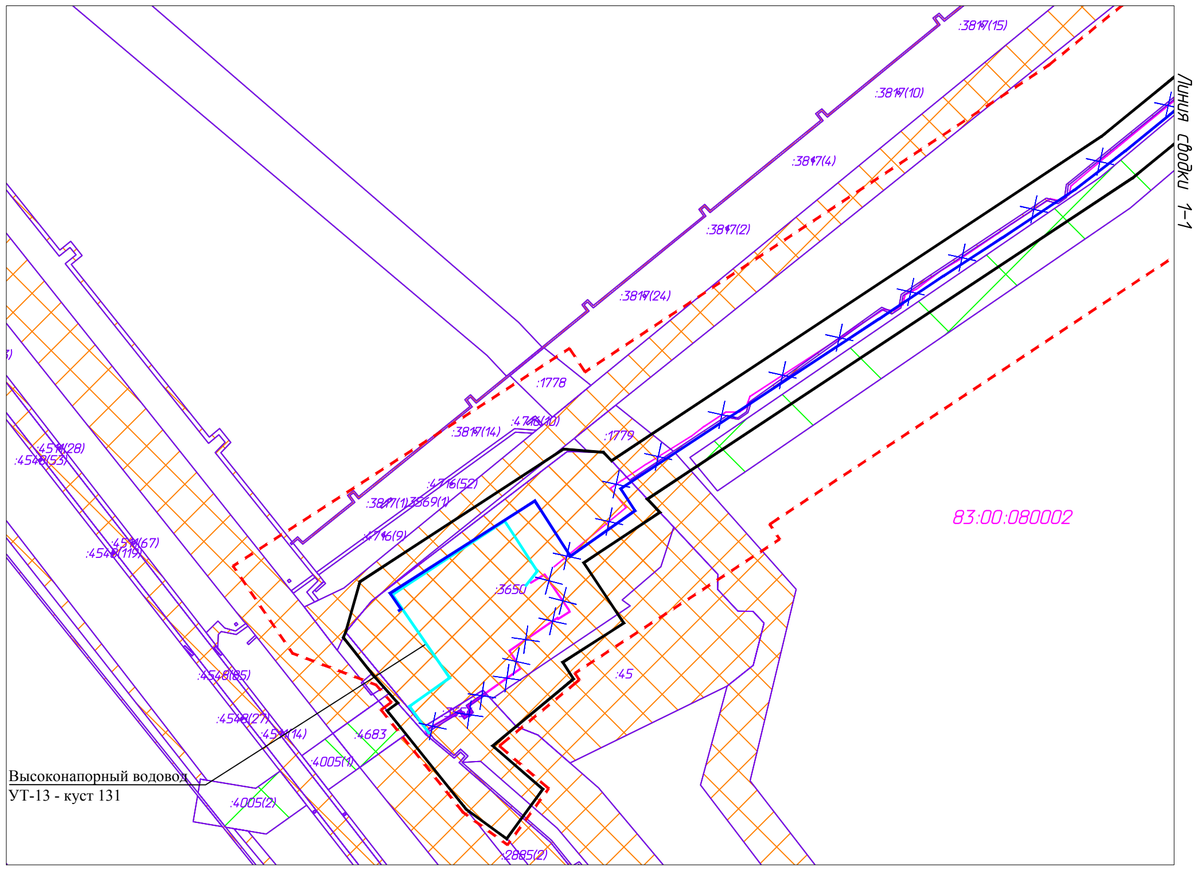
Условные обозначения

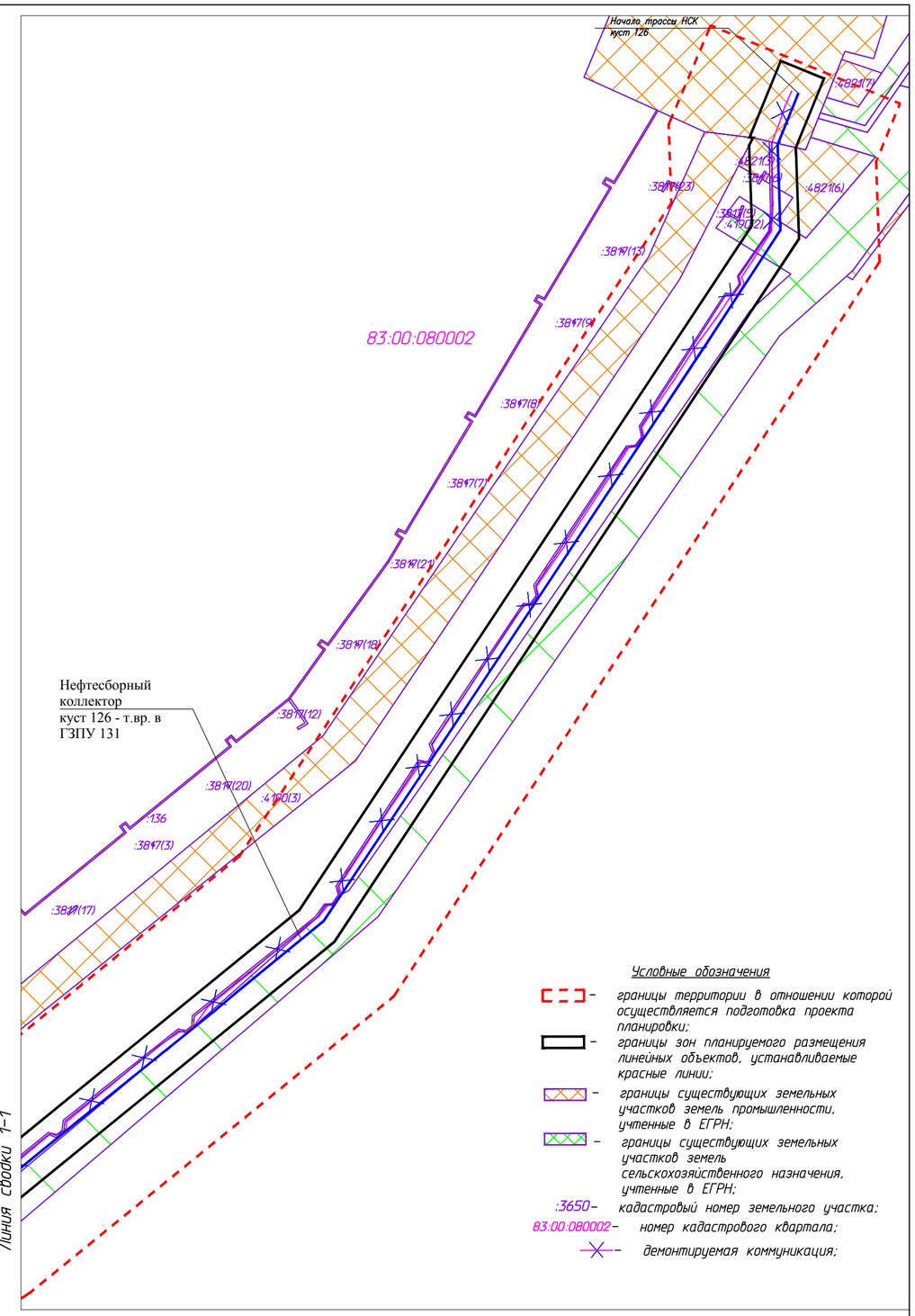
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :4356 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- демонтируемая коммуникация;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ			
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году			
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы		Полищук						4	8
Инженер 2 к.		Шамсутдинова							
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Формат А2

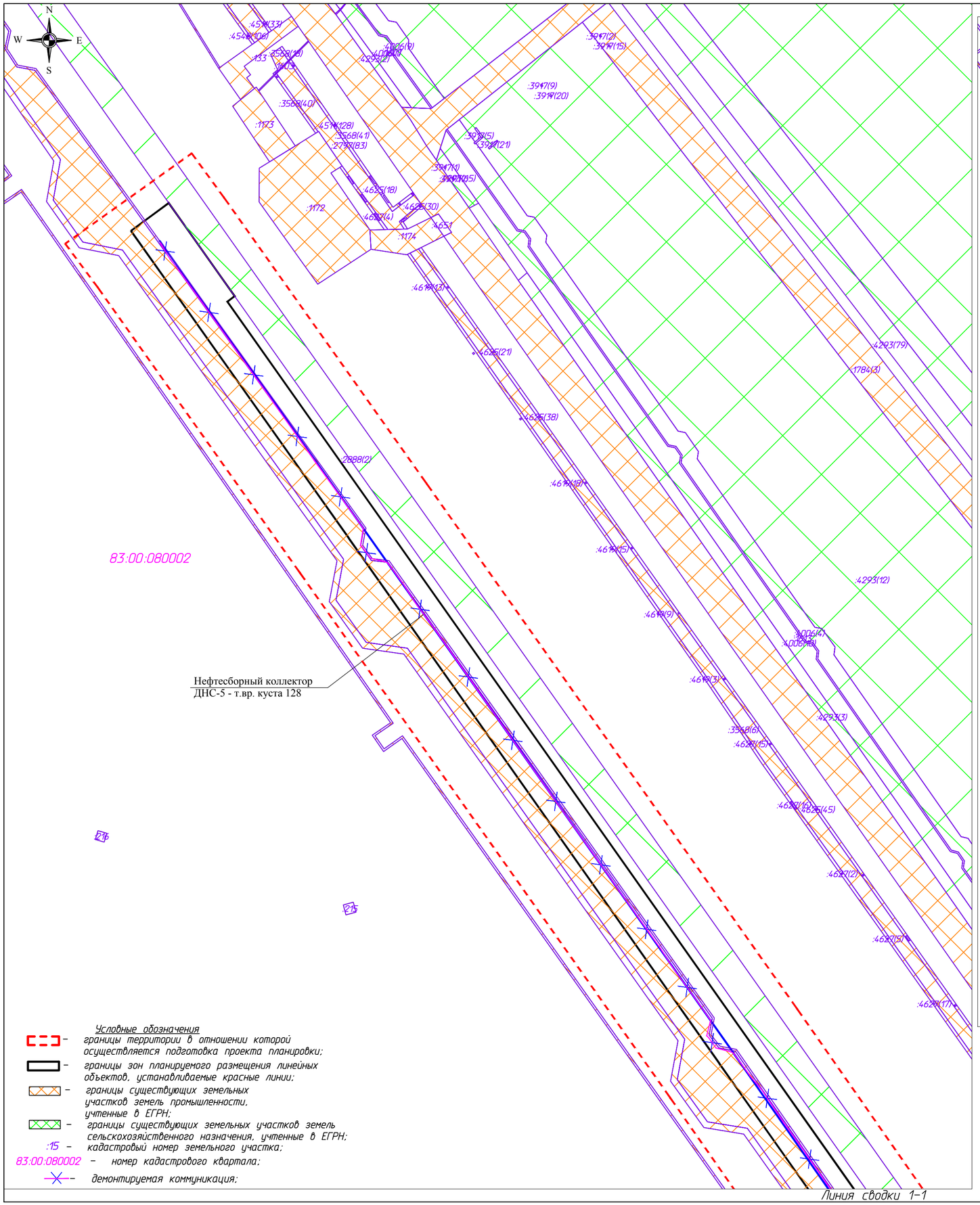


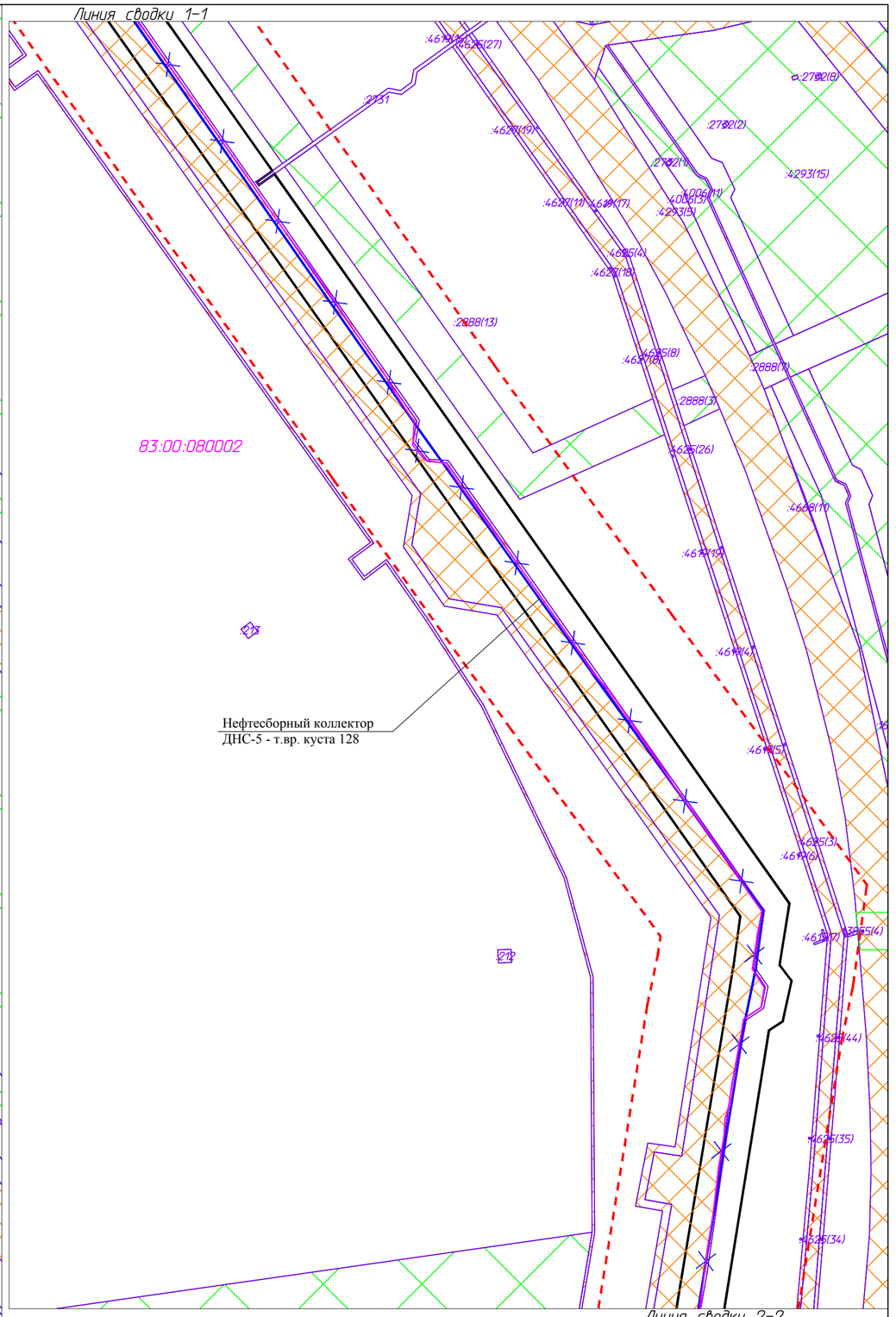




						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 5 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2





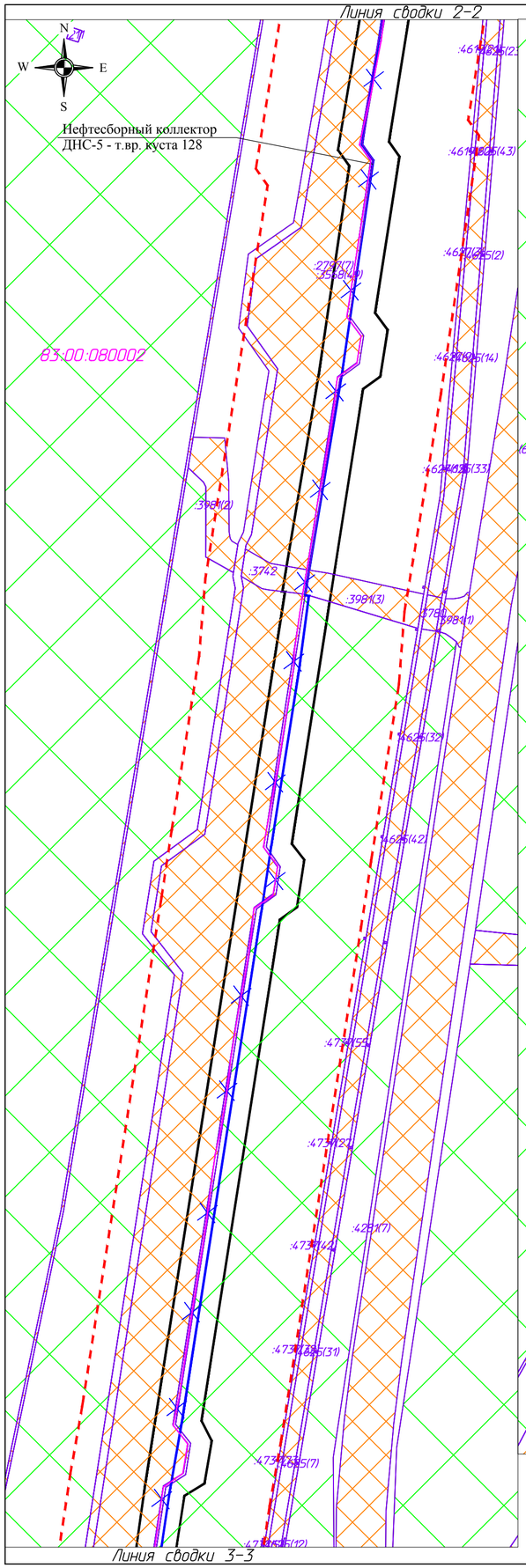
Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :15 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- демонтируемая коммуникация;

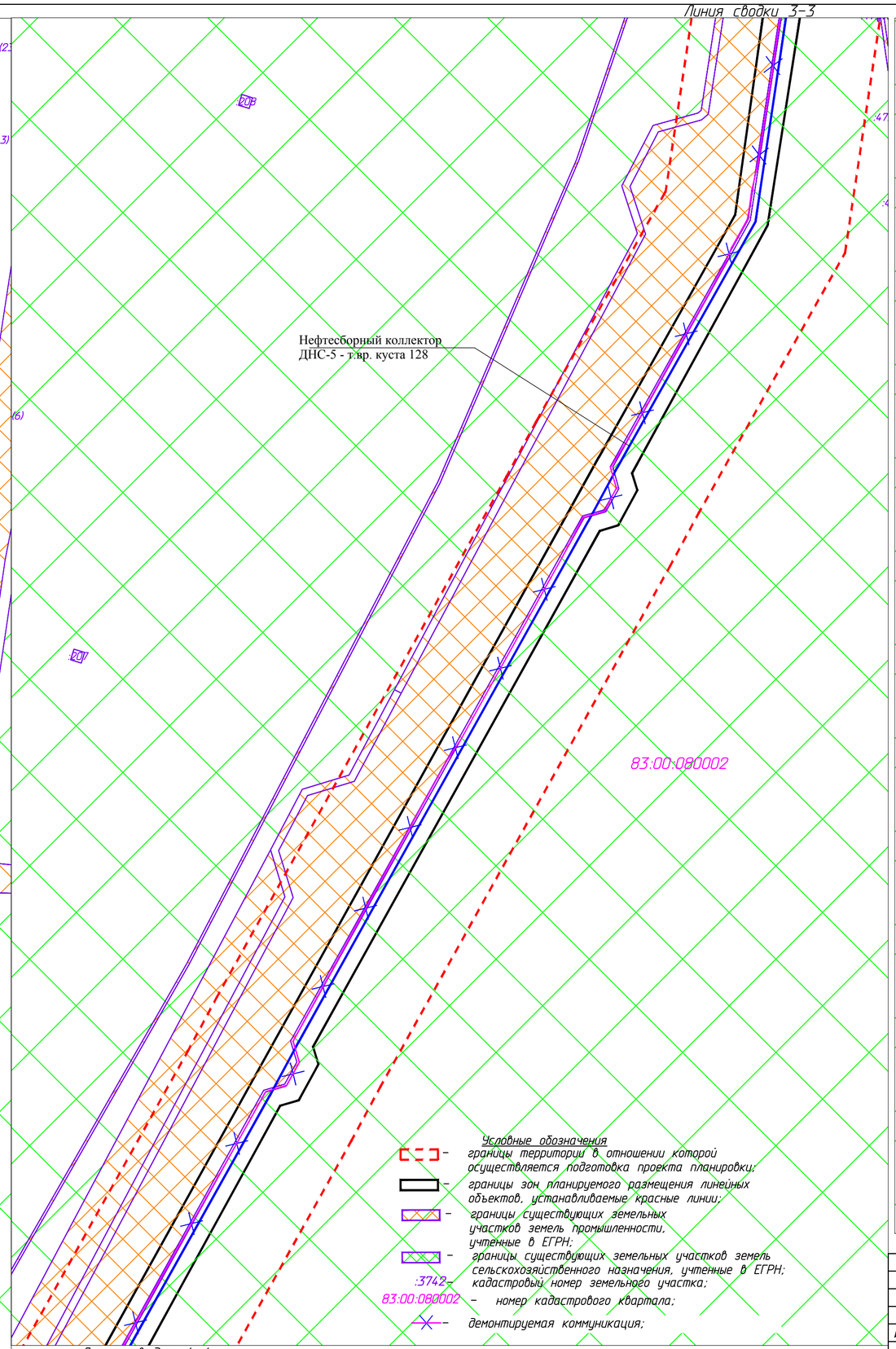
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 6 / Листов 8
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Формат А2

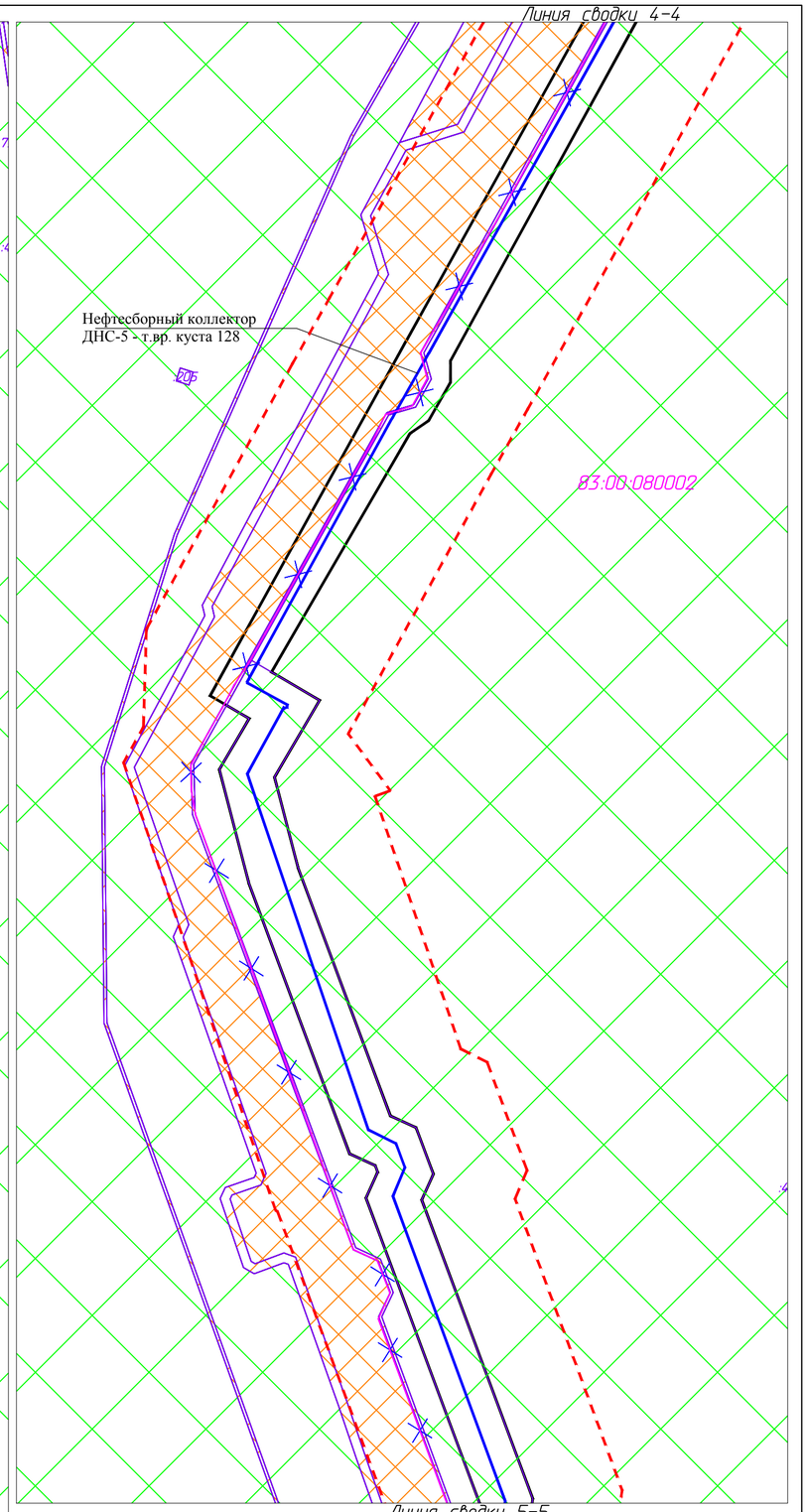
Линия сводки 2-2



Линия сводки 3-3



Линия сводки 4-4



Линия сводки 5-5

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :3742 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- демонтируемая коммуникация;

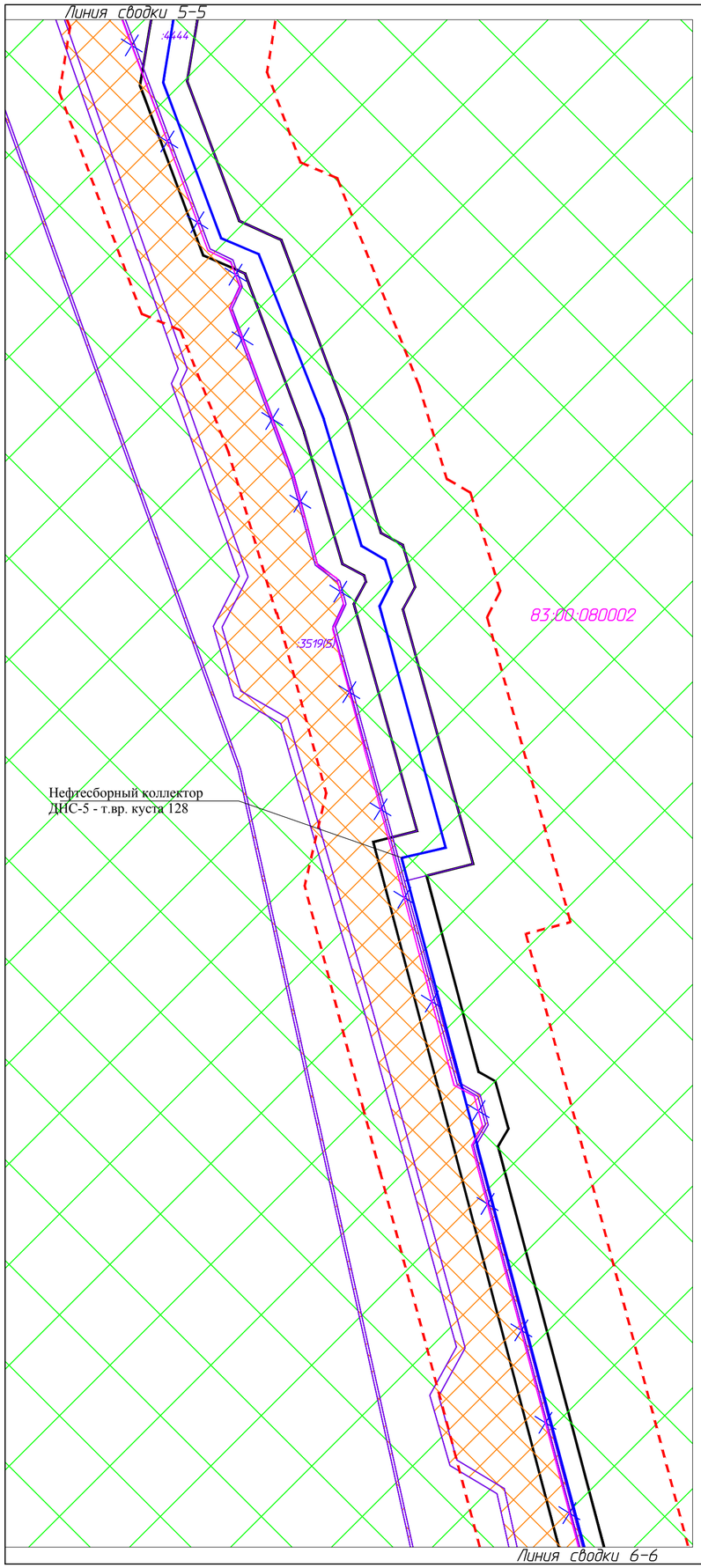
						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"
Рук. группы		Полищук				
Инженер 2 к.		Шамсутдинова				
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000

Стадия	Лист	Листов
	7	8

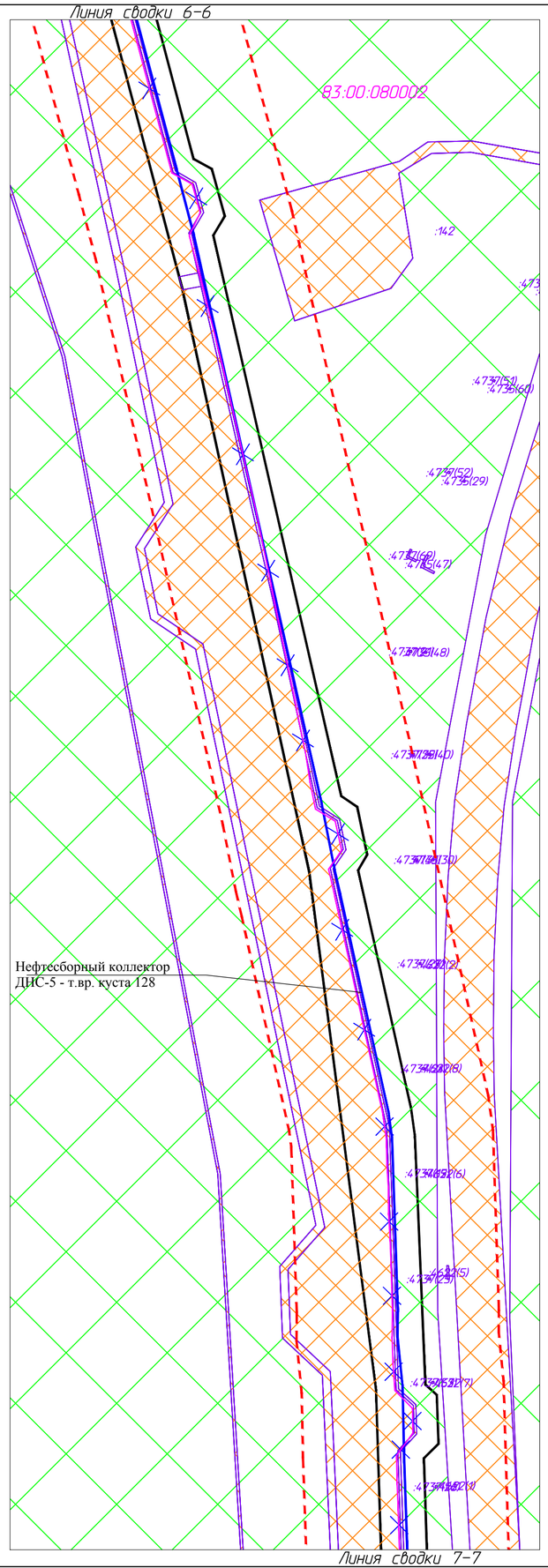
ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

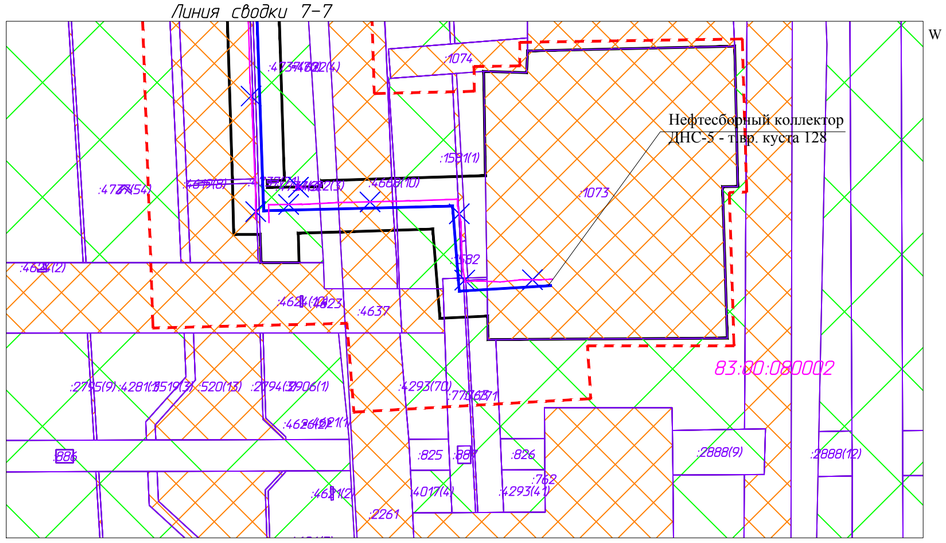
Линия сводки 5-5

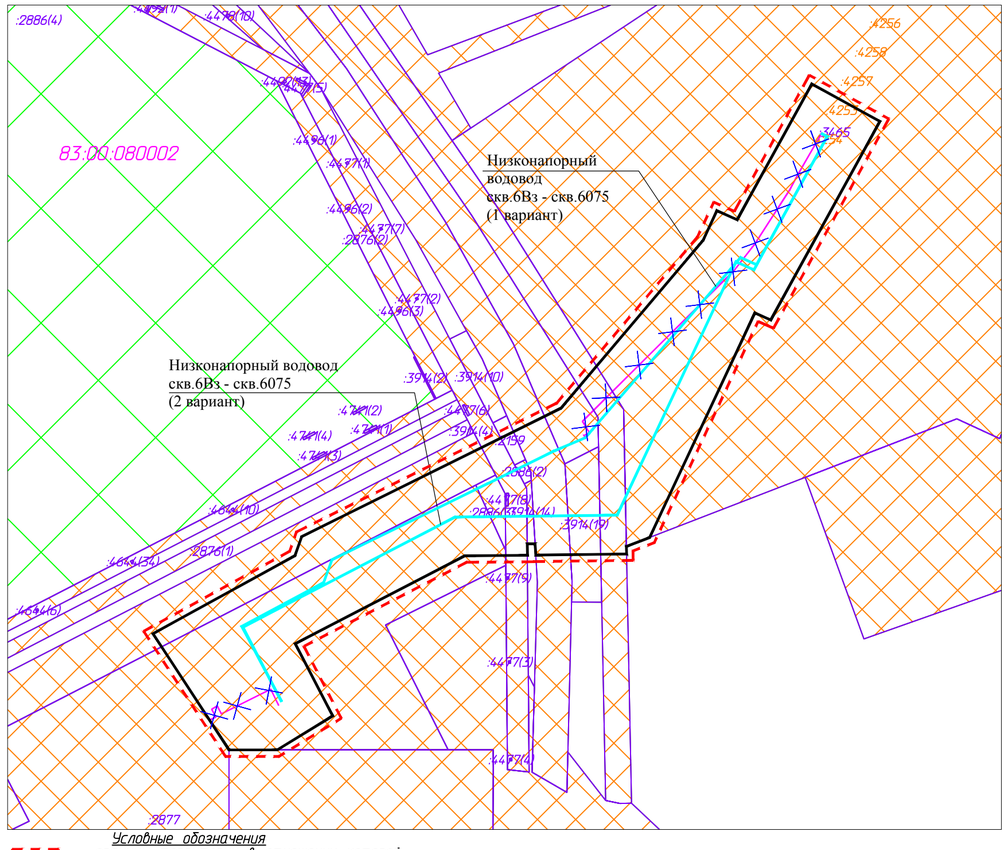


Линия сводки 6-6



Линия сводки 7-7



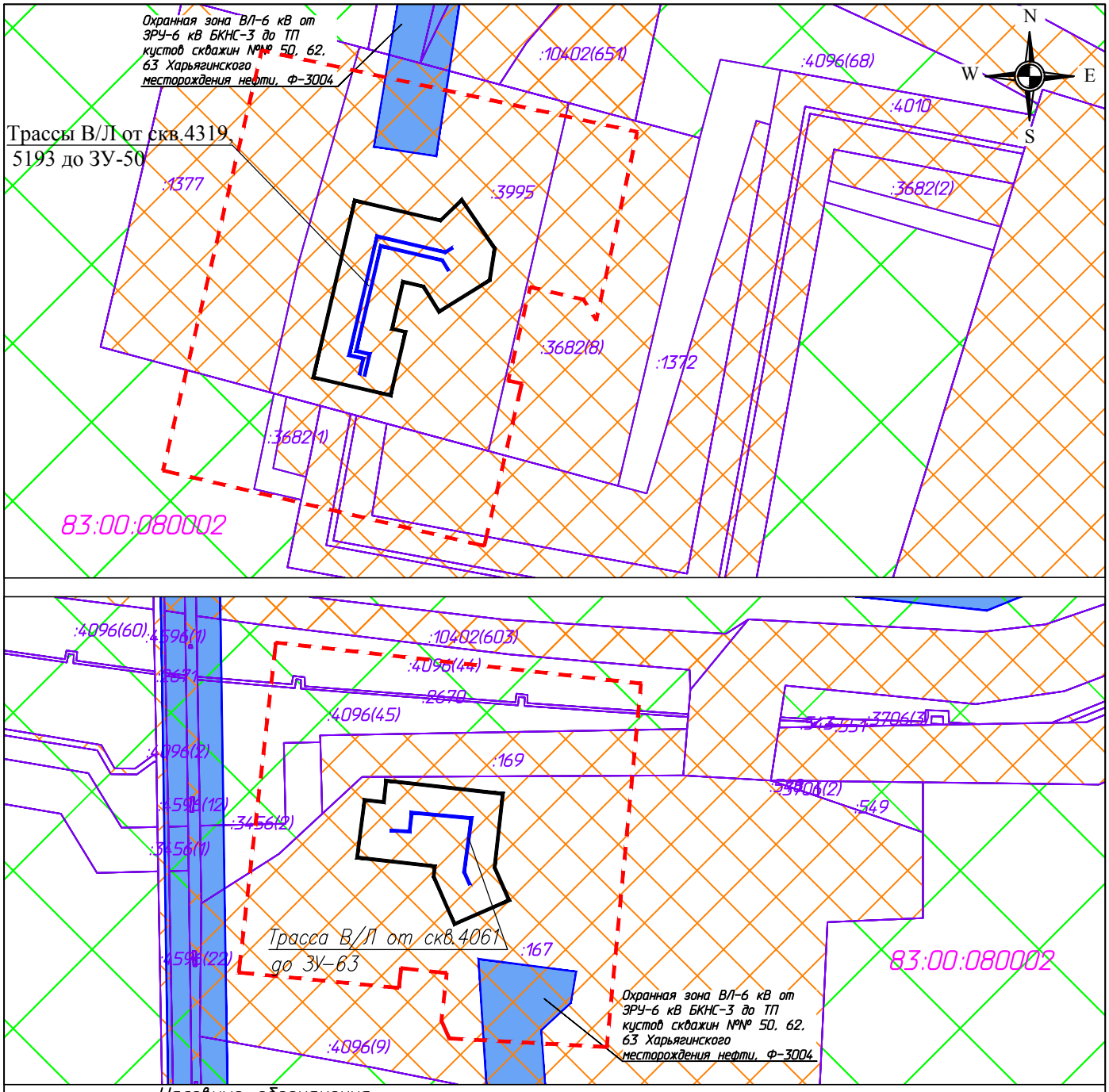


Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :2877 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- демонтируемая коммуникация;

Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 8 / Листов 8
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

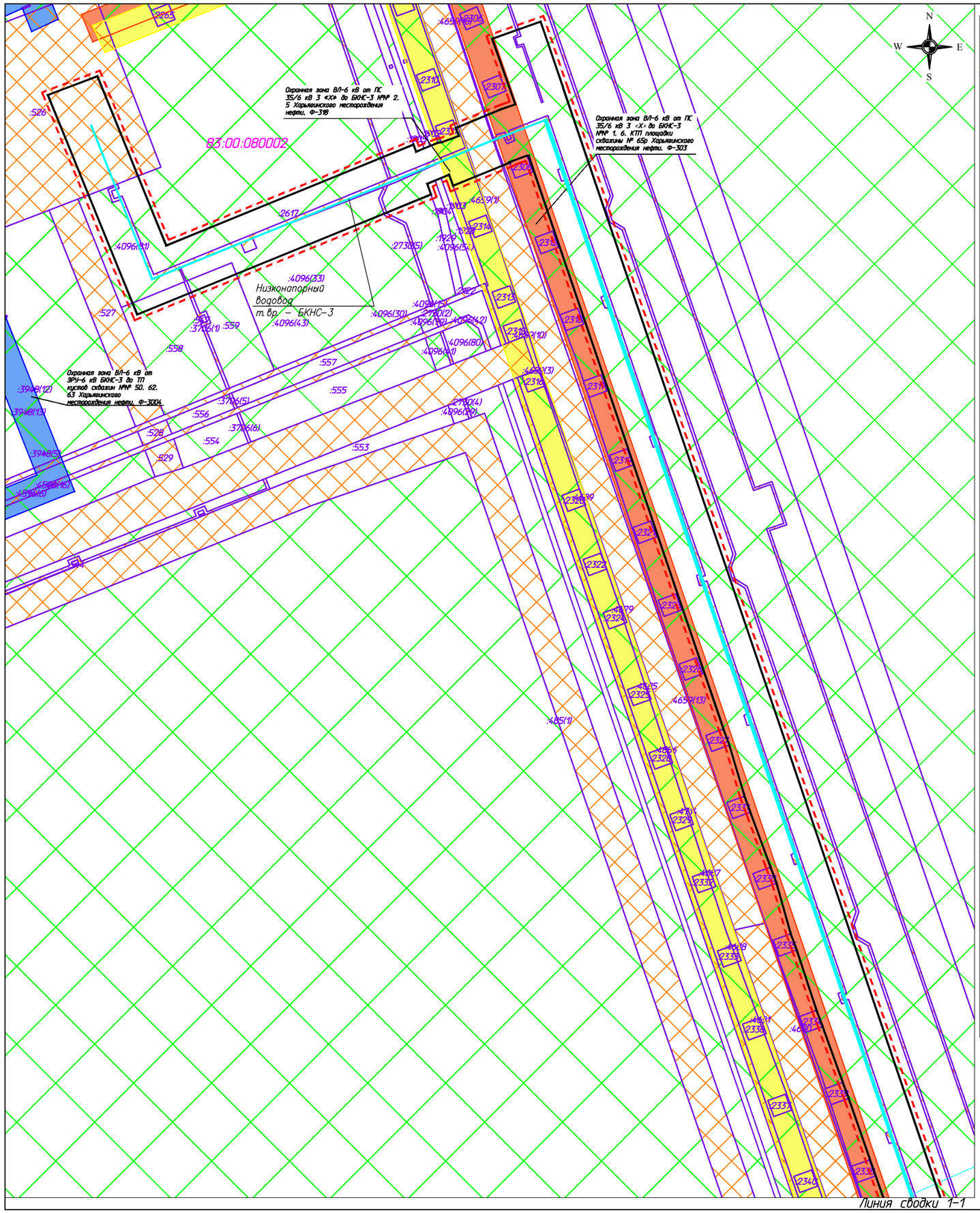
Формат А2

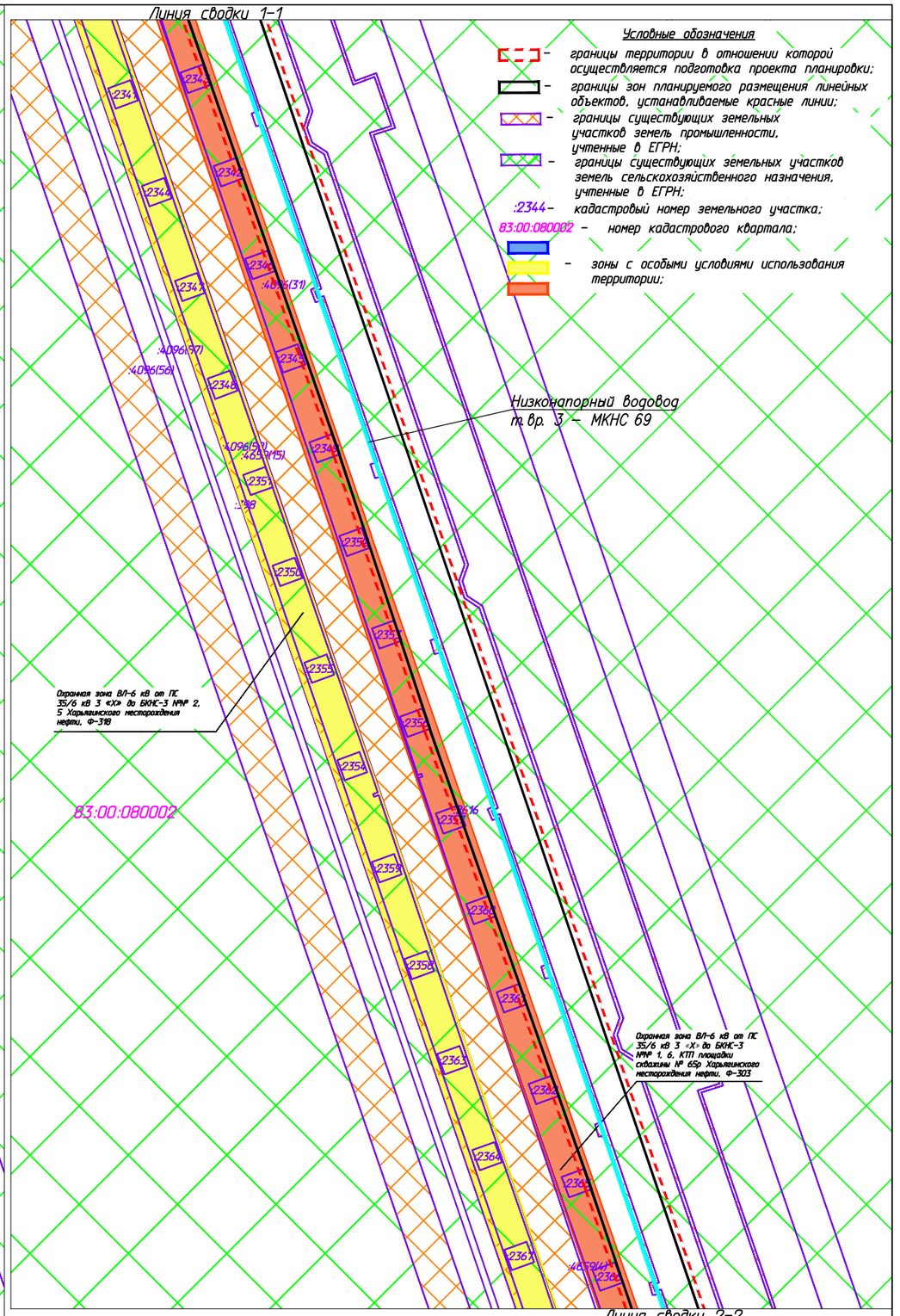


Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- охранная зона ВЛ-6кВ;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :167 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г4		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 1 / Листов 8
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	





Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЧ
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"
Рук. группы		Полищук				
Инженер 2 к.		Шмаутинова				
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий Масштаб 1:2000

Стадия	Лист	Листов
	2	8

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Линия сводки 2-2

Линия сводки 3-3

Линия сводки 4-4

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до БКНС-3 №№ 2, 5 Харьягинского месторождения нефти, Ф-318

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до БКНС-3 №№ 1, 6, КТП площадки скважины № 65р Харьягинского месторождения нефти, Ф-303

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до КТП кустов скважин №№ 65, 69, 68, 69р, ПС-220/35/6 кВ «Харьягинская» Харьягинского месторождения нефти, Ф-317

Нижнепорный водовод т.вр. 3 – НКНС 69

Охранная зона "ВЛ-220кВ №282 Северный Возей-Харьягинская"

83:00:080002

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :2341 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- зоны с особыми условиями использования территории;

Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата
ГИП		Викулин			
Рук. группы		Полищук			
Инженер 2 к.		Шамсутдинова			

09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЧ

Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году

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

Стадия	Лист	Листов
	3	8

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий
Масштаб 1:2000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Линия сводки 4-4

Линия сводки 5-5

Низконапорный водовод т.вр. – БКНС-3

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до БКНС-3 №№ 1, 6, КТП площадки скважины № 65р Харьягинского месторождения нефти, Ф-303

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до КТП кустов скважин №№ 65, 69, 68, 69р, ПС-220/35/6 кВ «Харьягинская» Харьягинского месторождения нефти, Ф-317

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до БКНС-3 №№ 2, 5 Харьягинского месторождения нефти, Ф-318

83:00:080002

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до БКНС-3 №№ 2, 5 Харьягинского месторождения нефти, Ф-318

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до КТП кустов скважин №№ 65, 69, 68, 69р, ПС-220/35/6 кВ «Харьягинская» Харьягинского месторождения нефти, Ф-317

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 3 «Х» до БКНС-3 №№ 1, 6, КТП площадки скважины № 65р Харьягинского месторождения нефти, Ф-303

Начало трассы НВ т.вр. сущ. трубопровод

Зона с особыми условиями использования территории «Охранная зона ВЛ 6 кВ к кусту № 15а от ДНС-2 Харьягинского нефтяного месторождения»

Трассы В/в от МКНС-39а до скв.4159, 4160

Трасса В/Л от скв.4156 до ЗУ-43а

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 2 «Х» до ТП кустов скважин №№ 3р, 42а, 43а Харьягинского месторождения нефти, Ф-213

Высоконапорный водовод т.вр. – скв.83р (1 вариант)

Высоконапорный водовод т.вр. – скв.83р (2 вариант)

Высоконапорный водовод т.вр. – куст 8

Высоконапорный водовод МКНС-16а – скв.4226

Высоконапорный водовод МКНС-16а – скв.1073

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :4356 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- зоны с особыми условиями использования территории;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата
ГИП		Викулин			
Рук. группы		Полищук			
Инженер 2 к.		Шамсутинова			

09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г4

Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году

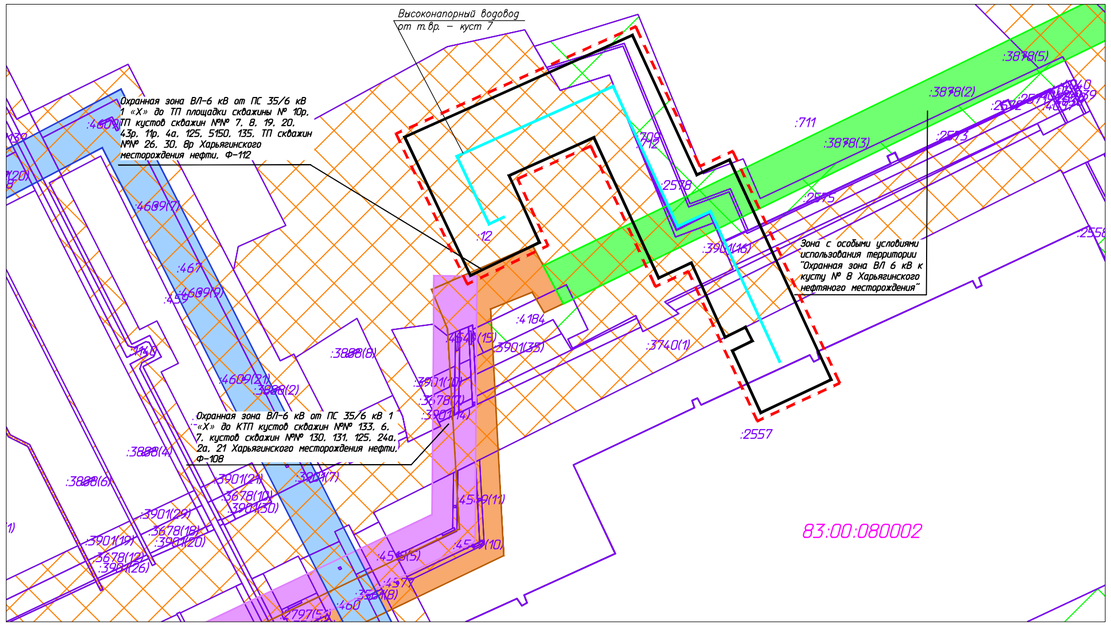
Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"

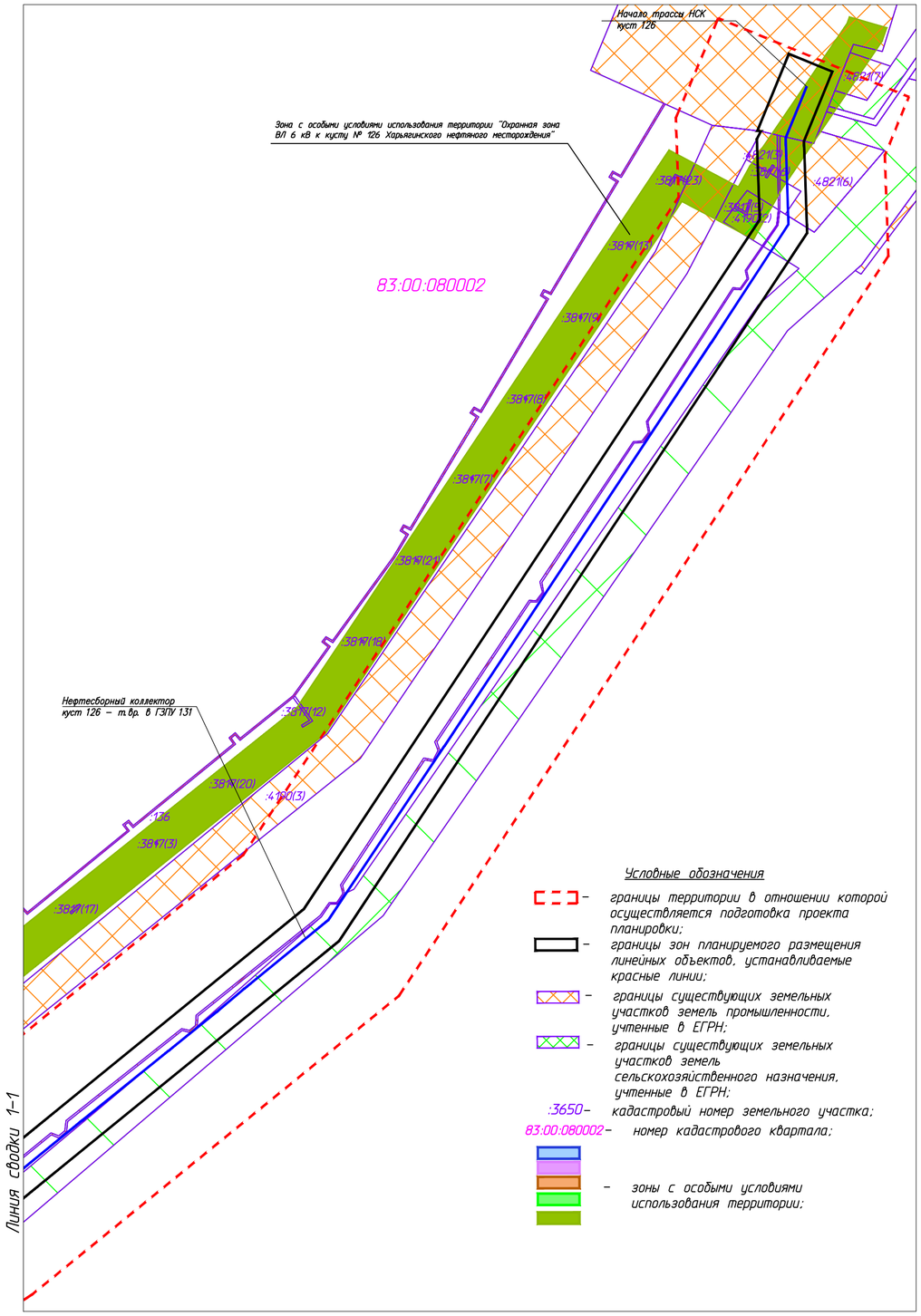
Стадия	Лист	Листов
	4	8

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий
Масштаб 1:2000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2





						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г4	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 5 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 1 «Х» до ТП площадки скважины № 10р, ТП кустов скважин №№ 7, 8, 19, 20, 43р, 11р, 4а, 125, 5150, 135, ТП скважин №№ 29, 30, 8р Харьягинского месторождения нефти, Ф-112

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 1 «Х» до КТП кустов скважин №№ 133, 6, 7, кустов скважин №№ 130, 131, 125, 24а, 2а, 21 Харьягинского месторождения нефти, Ф-108

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 5 «Х» до КТП кустов скважин №№ 128, 132, узла берегобых задвижек Харьягинского месторождения нефти, Ф-5209

Охранная зона межпромыслового нефтепровода Харьяга – КСП 100

Охранная зона "ВЛ-220кВ №282 Северный Возей-Харьягинская"

Нефтесборный коллектор ДНС-5 - т.вр. куста 128

83:00:080002

:15

:4534(33)
:4564(10)
:4533
:3568(18)
:4533
:3568(40)
:4534(28)
:3568(41)
:2787(83)
:1173
:4625(16)
:4625(30)
:4629(14)
:1172
:4651
:1174
:4629(13)
:4625(21)
:4625(38)
:4629(18)
:2888(2)
:4629(15)
:4629(9)
:3947(2)
:3948(15)
:3947(9)
:3949(20)
:4293(79)
:1784(3)
:4293(12)
:4006(4)
:4006(5)
:4629(3)
:4293(3)
:3569(6)
:4628(5)
:4625(45)
:4628(2)
:4629(19)
:4629(17)

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :15 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- зоны с особыми условиями использования;

Линия сводки 1-1

Линия сводки 1-1

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 5 «Х» до КТП кустов скважин №№ 128, 132, узла берегобых задвижек Харьягинского месторождения нефти, Ф-5209

Охранная зона межпромыслового нефтепровода Харьяга – КСП 100

Нефтесборный коллектор ДНС-5 - т.вр. куста 128

Охранная зона "ВЛ-220кВ №282 Северный Возей-Харьягинская"

83:00:080002

:2731
:4629(9)
:4629(11)
:4629(17)
:4625(4)
:4629(18)
:2888(13)
:4625(8)
:4629(7)
:2888(3)
:4625(26)
:4629(10)
:4629(19)
:4629(4)
:4625(3)
:4629(6)
:4629(7)
:4625(4)
:4629(44)
:4625(35)
:4625(34)
:2792(8)
:2792(2)
:2792(1)
:4293(15)
:4006(4)
:4006(5)
:4293(5)
:2888(1)

Линия сводки 2-2

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата
ГИП		Викулин			
Рук. группы		Полищук			
Инженер 2 к.		Шамсутдинова			

09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г4

Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году

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

Стадия	Лист	Листов
	6	8

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий
Масштаб 1:2000

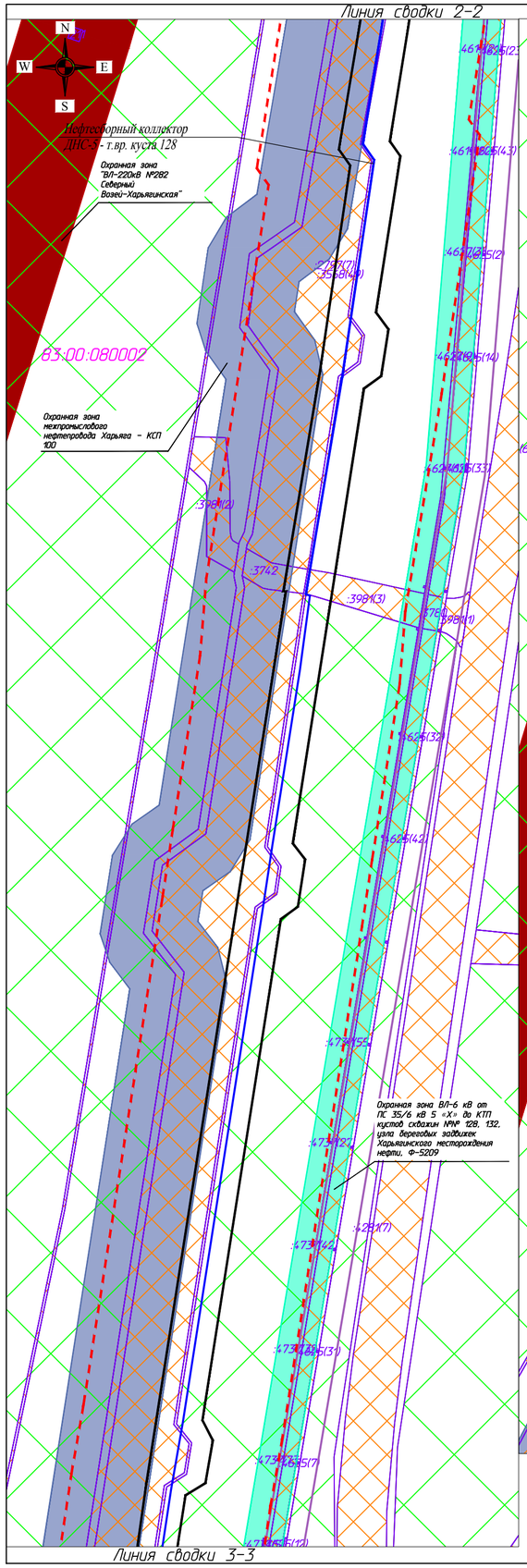
ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

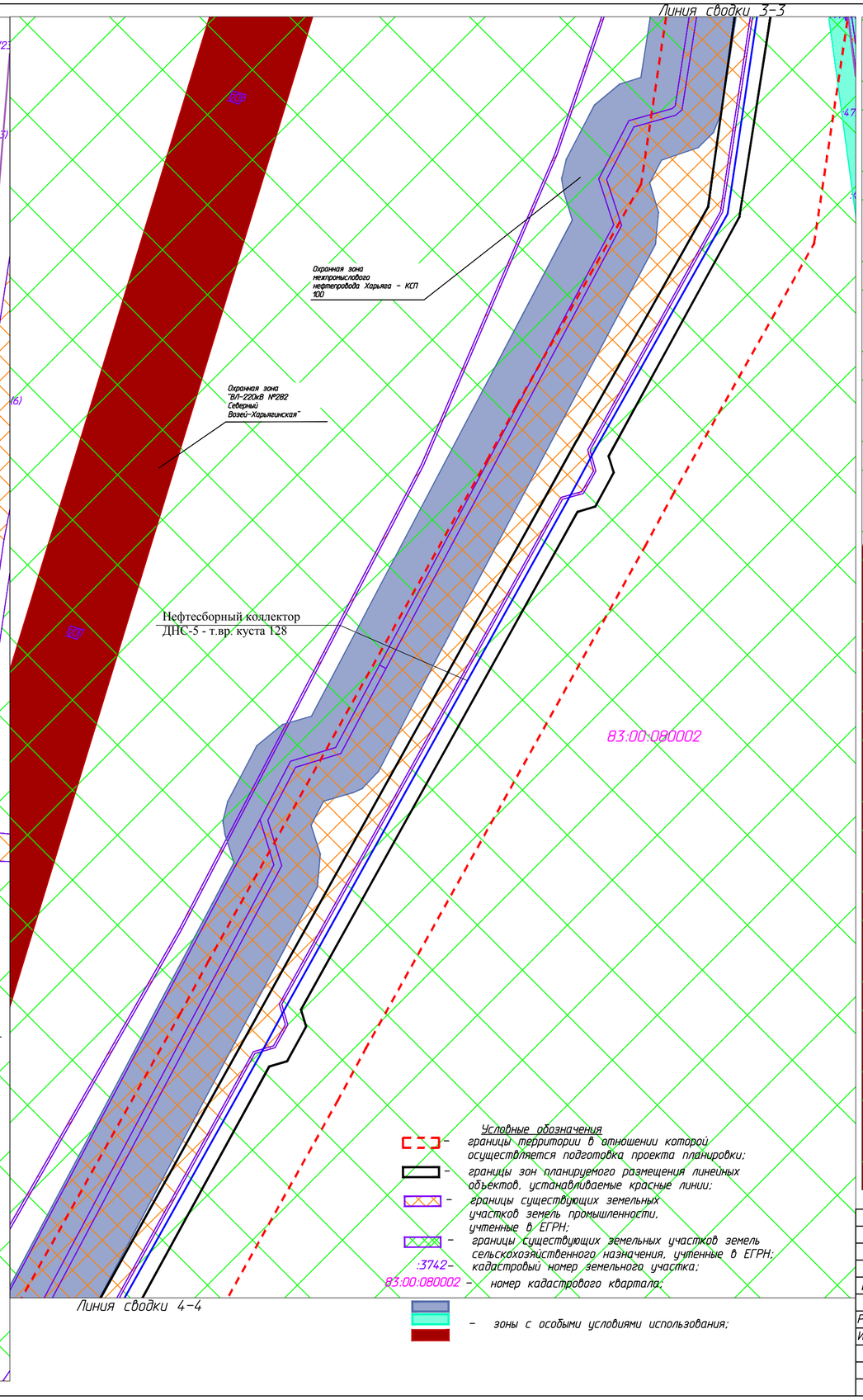
Формат А2

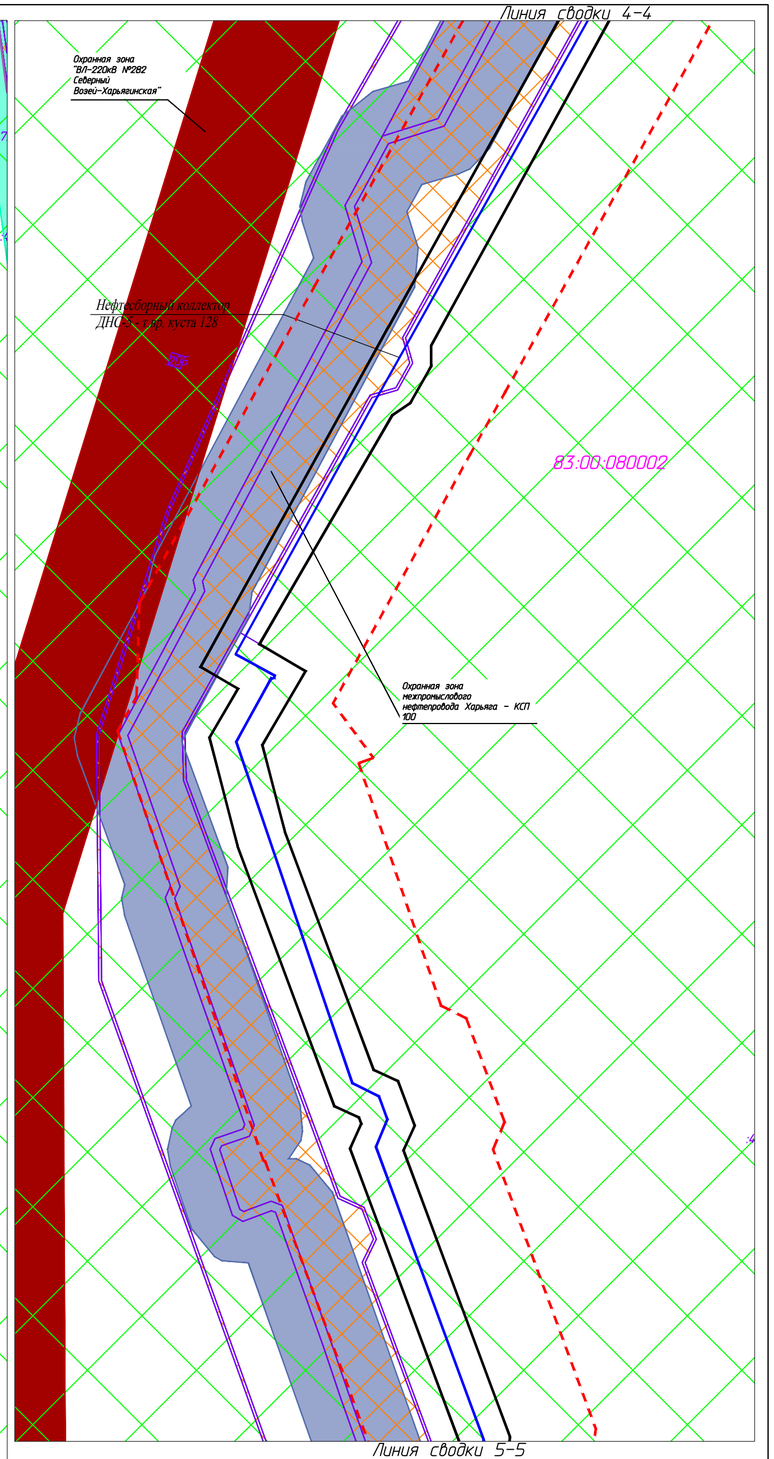
Линия сводки 2-2

Линия сводки 3-3

Линия сводки 4-4







Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :3742 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- зоны с особыми условиями использования;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г4			
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году			
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы		Полищук						7	8
Инженер 2 к.		Шакулинова				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Формат А2

Линия сводки 5-5

Линия сводки 6-6

Линия сводки 7-7

83:00:080002

Охранная зона межпромыслового нефтепровода Харьяга – КСП 100

Нефтесборный коллектор ДНС-5 - т.вр. куста 128

Охранная зона ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ 5 «Х» до КТП кустов скважин №№ 128, 132, узла бережовых задвижек Харьягинского месторождения нефти, Ф-5209

Низконапорный водовод скв.6 Вз – скв.6075 (1 вариант)

Низконапорный водовод скв.6 Вз – скв.6075 (2 вариант)

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;
- границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;
- границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;
- :2877 – кадастровый номер земельного участка;
- 83:00:080002 – номер кадастрового квартала;
- зоны с особыми условиями использования;

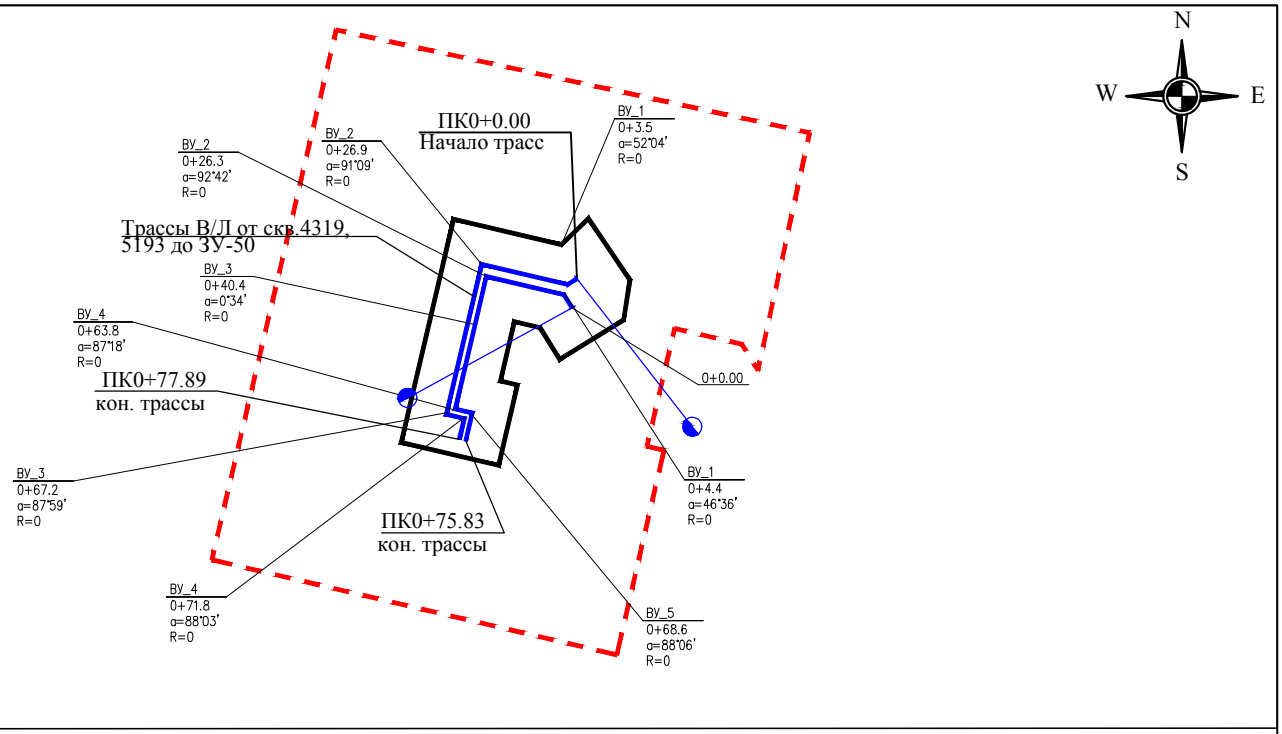
						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.Г4
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"
Рук. группы		Полищук				
Инженер 2 к.		Шмаглинова				

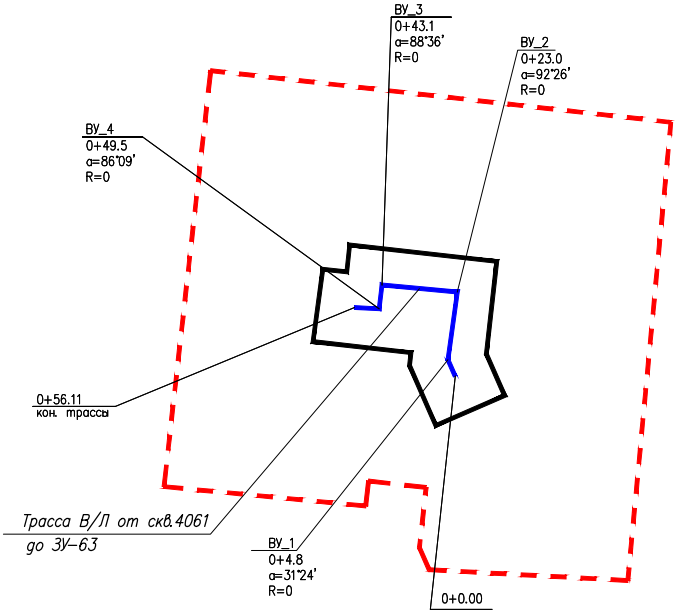
Стадия	Лист	Листов
	8	8

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий
Масштаб 1:2000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2



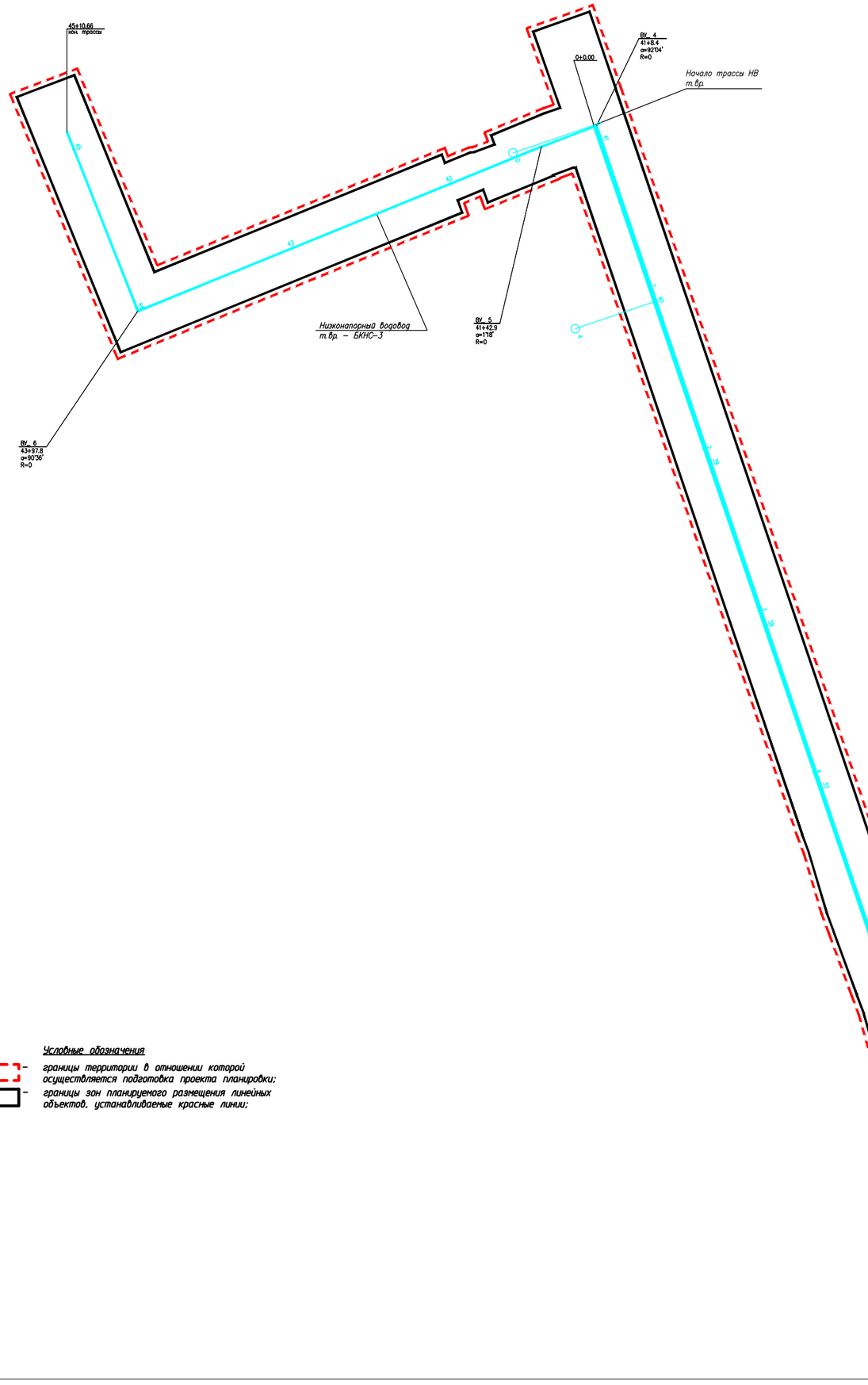


Условные обозначения

– *границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;*

– *границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;*

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 1 / Листов 8
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

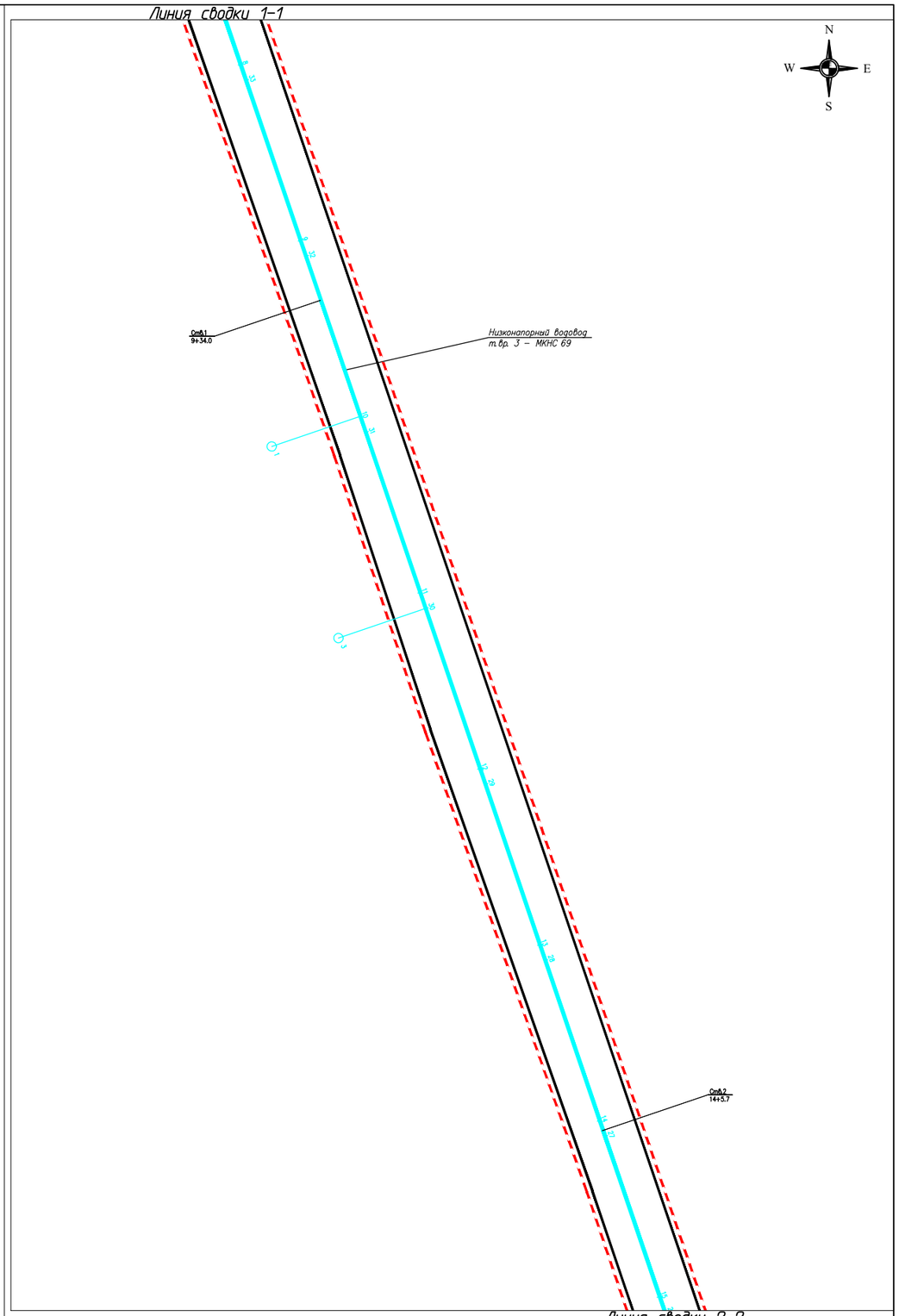


Линия сводки 1-1

Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;

Линия сводки 1-1



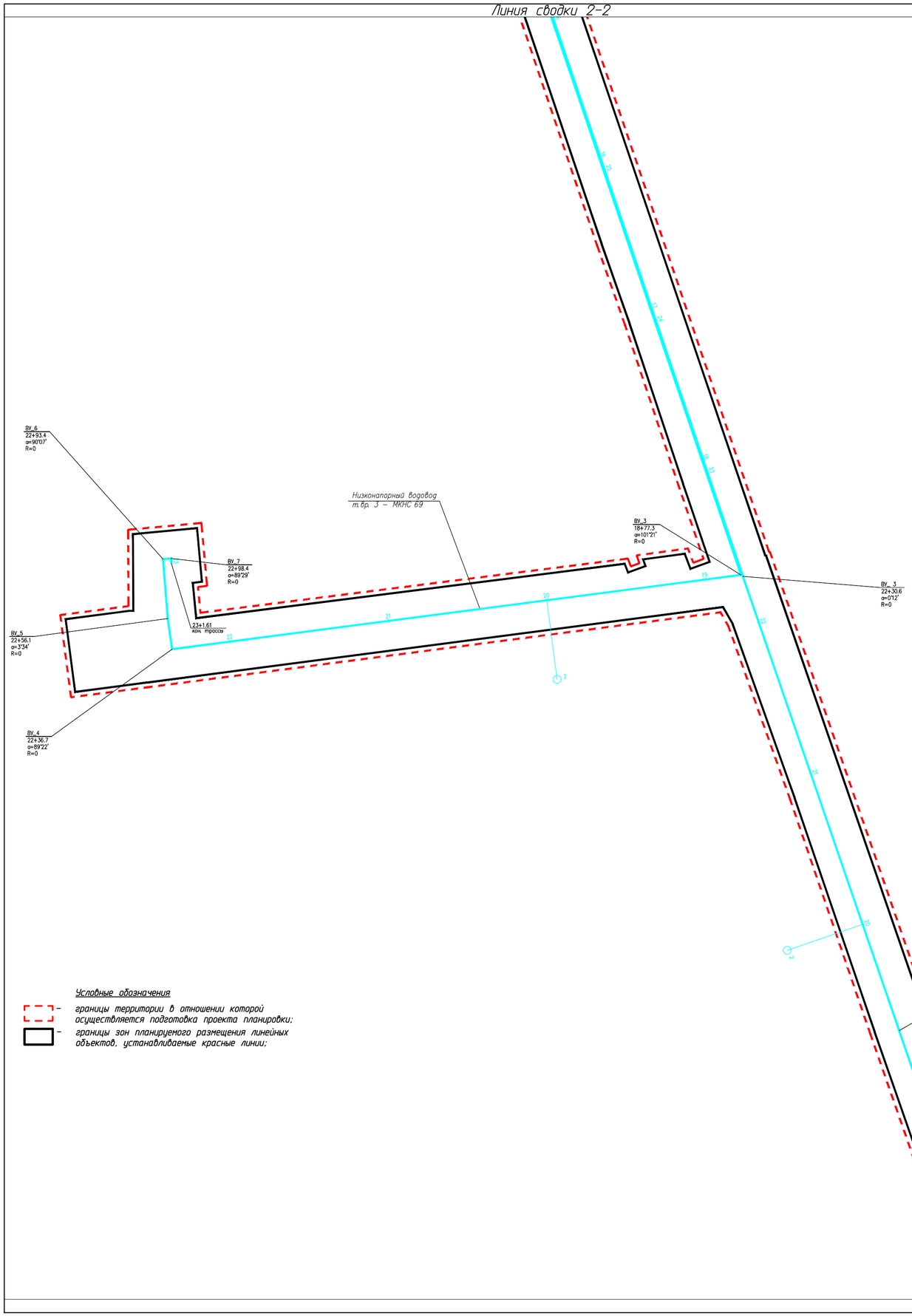
Линия сводки 2-2

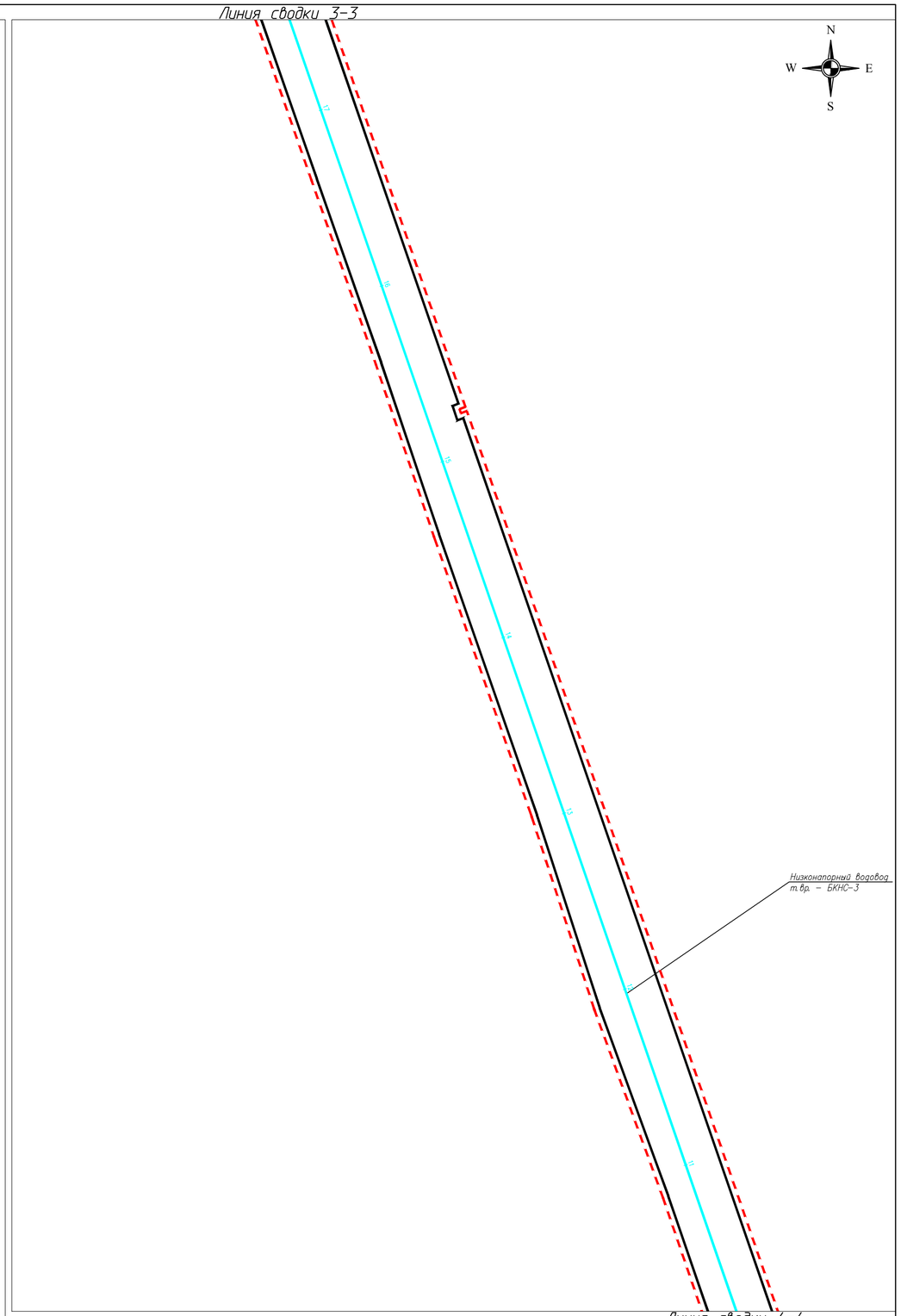
						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГС	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 2 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шмаглинова					
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

Линия сводки 2-2

Линия сводки 3-3





Линия сводки 4-4

Линия сводки 3-3

Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГС		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 3	Листов 8
Рук. группы		Полищук							
Инженер 2 к.		Шамсутдинова							
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Формат А2

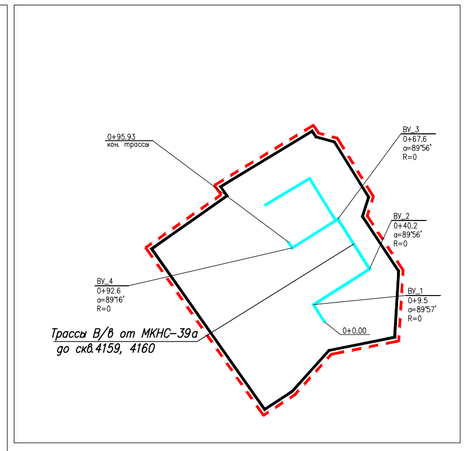
Линия сводки 4-4

Низконапорный водовод
т.вр. – БКНС-3

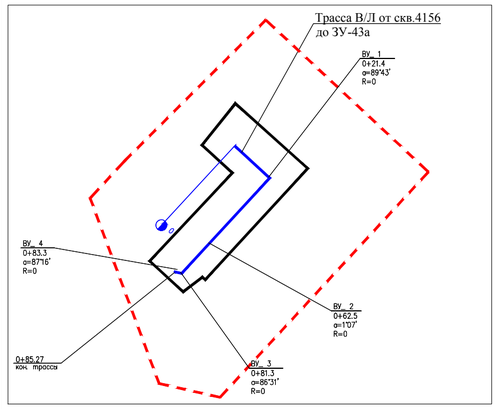
ВУ_1
7+13.1
α=0°01'
R=0

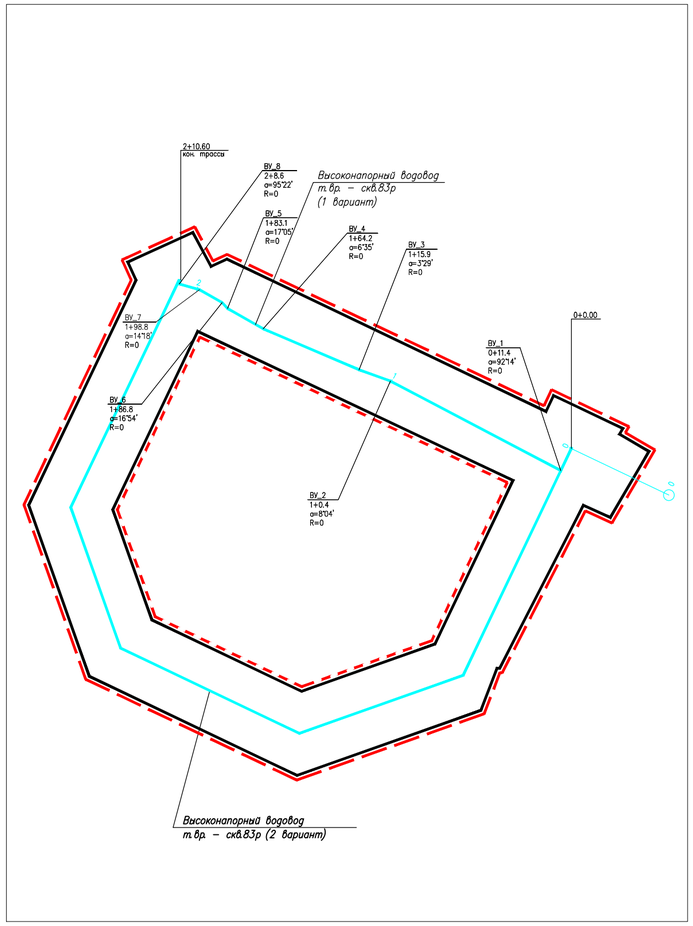
Линия сводки 5-5

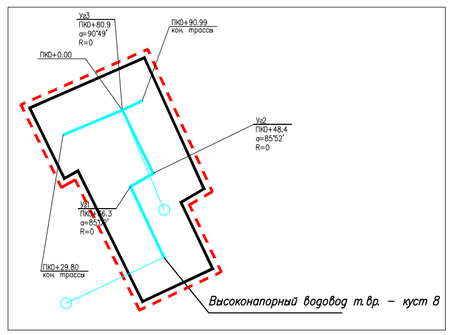
Начало трассы НВ
т.вр. сущ. трубопровод

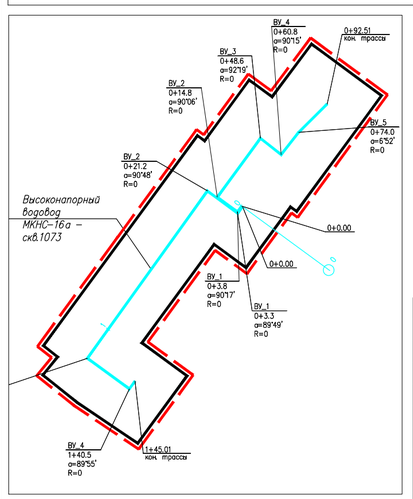


Трассы В/в от МКНС-39а
до скв.4159, 4160









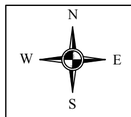
Условные обозначения

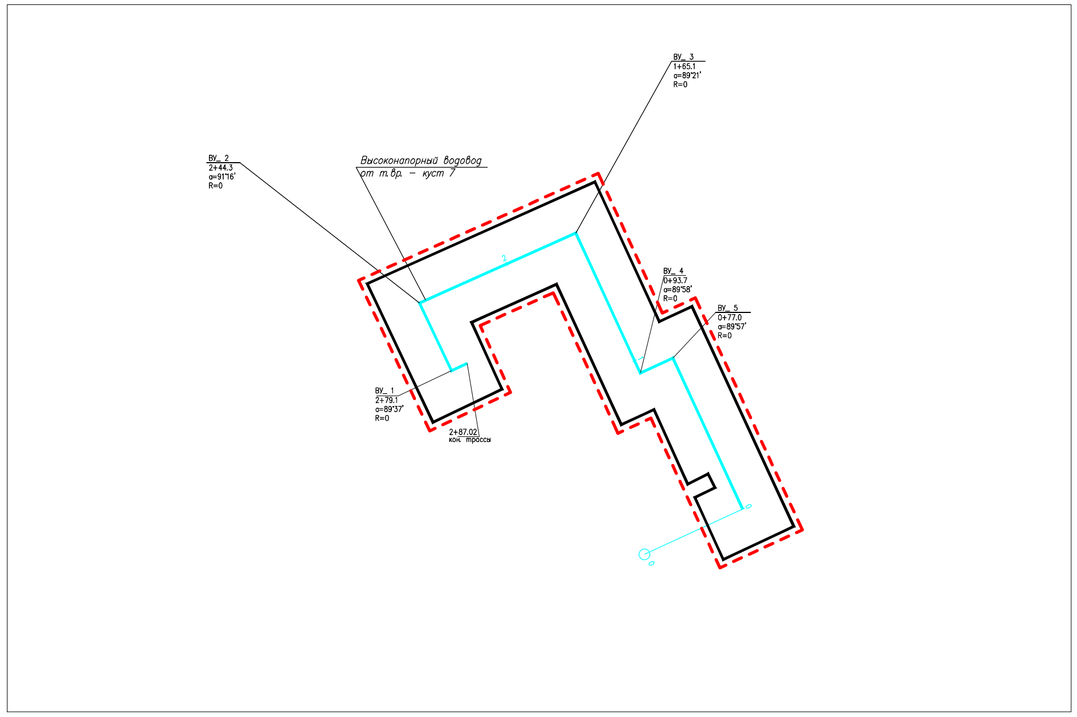
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;

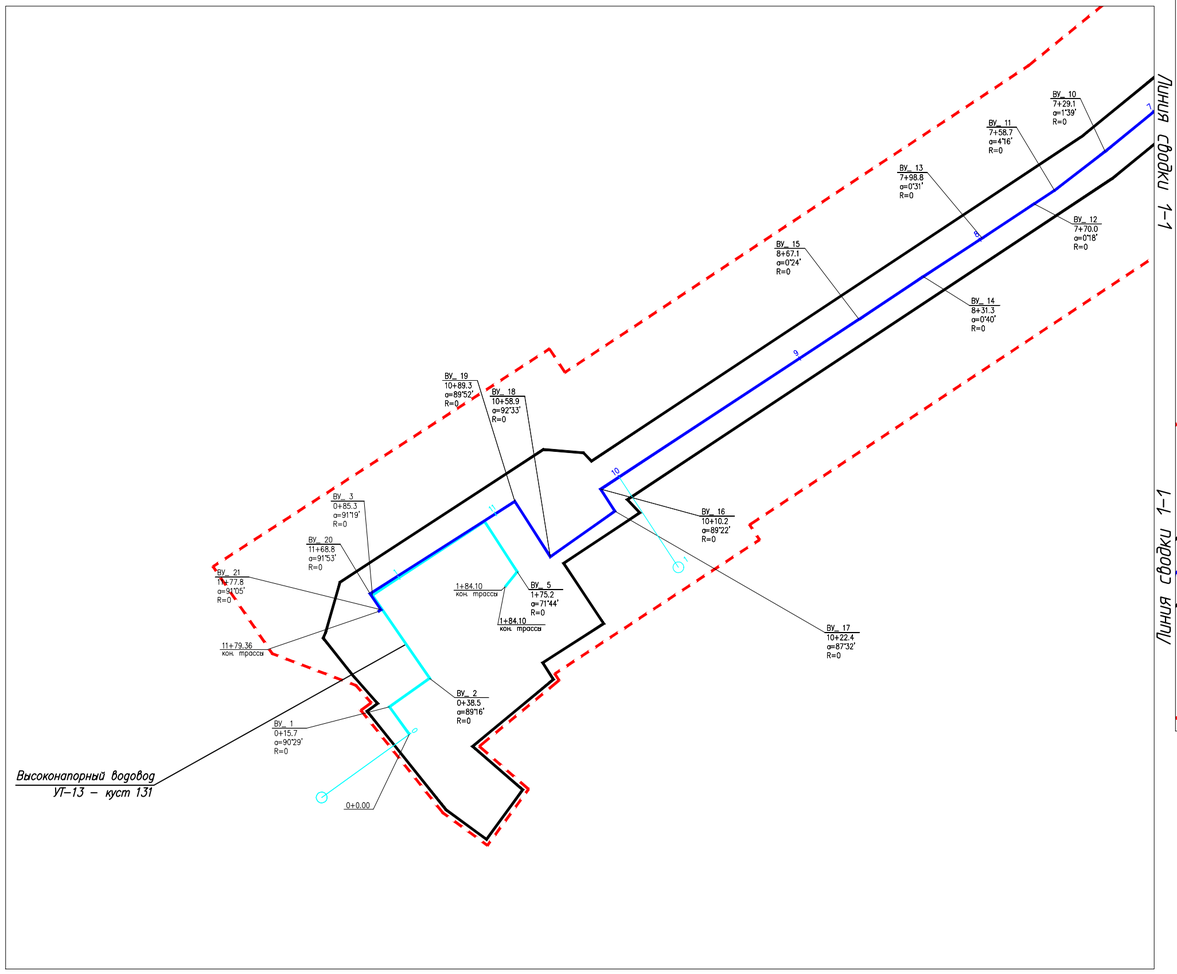
Линия сводки 5-5

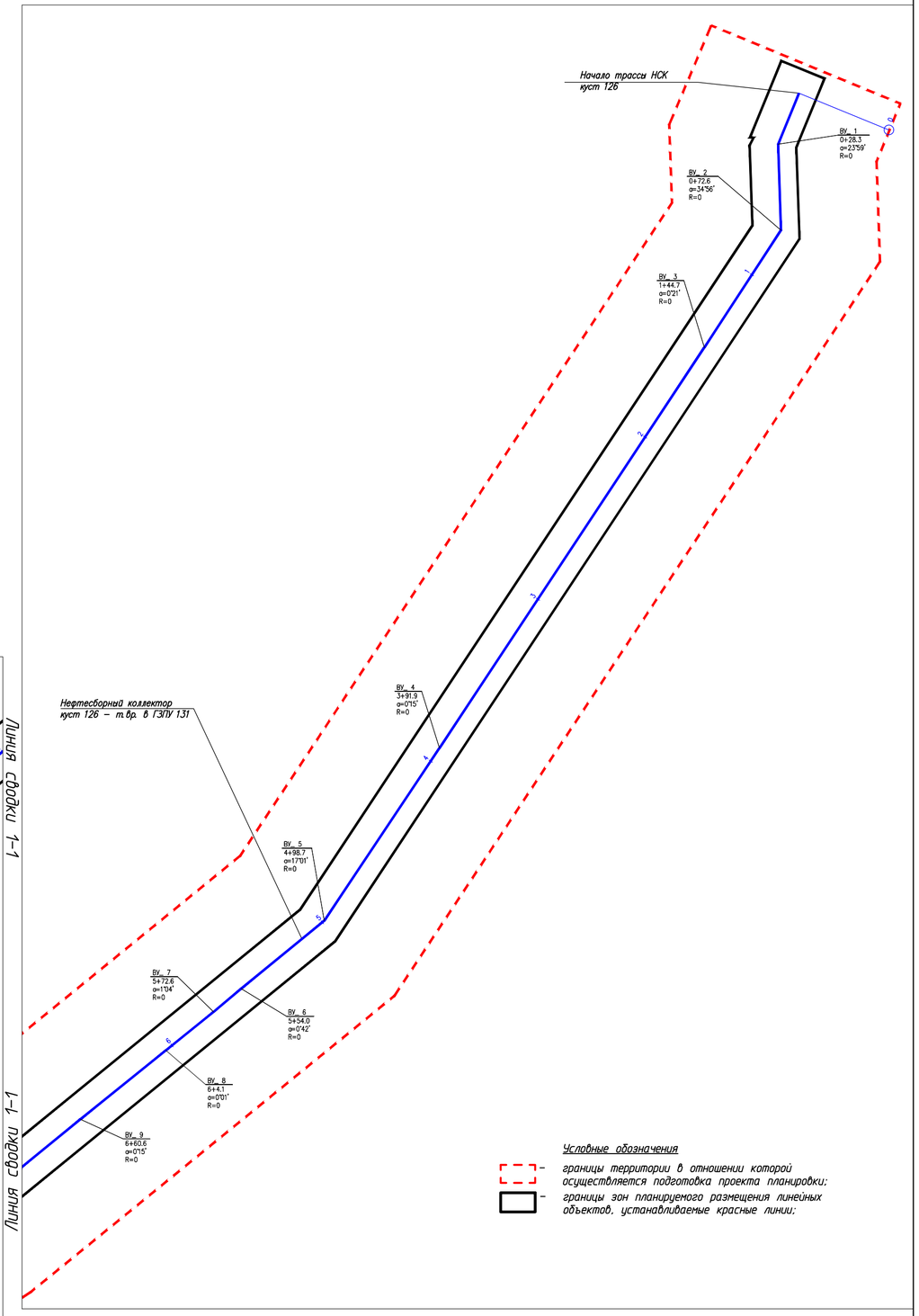
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 4 / Листов 8
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова				Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Формат А2



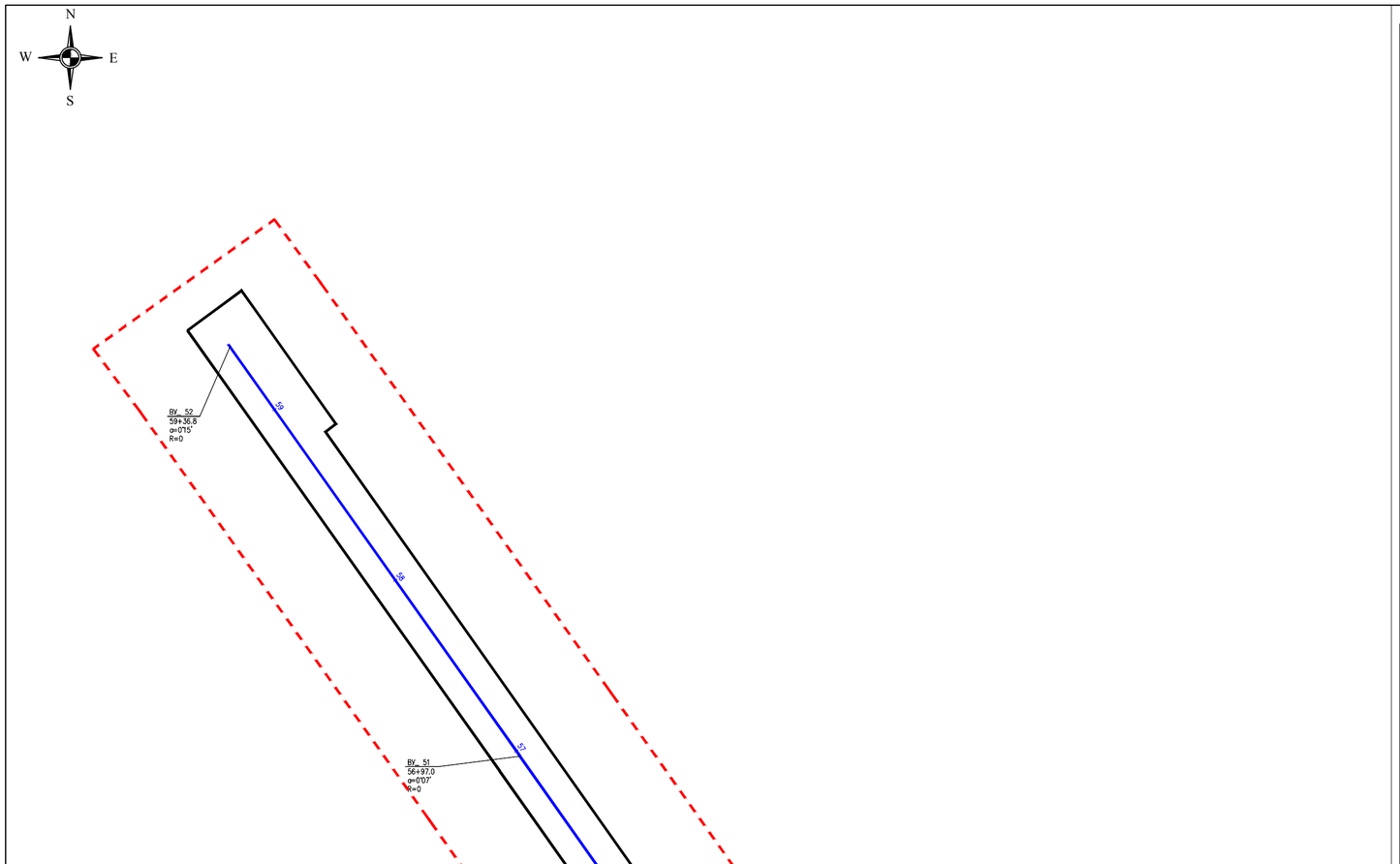


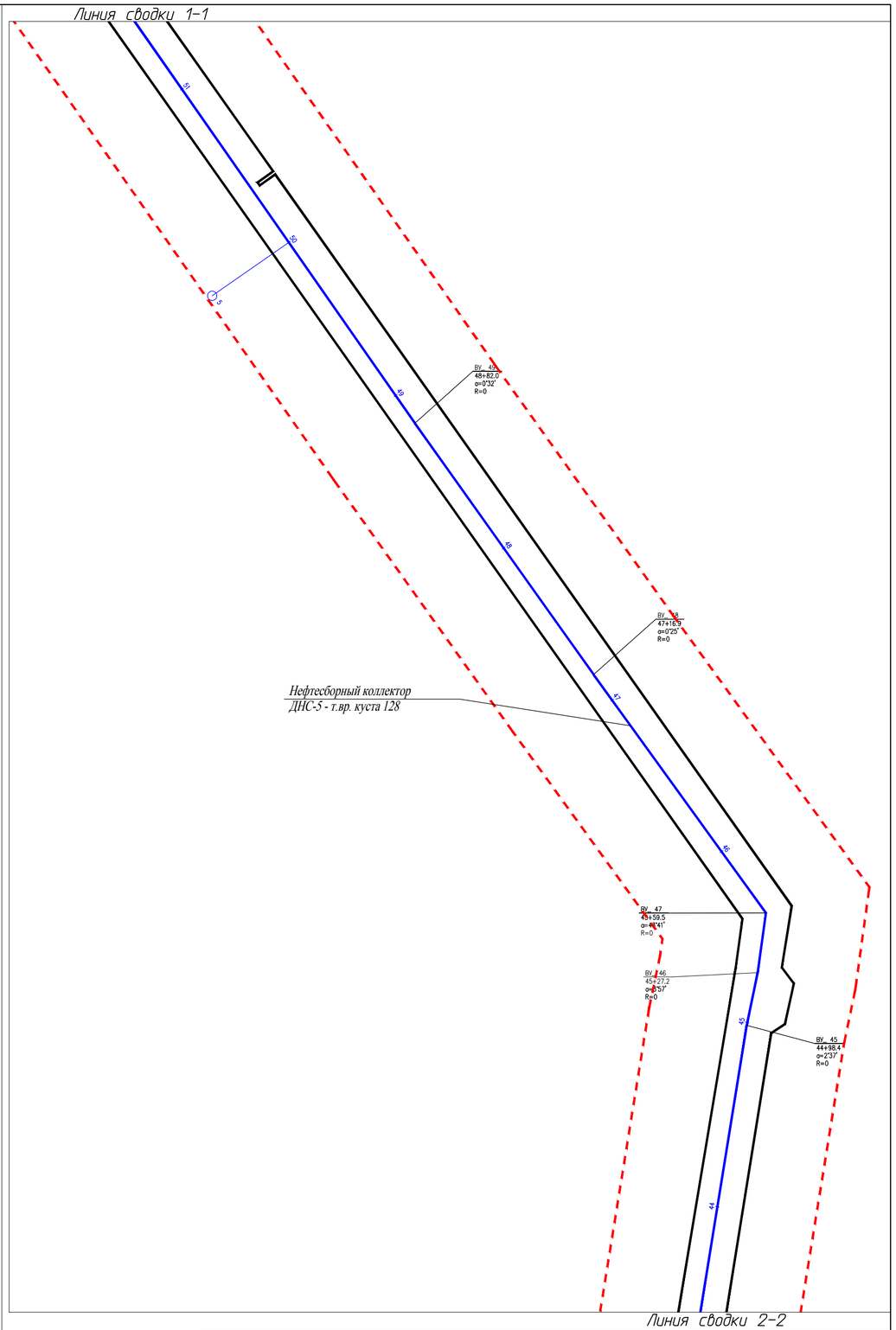




						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 5 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2





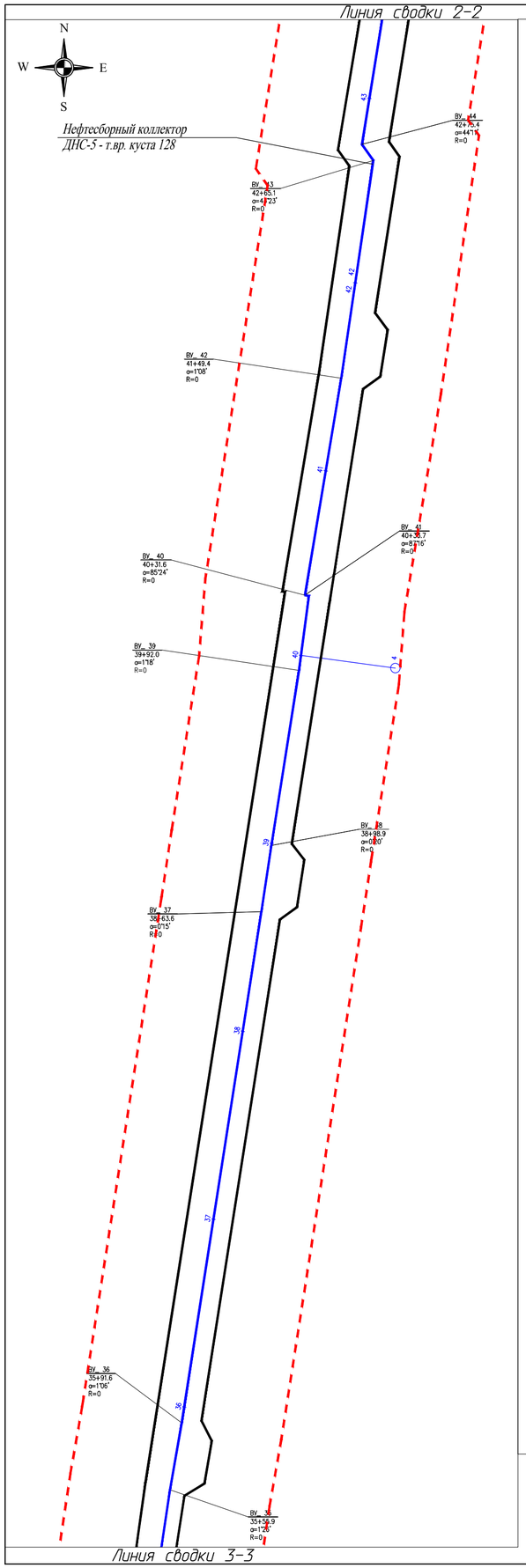
Условные обозначения

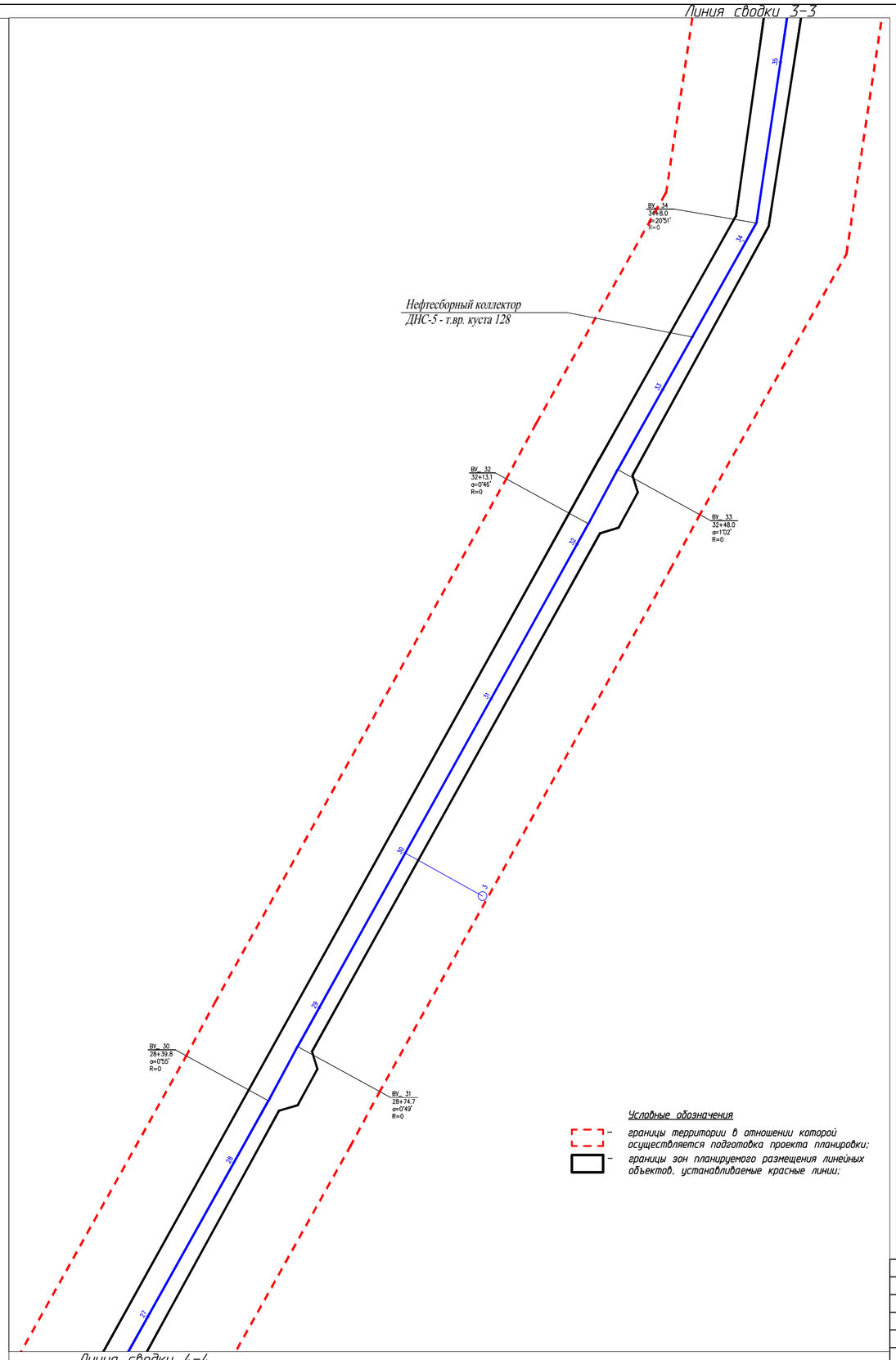
– границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

– границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 6 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

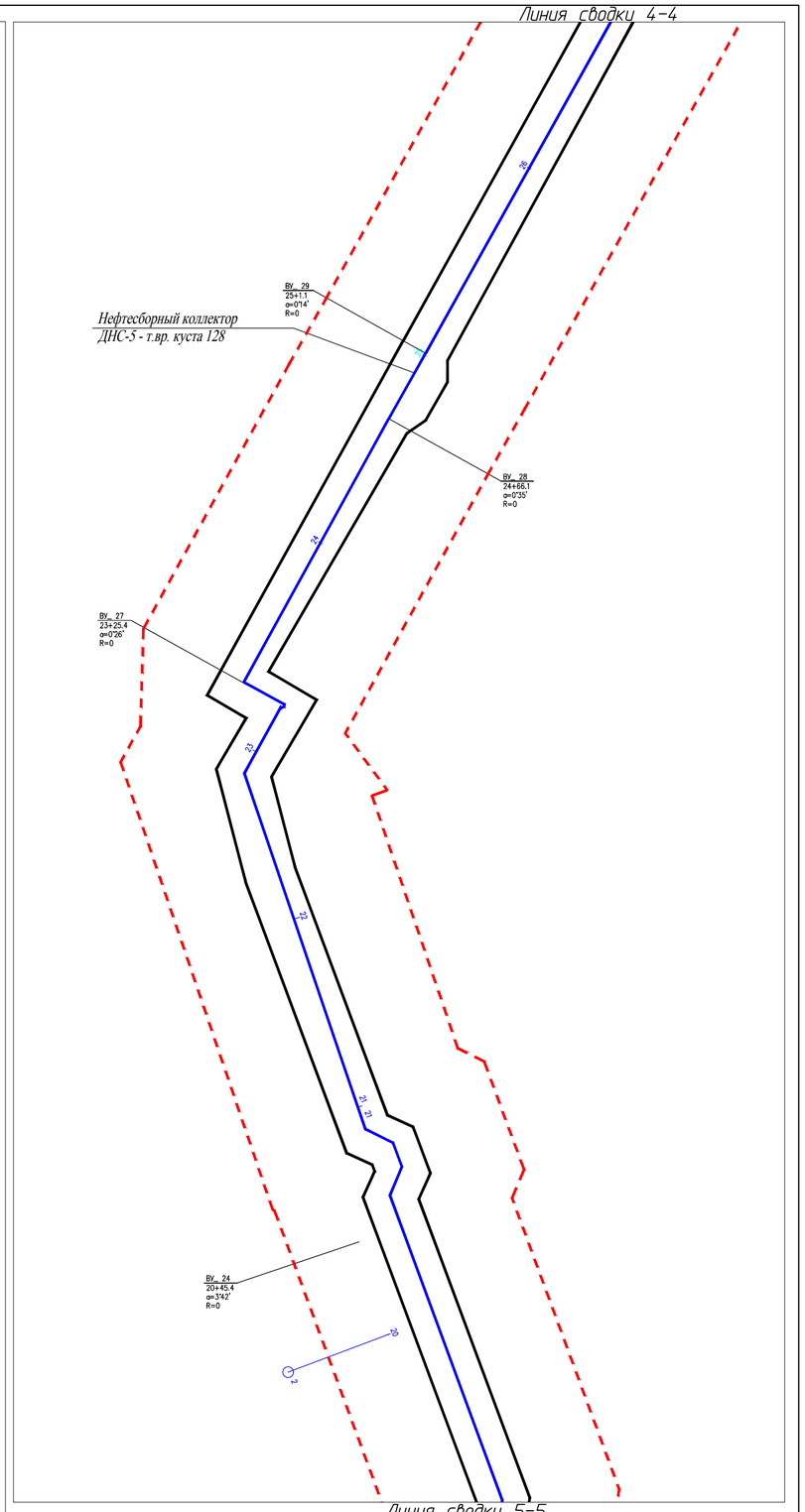
Формат А2





Условные обозначения

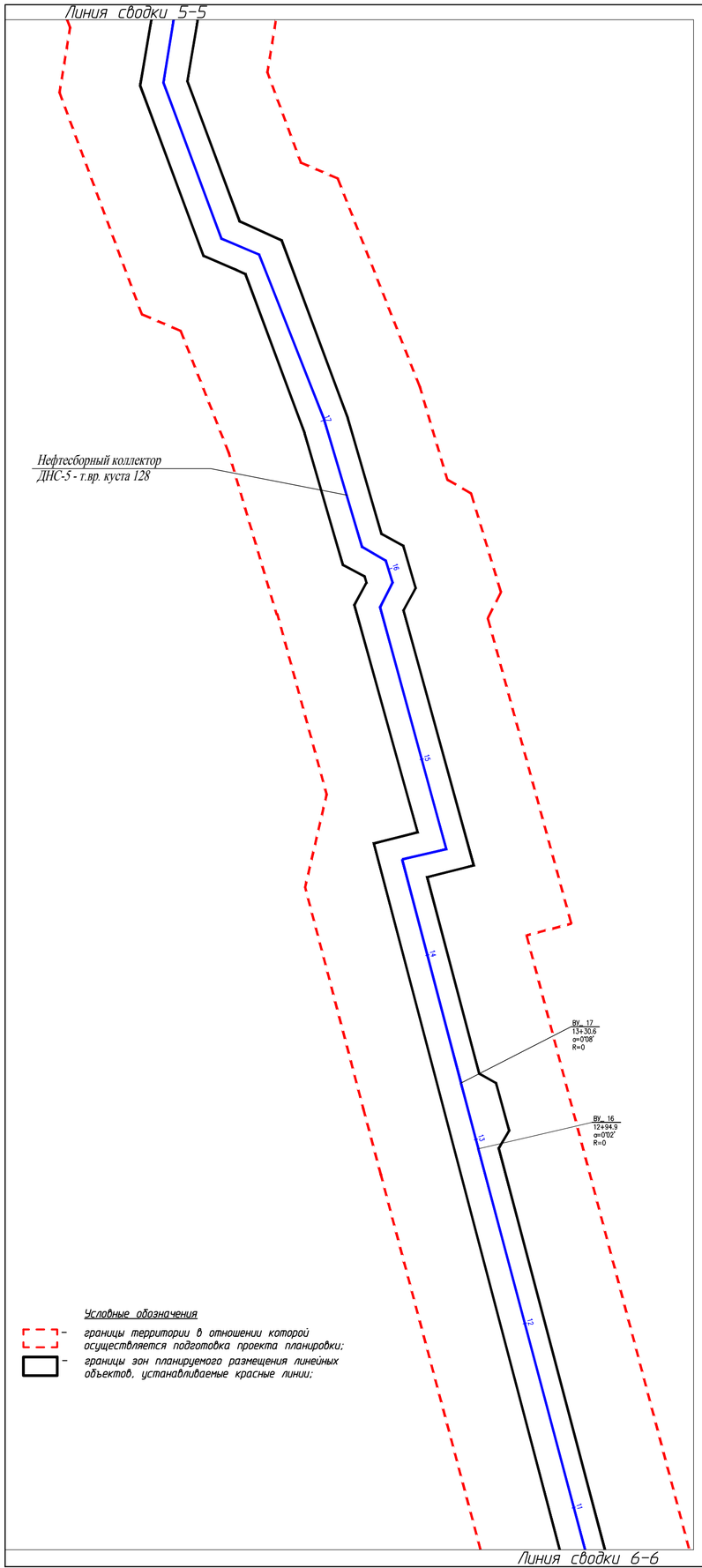
- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;



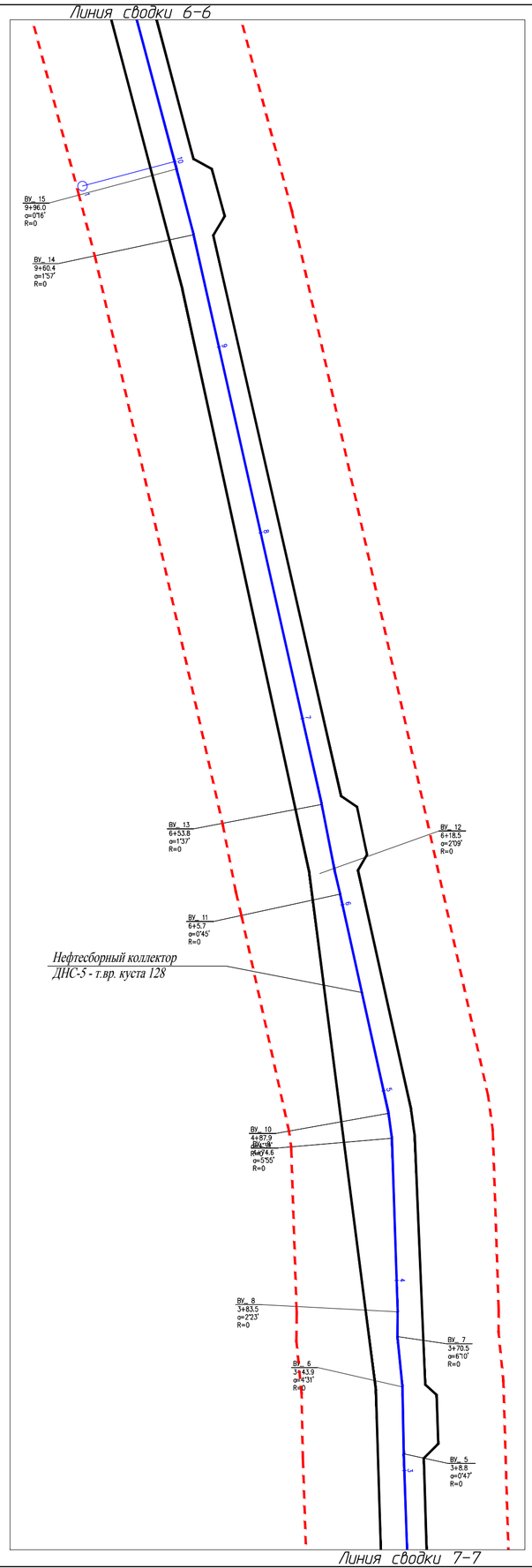
						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ	
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году	
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата		
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия: — / Лист: 7 / Листов: 8
Рук. группы		Полищук					
Инженер 2 к.		Шамсутдинова					
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

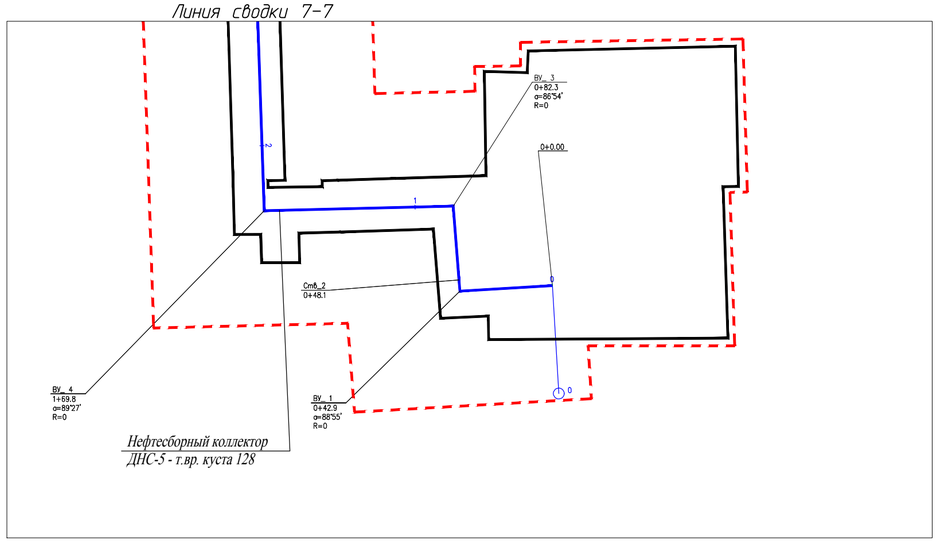
Линия сводки 5-5

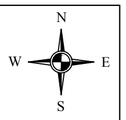


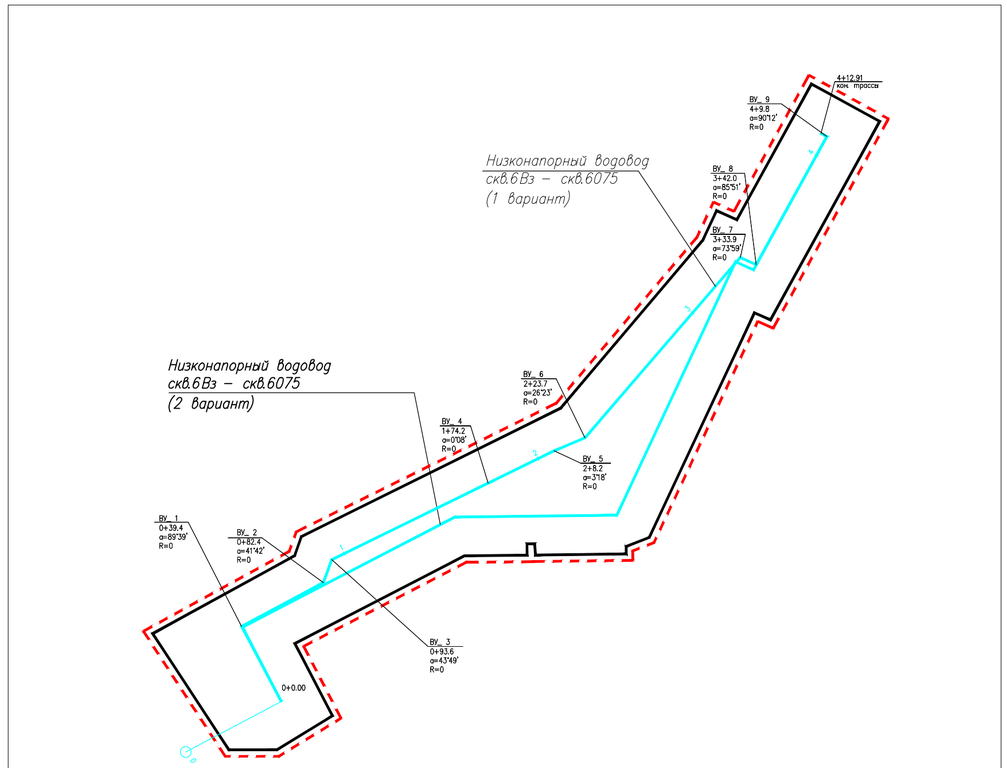
Линия сводки 6-6



Линия сводки 7-7







Условные обозначения

- границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые красные линии;

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГС
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году
Изм.	Кол.уч	Лист	Док.	Подпись	Дата	
ГИП		Викулин				Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"
Рук. группы		Полищук				
Инженер 2 к.		Шамсутдинова				
						Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:2000

Стадия	Лист	Листов
	8	8

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А2

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

Климат района умеренно-континентальный и характеризуется коротким и прохладным летом, длительной умеренно-суровой зимой с устойчивым снежным покровом. По климатическому районированию для строительства изыскиваемая территория находится в районе I Д (район с суровыми условиями) (СНиП 23-01–99* «Строительная климатология»).

Среднемесячная температура воздуха составляет минус 19,6°С в январе, 12,6°С - в июле, среднегодовая температура воздуха – минус 5,0°С, среднегодовая относительная влажность воздуха 82%.

Среднегодовое количество осадков составляет 436 мм. В течение года осадки выпадают неравномерно, основная их часть (73 %) приходится на тёплый период года. Минимум осадков наблюдается в феврале-марте, максимум в августе - сентябре.

Снежный покров обычно появляется в начале октября. Устойчивый снежный покров формируется в среднем в первой декаде ноября, максимальной высоты достигает в третьей декаде марта.

Самым холодным месяцем является февраль, средняя температура в котором составляет минус 19,6 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 52°С так же отмечен в феврале. Осадков выпадает 23 – 33 мм в месяц. Снежный покров достигает в среднем высоты 23 см. Число дней со снежным покровом 225. Выпадение снега зачастую сопровождается сильными метелями со значительными скоростями ветра.

Весной (апрель-май) наблюдается интенсивное повышение температуры. Средняя месячная температура от марта к апрелю и от апреля к маю возрастает на 6-8°С. Количество осадков практически не меняется и составляет в среднем за месяц 21 – 24 мм.

Средняя дата наступления последнего заморозка по району приходится на вторую-третью декаду июня.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца – июля – составляет на станции Мишвань - +19,9°С, на станции Хорей-Вер - +17,7°С.

Зона планируемого размещения линейного объекта, представляет собой территорию, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно проектируемым осям трасс. Проектируемая красная линия инженерных сетей принимаются равной границе зоны планируемого размещения линейного объекта. Границы и размеры земельного участка: установлены с учетом красных линий, границ смежных земельных участков, естественных границ земельного участка.

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

Размещение проектируемых объектов выполнено с учетом существующих объектов: коридоров коммуникаций, дорог. Все объекты расположены с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

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

Объекты капитального строительства входящие в состав линейных объектов, размещаются в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства с учетом противопожарных норм, санитарно-защитных и иных требований законодательства.

Пересечения с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории уточнить во время проектирования.

Пересечений с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории не имеется.

Таблица 1 - Ведомость пересечения с ЛЭП

Пикетажное положение	Наименование линии, напряжение	Угол пересечения, градус	Число пересекаемых проводов	Расстояние от оси трассы до опор	
				левой	правый
Трасса напорного нефтепровода от ДНС-5 до точки врезки куста № 128, L=6100.37 м					
1+42.75	ВЛ 6 кВ ф.5107	89°10'	3	43.7	11.1
1+53.28	ВЛ 6 кВ ф.5209	89°41'	3	44.1	10.7
1+83.09	ВЛ 6 кВ ф.15	89°47'	3	25.3	6.8
60+22.83	ВЛ 6 кВ ф.5203	89°45'	3	8.2	42.3
60+31.00	ВЛ 6 кВ ф.5102	87°51'	3	6.7	43.5

Пикетажное положение	Наименование линии, напряжение	Угол пересечения, градус	Число пересе-каемых проводов	Расстояние от оси трассы до опор	
				левой	правый
Трасса нефтесборного коллектора от куста №126 до точки врезки ГЗПУ 131, L=1179.36 м					
0+34.75	ВЛ 6 кВ ф.112	35°11'	3	31.5	16.7
0+77.69	ВЛ 6 кВ ф.112	85°55'	3	19.3	21.7
Трасса низконапорного водовода от точки врезки до БКНС-3, L=4510.66 м					
8+70.51	ВЛ 35 кВ	88°37'	9	110.1	131.2
15+20.82	ВЛ 6 кВ	82°47'	3	21.9	11.1
18+73.59	ВЛ 35 кВ ф.93, 94	86°19'	9	112.3	94.8
19+13.77	ВЛ 35 кВ ф.94, 95	86°17'	6	94.3	120.9
19+53.86	ВЛ 220 кВ ф.283	86°14'	3+1	131.9	212.9
41+35.41	ВЛ 6 кВ ф.303	86°50'	3	23.3	33.1
41+75.97	ВЛ 6 кВ ф.318	87°03'	3	51.1	13.1
Трасса низконапорного водовода от точки врезки 3 до МКНС-69, L=4510.66м (участок от ПК18+77.32 до ПК23+1.61)					
18+98.80	ВЛ 6 кВ ф.303	78°10'	3	37.3	14.1
19+41.16	ВЛ 6 кВ ф.318	78°33'	3	37.5	17.3
19+51.18	ВЛ 6 кВ ф.307	78°14'	3	37.6	15.2
19+63.99	ВЛ 6 кВ ф.317	78°25'	3	61.2	12.0
Трасса высоконапорного водовода от скв. 6В3 до скв. №6075, L=287.02 м					
1+79.85	ВЛ 6 кВ ф.264	89°24'	3	32.7	8.7
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №7, L=412.91					
0+94.99	ВЛ 6 кВ ф.112	88°53'	3	19.5	32.2

Таблица 2 – Ведомость пересечения автомобильных дорог

Местоположение, ПК		Протяженность участка	Наименование дороги	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
от ПК	до ПК						
Трасса напорного нефтепровода от ДНС-5 до точки врезки куста № 128, L=6100.37 м							
1+10.25	1+34.97	24.72	региональная 11А-006 г. Нарьян-Мар - г. Усинск: участок пос. Харьягинский - граница округа	IV-в	Ц	22.50	8.50
40+30.62	40+45.82	15.20	внутрипромысловая	IV-в	ПГС	15.20	10.00
Трасса нефтесборного коллектора от куста №126 до точки врезки ГЗПУ 131, L=1179.36 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-39а до скв. №4159, L=115.97 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-39а до скв. №4160, L=95.93 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-16а до скв. №4226, L=92.51 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-16а до скв. №1073, L=145.01 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса низконапорного водовода от точки врезки до БКНС-3, L=4510.66 м							
9+43.08	9+69.55	26.47	внутрипромысловая	IV-в	Ц	26.50	6.0
41+45.30	41+67.71	22.41	региональная 11А-006 г. Нарьян-Мар - г. Усинск: участок пос. Харьягинский - граница округа	IV-в	Ц	22.50	8.50
Трасса низконапорного водовода от точки врезки 3 до МКНС-69, L=4510.66 м (участок от ПК18+77.32 до ПК23+1.61)							
19+9.30	19+36.00	26.70	региональная 11А-006 г. Нарьян-Мар - г. Усинск: участок пос. Харьягинский -	IV-в	Ц	22.50	8.50

Местоположение, ПК		Протяженность участка	Наименование дороги	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
от ПК	до ПК						
			граница округа				
21+64.10	21+79.90	15.80	внутрипромысловая	IV-в	ПГС	15.80	11.00
Трасса высоконапорного водовода от скв. 6ВЗ до скв. №6075, L=412.91 м							
0+52.64	0+66.51	13.87	внутрипромысловая	IV-в	ПГС	14.00	6.00
1+99.11	2+7.24	8.13	внутрипромысловая	IV-в	ЖБ плиты	8.00	4.2
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №7, L=287.02м							
0+14.75	0+38.00	23.25	внутрипромысловая	IV-в	Ц	23.00	3.7
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №8 (1), L=90.99 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №8 (2), L=29.80 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса высоконапорного водовода от УТ-13 до куста №131, L=184.10 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №83р, L=210.60 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса нефтепровода от скв.№4156 до ЗУ-43а, L=85.27 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса нефтепровода от скв.№4319 до ЗУ-50а, L=77.89 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса нефтепровода от скв.№5193 до ЗУ-50а, L=75.83 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							
Трасса нефтепровода от скв.№4061 до ЗУ-63, L=56.11 м							
Пересечения с автодорогами отсутствуют							

Таблица 3 - Ведомость пересечения с инженерными коммуникациями

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения/ высота до нижней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения
Трасса напорного нефтепровода от ДНС-5 до точки врезки куста № 128, L=6100.37					
0+30.98	нефтепр. ст.	надземный	1.9	273	86°53'
1+67.45	нефтепр. ст.	надземный	1.6	325	89°19'
14+52.03	нефтепр. ст.	надземный	1.7	325	88°19'
23+25.64	нефтепр. ст.	надземный	1.5	325	89°42'
51+56.18	2 нефтепр. ст.	наземный	по земле	159	35°58'
59+38.16	нефтепр. ст.	надземный	1.8	273	89°57'
60+56.84	нефтепр. ст.	надземный	2.6	273	89°48'
61+0.37	нефтепр. ст.	надземный	0.6→2.6	159	86°31'
Трасса нефтесборного коллектора от куста №126 до точки врезки ГЗПУ 131, L=1179.36					
0+8.21	нефтепр. ст.	надземный	1.5	159	83°49'
10+2.39	газопр. ст.+2каб.	надземный	3.7	360	80°20'
10+59.96	нефтепр. ст.	надземный	1.0	100	83°15'
10+84.43	эст. каб.	надземный	2.5		89°35'
11+63.20	нефтепр. ст.	наземный	по земле	89	38°55'
11+73.26	нефтепр. ст.	наземный	по земле	89	52°59'
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-39а до скв. №4159, L=115.97					
0+67.84	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	79°08'
0+68.33	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	75°12'
0+68.84	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	89°35'
0+69.22	эст. каб.	надземный	2.5		88°32'
1+15.97	водопр. ст.	надземный	1.5	133	88°54'
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-39а до скв. №4160, L=95.93					
0+67.84	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	79°08'
0+68.33	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	75°12'
0+68.84	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	89°35'
0+95.93	нефтепр. ст.	надземный	0.5	89	3°00'
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-16а до скв. №4226, L=92.51					
0+15.58	водопр. ст.	надземный	1.2		88°45'
0+24.05	эст. каб.	надземный	2.5		89°51'
0+28.38	эст. каб.	надземный	2.5		89°58'
0+36.69	эст. каб.	надземный	2.5		89°37'
0+45.11	эст. каб.	надземный	2.5		89°07'
0+48.58	эст. каб.	надземный	2.5		86°50'
0+60.08	эст. каб.	надземный	2.5		89°57'
0+60.27	нефтепр. ст.	надземный	1.1		89°57'
Трасса высоконапорного водовода от МКНС-16а до скв. №1073, L=145.01					
0+20.04	эст. каб.	надземный	2.5		71°36'
0+24.35	эст. каб.	надземный	2.5		19°26'
0+24.51	эст. каб.	надземный	2.5		19°26'
0+50.85	эст. каб.	надземный	2.5		87°52'
1+16.79	эст. каб.	надземный	2.5		89°15'
1+16.88	нефтепр. ст.	надземный	0.9	114	89°35'
1+17.23	нефтепр. ст.	надземный	0.9	114	89°55'
1+17.56	нефтепр. ст.	надземный	0.9	114	89°54'
1+17.61	нефтепр. ст.	надземный	0.9	114	89°03'
1+38.05	нефтепр. ст.	надземный	0.9	114	60°50'

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения/ высота до нижней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения
Трасса низконапорного водовода от точки врезки до БКНС-3, L=4510.66 м					
0+0.00	точка врезки - водопр.ст.	надземный	1.5	159	88°17'
0+8.24	водопр.ст.	надземный	1.5	219	89°34'
0+11.21	водопр.ст.	надземный	1.5	219	87°15'
1+6.63	водопр.ст.	надземный	1.8	219	89°57'
1+7.43	газопр.ст.	надземный	1.8	160	86°51'
1+10.06	газопр.ст.	надземный	1.8	160	87°27'
1+10.56	водопр.ст.	надземный	1.8	219	85°55'
2+7.25	водопр.ст.	надземный	1.8	219	85°36'
2+9.92	водопр.ст.	надземный	1.8	219	88°30'
3+7.10	водопр.ст.	надземный	1.8	219	89°56'
3+10.16	водопр.ст.	надземный	1.8	219	85°27'
4+6.43	водопр.ст.	надземный	2.0	219	86°01'
4+7.31	газопр.ст.	надземный	2.0	160	87°26'
4+10.00	газопр.ст.	надземный	1.7	160	88°57'
4+10.54	водопр.ст.	надземный	1.7	219	84°32'
5+6.64	водопр.ст.	надземный	1.8	219	86°40'
5+10.24	водопр.ст.	надземный	1.8	219	86°45'
6+8.93	водопр.ст.	надземный	2.0	219	86°00'
6+11.64	водопр.ст.	надземный	2.0	219	87°30'
7+13.18	водопр.ст.	надземный	2.4	219	86°54'
7+14.14	газопр.ст.	надземный	2.4	160	84°40'
7+17.01	газопр.ст.	надземный	2.4	160	87°19'
7+17.48	водопр.ст.	надземный	2.4	219	87°57'
8+7.80	нефтепр.ст.	надземный	3.7	168	88°59'
8+16.67	водопр.ст.	надземный	1.7	219	84°11'
8+19.96	водопр.ст.	надземный	1.7	219	86°46'
11+26.94	водопр.ст.	надземный	1.2	219	88°17'
11+27.33	газопр.ст.	надземный	1.2	159	86°32'
11+30.24	газопр.ст.	надземный	1.2	159	87°22'
11+30.61	водопр.ст.	надземный	1.2	219	84°23'
12+26.99	водопр.ст.	надземный	1.6	219	85°44'
12+30.23	водопр.ст.	надземный	1.6	219	85°19'
14+26.92	водопр.ст.	надземный	1.4	219	89°53'
14+27.34	газопр.ст.	надземный	1.4	159	88°17'
14+30.07	газопр.ст.	надземный	1.4	159	86°27'
14+30.57	водопр.ст.	надземный	1.4	219	85°04'
15+26.99	водопр.ст.	надземный	2.3	219	86°21'
15+30.39	водопр.ст.	надземный	2.3	219	84°52'
15+81.36	нефтепр.ст.	надземный	1.2	159	86°26'
16+14.88	водопр.ст.	надземный	1.9	219	84°02'
16+18.30	водопр.ст.	надземный	1.9	219	86°29'
17+14.73	водопр.ст.	надземный	1.1	219	88°21'
17+15.29	газопр.ст.	надземный	1.1	159	87°45'
17+17.86	газопр.ст.	надземный	1.1	159	87°05'
17+18.36	водопр.ст.	надземный	1.1	219	84°58'
19+29.66	водопр.ст.	надземный	1.4	219	85°55'
19+30.04	газопр.ст.	надземный	1.4	159	87°54'
19+32.96	газопр.ст.	надземный	1.4	159	89°30'
19+33.36	водопр.ст.	надземный	1.4	219	89°55'

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения/ высота до нижней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения
20+29.97	водопр.ст.	надземный	1.2	219	88°10'
20+33.00	водопр.ст.	надземный	1.2	219	85°18'
21+24.38	водопр.ст.	надземный	1.8	219	85°46'
21+24.88	газопр.ст.	надземный	1.8	159	88°25'
21+27.79	газопр.ст.	надземный	1.8	159	89°06'
21+28.36	водопр.ст.	надземный	1.8	219	86°45'
22+8.85	водопр.ст.	надземный	1.7	219	85°22'
22+11.81	водопр.ст.	надземный	1.7	219	87°10'
22+32.57	водопр.ст.	надземный	1.5	114	79°07'
23+14.74	водопр.ст.	надземный	1.7	114	86°04'
23+15.43	водопр.ст.	надземный	1.7	219	87°51'
23+15.87	газопр.ст.	надземный	1.7	159	87°15'
23+20.91	газопр.ст.	надземный	2.2	159	87°09'
23+21.48	водопр.ст.	надземный	2.2	219	86°34'
23+21.91	водопр.ст.	надземный	2.2	114	89°27'
24+14.63	водопр.ст.	надземный	1.3	114	88°40'
24+15.23	водопр.ст.	надземный	1.3	219	87°22'
24+21.34	водопр.ст.	надземный	1.1	219	88°22'
24+21.87	водопр.ст.	надземный	1.1	114	88°00'
25+14.82	водопр.ст.	надземный	1.4	114	88°14'
25+15.26	водопр.ст.	надземный	1.4	219	87°43'
25+21.45	водопр.ст.	надземный	1.4	219	88°17'
25+22.02	водопр.ст.	надземный	1.4	114	87°20'
26+9.86	водопр.ст.	надземный	2.7	114	88°19'
26+10.48	водопр.ст.	надземный	2.7	219	87°43'
26+10.98	газопр.ст.	надземный	2.7	159	88°34'
26+15.71	газопр.ст.	надземный	2.7	159	89°42'
26+16.23	водопр.ст.	надземный	2.7	219	84°15'
26+16.68	водопр.ст.	надземный	2.7	114	88°46'
26+99.80	водопр.ст.	надземный	2.7	114	89°49'
27+0.46	водопр.ст.	надземный	2.7	219	87°17'
27+6.30	водопр.ст.	надземный	2.7	219	86°11'
27+6.82	водопр.ст.	надземный	2.7	114	88°17'
27+89.77	водопр.ст.	надземный	2.3	114	88°16'
27+90.32	водопр.ст.	надземный	2.3	219	87°08'
27+96.28	водопр.ст.	надземный	1.6	219	89°13'
27+96.92	водопр.ст.	надземный	1.6	114	87°41'
28+79.98	водопр.ст.	надземный	2.6	114	86°17'
28+80.59	водопр.ст.	надземный	2.6	219	88°36'
28+80.94	газопр.ст.	надземный	2.6	159	88°17'
28+85.25	газопр.ст.	надземный	2.6	159	89°59'
28+86.00	водопр.ст.	надземный	2.6	219	84°31'
28+86.52	водопр.ст.	надземный	2.6	114	89°35'
29+74.74	водопр.ст.	надземный	2.2	114	88°36'
29+75.44	водопр.ст.	надземный	2.2	219	88°32'
29+81.12	водопр.ст.	надземный	2.2	219	89°33'
29+81.76	водопр.ст.	надземный	2.2	114	88°27'
30+74.83	водопр.ст.	надземный	1.7	114	89°21'
30+75.39	водопр.ст.	надземный	1.7	219	88°46'
30+81.31	водопр.ст.	надземный	2.2	219	87°43'
30+81.94	водопр.ст.	надземный	2.2	114	87°02'

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения/ высота до нижней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения
31+75.09	водопр.ст.	надземный	1.4	114	88°27'
31+75.57	водопр.ст.	надземный	1.4	219	88°25'
31+75.96	газопр.ст.	надземный	1.4	159	87°34'
31+80.94	газопр.ст.	надземный	1.6	159	89°38'
31+81.48	водопр.ст.	надземный	1.6	219	87°42'
31+82.13	водопр.ст.	надземный	1.6	114	88°37'
32+74.86	водопр.ст.	надземный	1.6	114	87°35'
32+75.42	водопр.ст.	надземный	1.6	219	87°54'
32+81.50	водопр.ст.	надземный	1.6	219	86°40'
32+82.02	водопр.ст.	надземный	1.6	114	87°31'
33+74.33	водопр.ст.	надземный	1.6	114	88°44'
33+75.17	водопр.ст.	надземный	1.6	219	87°15'
33+81.52	водопр.ст.	надземный	1.6	219	89°47'
33+82.21	водопр.ст.	надземный	1.6	114	89°16'
34+74.84	водопр.ст.	надземный	2.1	114	88°17'
34+75.42	водопр.ст.	надземный	2.1	219	87°31'
34+75.75	газопр.ст.	надземный	2.1	159	87°52'
34+80.70	газопр.ст.	надземный	2.1	159	89°22'
34+81.55	водопр.ст.	надземный	2.1	219	86°52'
34+82.16	водопр.ст.	надземный	2.1	114	86°03'
35+74.82	водопр.ст.	надземный	2.4	114	88°44'
35+75.37	водопр.ст.	надземный	2.4	219	87°31'
35+81.45	водопр.ст.	надземный	2.4	219	87°26'
35+81.88	водопр.ст.	надземный	2.4	114	88°26'
36+74.60	водопр.ст.	надземный	2.4	114	88°10'
36+75.14	водопр.ст.	надземный	2.4	219	87°20'
36+81.42	водопр.ст.	надземный	2.4	219	87°54'
36+81.94	водопр.ст.	надземный	2.4	114	88°31'
37+74.86	водопр.ст.	надземный	3.0	114	89°02'
37+75.41	водопр.ст.	надземный	3.0	219	87°54'
37+75.70	газопр.ст.	надземный	3.0	159	88°18'
37+80.55	газопр.ст.	надземный	3.0	159	89°02'
37+81.29	водопр.ст.	надземный	3.0	219	88°00'
37+81.98	водопр.ст.	надземный	3.0	114	89°06'
38+74.74	водопр.ст.	надземный	2.6	114	86°29'
38+75.43	водопр.ст.	надземный	2.6	219	88°40'
38+81.35	водопр.ст.	надземный	2.6	219	87°22'
38+81.92	водопр.ст.	надземный	2.6	114	89°39'
39+74.81	водопр.ст.	надземный	2.0	114	88°01'
39+75.34	водопр.ст.	надземный	2.0	219	88°55'
39+81.47	водопр.ст.	надземный	2.0	219	87°11'
39+82.09	водопр.ст.	надземный	2.0	114	87°43'
40+66.04	водопр.ст.	надземный	2.2	114	88°55'
40+66.66	водопр.ст.	надземный	2.2	219	87°23'
40+72.70	водопр.ст.	надземный	2.2	219	87°13'
40+73.22	водопр.ст.	надземный	2.2	114	89°35'
41+33.92	водопр.ст.	надземный	2.4	219	89°06'
41+40.08	водопр.ст.	надземный	2.4	219	87°45'
42+25.61	нефтепр.ст.	надземный	1.8	273	43°12'
43+24.20	водопр.ст.	надземный	2.0	159	87°53'
43+25.01	водопр.ст.	надземный	2.0	159	88°56'

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения/ высота до нижней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения
43+31.83	водопр.ст.	надземный	2.0	159	87°46'
43+32.35	водопр.ст.	надземный	2.0	159	88°57'
43+77.43	водопр.ст.	надземный	2.4	159	54°15'
44+56.47	водопр.ст.	надземный	3.2	159	85°28'
44+57.23	водопр.ст.	надземный	3.2	159	85°44'
44+64.01	водопр.ст.	надземный	3.2	159	87°15'
44+64.79	водопр.ст.	надземный	3.2	159	88°59'
44+86.66	водопр.ст.	надземный	1.5	159	88°02'
44+88.45	каб.эст.	надземный	2.5		52°34'
44+88.58	водопр.ст.	надземный	1.5	159	88°19'
44+99.91	каб. 0.4кВ	надземный	2.5		82°02'
45+9.19	газопр.ст.	надземный	1.0	159	88°52'
45+10.66	точка врезки - водопр.ст.	надземный	2.0	300	87°55'
Трасса низконапорного водовода от точки врезки 3 до МКНС-69, L=4510.66 (участок от ПК18+77.32 до ПК23+1.61)					
19+86.26	нефтепр.ст.	надземный	2.5	273	77°16'
20+79.67	водопр.ст.	надземный	4.2	159	83°48'
20+84.93	водопр.ст.	надземный	4.2	159	89°05'
22+38.46	водопр.ст.	надземный	2.0	159	67°32'
22+50.43	нефтепр.ст.	надземный	2.0	159	89°53'
22+51.99	нефтепр.ст.	надземный	2.0	159	89°18'
22+93.78	водопр.ст.	надземный	1.5	159	89°30'
22+94.64	каб.эст.	надземный	2.5		89°28'
Трасса высоконапорного водовода от скв. 6В3 до скв. №6075, L=412.91					
0+14.38	эст. каб.	надземный	2.5		86°52'
0+62.31	трубопр. нед.	подземный	0.5	50	89°24'
1+86.72	трубопр.нед.	надземный	по земле	100	02°58'
1+94.15	2 трубопр.нед.	надземный	по земле	80	09°32'
2+23.25	нефтепр. ст.	надземный	1.4	219	88°46'
287.02	нефтепр. ст.	надземный	1.0	219	69°50'
3+5.49	3 трубопр.ст. нед.	наземный	по земле	50	04°28'
3+74.26	эст.каб.	надземный	3.0		89°41'
3+88.71	нефтепр.ст.	надземный	0.9	219	88°45'
3+99.64	нефтепр. ст.	надземный	1.0	219	88°42'
4+7.84	нефтепр.ст.	надземный	1.2	219	87°34'
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №7, L=287.02					
0+42.88	нефтепр.ст.	надземный	0.5	159	88°13'
0+62.02	водопр.ст.	надземный	3.0	300	89°37'
0+65.40	водопр.ст.	надземный	3.5	300	85°33'
0+66.16	водопр.ст.	надземный	3.5	300	89°42'
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №8 (1), L=90.99					
0+3.61	водопр. ст.	надземный	1.7	89	85°17'
0+47.77	водопр. ст.	надземный	1.7	89	86°21'
0+85.56	водопр. ст.	надземный	1.7	89	87°26'
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №8 (2), L=29.80					
0+00.87	водопр. ст.	надземный	1.7	89	86°17'
Трасса высоконапорного водовода от УТ-13 до куста №131, L=184.10					

Местоположение, ПК	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения/ высота до нижней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения
0+00	водопр. ст.	надземный	2.3	60	90°00'
0+1.71	водопр. ст.	надземный	2.1	159	82°51'
0+67.04	нефтепр. ст.	надземный	по земле	89	87°52'
0+76.44	эст.каб.	надземный	2.5		88°01'
0+82.44	нефтепр. ст.	наземный	по земле	89	53°10'
0+89.03	нефтепр. ст.	наземный	по земле	89	38°09'
1+52.20	эст.каб.	надземный	2.5		89°49'
1+63.11	нефтепр. ст.	подземный	1.0	159	89°55'
Трасса высоконапорного водовода от т.вр. до куста №83р, L=210.60					
0+12.75	каб.эст.стр.	надземный	2.0		86°56'
0+35.68	нефтепр. ст.	надземный	0.6	89	87°58'
0+45. 49	нефтепр. ст.	надземный	0.8	89	87°47'
0+46. 56	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	87°41'
0+47.03	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	87°46'
0+47.51	нефтепр. ст.	надземный	1.0	89	87°49'
0+55.69	каб.эст.	надземный	2.0		88°45'
Трасса нефтепровода от скв.№4156 до ЗУ-43а, L=85.27					
0+17.91	эст.каб.	надземный	5.0		89°31'
0+19.82	нефтепр. ст.	надземный	2.4	100	89°29'
0+20.28	нефтепр. ст.	надземный	2.4	100	89°27'
0+20.59	нефтепр. ст.	надземный	2.4	100	89°52'
0+21.05	нефтепр. ст.	надземный	2.4	100	89°25'
0+80.84	нефтепр. ст.	надземный	2.1	100	85°47'
0+81.15	нефтепр. ст.	надземный	2.1	100	86°38'
0+82.70	эст.каб.	надземный	5.0		47°47'
0+82.94	нефтепр. ст.	надземный	2.1	100	86°48'
Трасса нефтепровода от скв.№4319 до ЗУ-50а, L=77.89					
0+27.28	каб.эст.	надземный	2.5		89°52'
0+42.93	каб.эст.	надземный	2.5		89°02'
0+53.44	водопр.	надземный	2.5	133	88°56'
0+66.41	каб.эст.	надземный	2.5		43°22'
0+67.90	каб.эст.	надземный	2.5		44°37'
0+74.23	каб.эст.	надземный	2.5		88°33'
Трасса нефтепровода от скв.№5193 до ЗУ-50а, L=75.83					
0+40.74	эст.каб.	надземный	2.5		88°37'
0+40.98	нефтепр. ст.	надземный	1.1	89	88°41'
0+41.12	нефтепр. ст.	надземный	1.1	89	88°03'
0+51.23	водопр. ст.	надземный	2.5	133	88°31'
0+72.15	эст.каб.	надземный	2.5		88°57'
Трасса нефтепровода от скв.№4061 до ЗУ-63, L=56.11					
0+24.53	нефтепр.ст.	надземный	1.8	89	87°21'
0+52.33	эст.каб.	надземный	2.5		86°51'

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Проект межевания разработан на основе проекта планировки территории по объекту: «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году», на основании Дополнительного соглашения № 09-02-НИПИ/2018 от 16.03.2018 к рамочному договору подряда №11Y2146 от 28.09.2011г.

Проект межевания подготовлен в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «Современные нефтегазовые технологии» в 2018 году. Подготовка графической части проекта межевания территории выполнена в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – МСК 83.

В административном отношении район изысканий находится в пределах Харьягинского месторождения в южной части Ненецкого автономного округа Архангельской области на землях оленеводческого хозяйства СПК «Путь Ильича».

Ближайший населённый пункт п. Верхнеколвинск находится на расстоянии 47 км к югу от территории изысканий; г. Усинск расположен в 130 км к югу, г. Нарьян-Мар – в 150 км к северо-востоку от района работ. Проезд к месту работ возможен по железной дороге по ветке «Сыня – Усинск» от железнодорожной магистрали «Москва – Воркута», далее – по автомобильной дороге круглогодичного действия. Доставка исполнителей изысканий и грузов к району работ также возможна вертолётным транспортом.

Проектом межевания предлагается:

- сохранить границы ранее образованных земельных участков, занимаемых зоной планируемого размещения линейного объекта, предоставленных на праве аренды ООО «ЛУКОЙ-Коми». Разрешенное использование данных земельных участков связанно с разработкой Харьягинского месторождения, поэтому раздел существующих земельных участков не требуется.

- обременить земельный участок с КН 83:00:080002:526 для размещения линейного объекта, путем образования части земельного участка площадью 0,2642 га;

- обременить земельный участок с КН 83:00:080002:394 для размещения линейного объекта, путем образования части земельного участка площадью 0,2715 га;

- обременить земельный участок с КН 83:00:080002:12 6052 га;

- обременить земельный участок с КН 83:00:080002:1597 для размещения линейного объекта, путем образования части земельного участка площадью 0,0972 га;

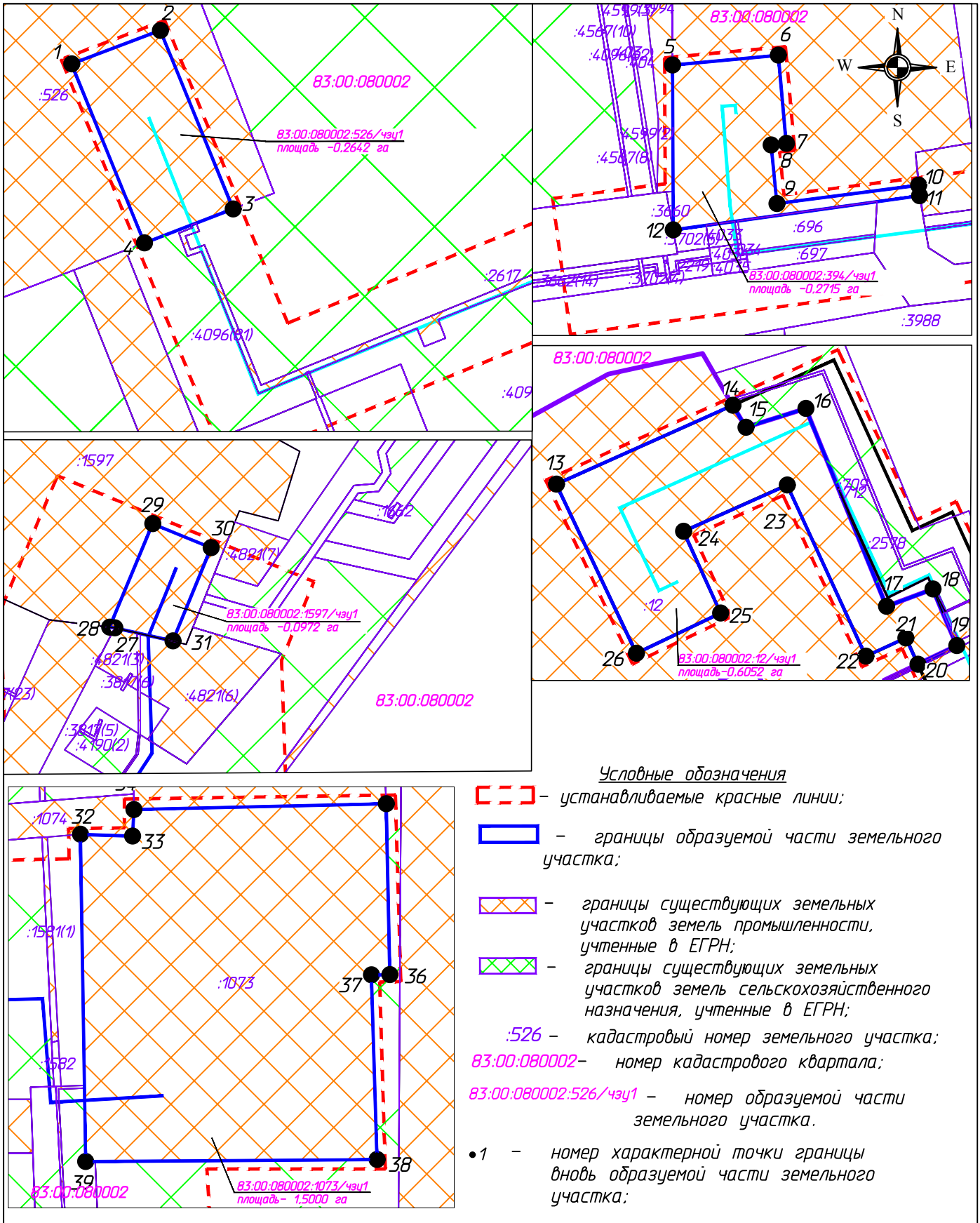
- обременить земельный участок с КН 83:00:080002:1073 для размещения линейного объекта, путем образования части земельного участка площадью 1,5000 га;

Сведения о вновь образованных частях земельных участков отражены на *Чертеже межевания территории* и в таблице 1.

Таблица 1 – Образование земельных участков.

№	Условный номер земельного участка	Площадь образуемого земельного участка в соответствии с ППТ, га	Разрешенное использование в соответствии с ППТ	Категория земель	Примечание
1	2	3	4		5
1	83:00:080002:526/чзу1	0,2642 га	Недропользование (для строительства и эксплуатации объекта по проекту: «Строительство трубопроводов на Харьягиском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году»)	Земли промышленности	Формируется на участке с кадастровым номером 83:00:080002:526
2	83:00:080002:394/чзу1	0,2715	Недропользование (для строительства и эксплуатации объекта по проекту: «Строительство трубопроводов на Харьягиском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году»)	Земли промышленности	Формируется на участке с кадастровым номером 83:00:080002:394
3	83:00:080002:12/чзу1	0,6052 га	Недропользование (для строительства и эксплуатации объекта по проекту: «Строительство трубопроводов на Харьягиском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году»)	Земли промышленности	Формируется на участке с кадастровым номером 83:00:080002:12
4	83:00:080002:1597/чзу1	0,0972 га	Недропользование (для строительства и эксплуатации объекта по проекту: «Строительство трубопроводов на Харьягиском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году»)	Земли промышленности	Формируется на участке с кадастровым номером 83:00:080002:1597
5	83:00:080002:1073/чзу1	1,5000 га	Недропользование (для строительства и эксплуатации объекта по проекту: «Строительство трубопроводов на Харьягиском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году»)	Земли промышленности	Формируется на участке с кадастровым номером 83:00:080002:1073
ИТОГО:		**2,7381 га**			

Среди образуемых земельных участков отсутствуют земельные участки, для отнесения к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд.



Условные обозначения

- *устанавливаемые красные линии;*
- *границы образуемой части земельного участка;*
- *границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;*
- *границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;*

:526 – *кадастровый номер земельного участка;*

83:00:080002 – *номер кадастрового квартала;*

83:00:080002:526/чзу1 – *номер образуемой части земельного участка.*

•1 – *номер характерной точки границы вновь образуемой части земельного участка;*

						09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГБ
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ГИП		Викулин				Раздел 6 "Проект межевания территории. Графическая часть"
Рук. группы		Полищук				
Инженер 2 к.		Шамсутдинова				

Стадия	Лист	Листов
	1	2

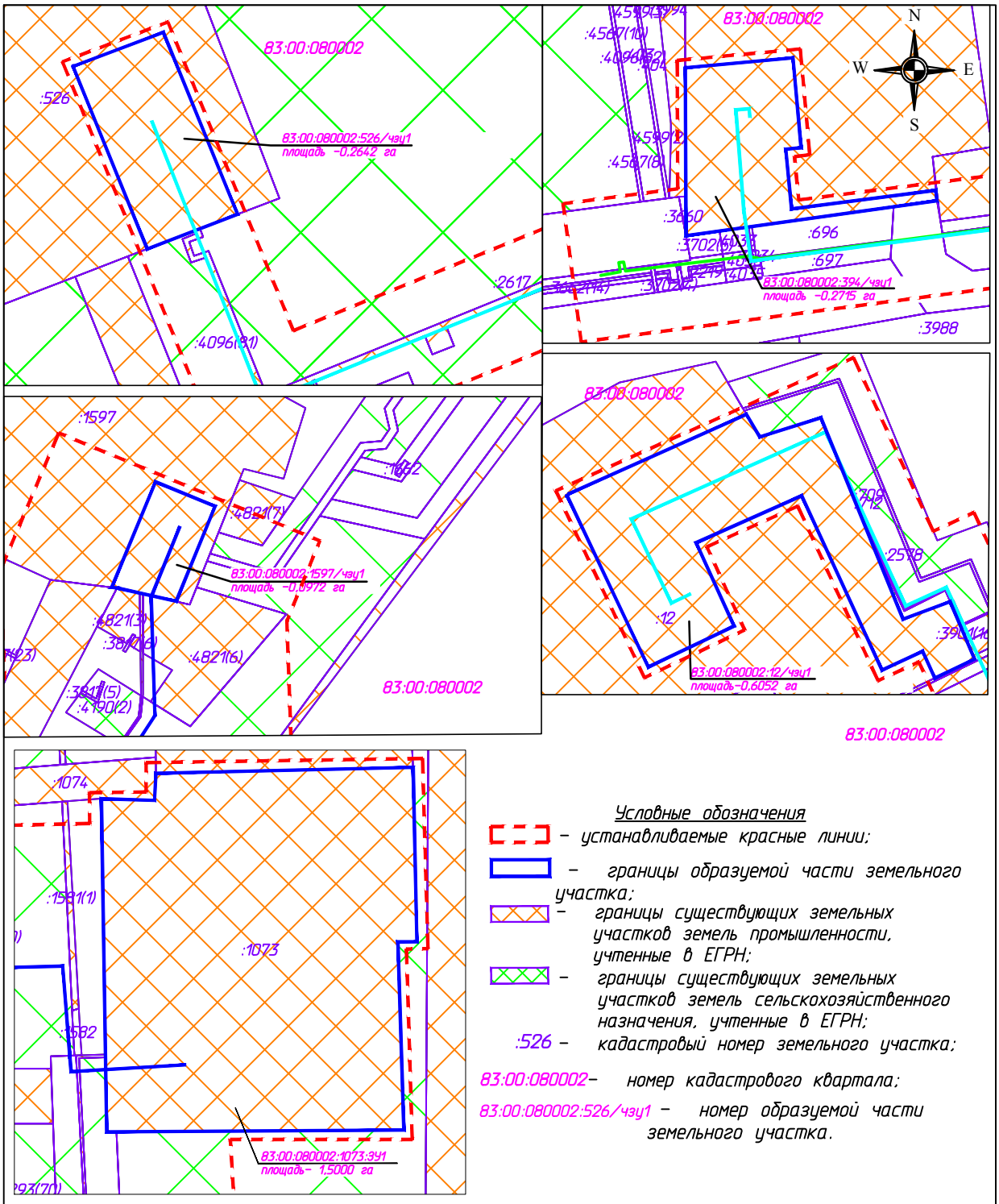
Чертеж межевания территории
Масштаб 1:2000

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Каталог координат

83:00:080002:526/чзу1		
1	953038.53	5424369.91
2	953051.22	5424403.62
3	952983.44	5424431.24
4	952970.50	5424397.55
Площадь- 0,2642 га		
83:00:080002:394/чзу1		
5	951270.32	5424931.42
6	951274.04	5424971.58
7	951240.49	5424974.59
8	951239.94	5424968.86
9	951217.66	5424971.03
10	951224.64	5425024.84
11	951220.67	5425025.23
12	951207.66	5424931.67
Площадь- 0,2715 га		
83:00:080002:12/чзу1		
13	943109.56	5429331.17
14	943139.52	5429398.17
15	943131.13	5429403.11
16	943138.28	5429425.91
17	943063.20	5429456.49
18	943069.77	5429474.12
19	943048.33	5429483.21
20	943041.27	5429468.43
21	943051.24	5429463.85
22	943044.28	5429448.69
23	943109.21	5429418.81
24	943091.70	5429379.45
25	943060.66	5429393.54
26	943045.40	5429361.54
Площадь- 0,6052 га		
83:00:080002:1597/чзу1		
27	940589.01	5433076.82
28	940589.26	5433074.78
29	940628.56	5433091.16
30	940619.46	5433113.36
31	940584.07	5433098.85
Площадь- 0,0972 га		
83:00:080002:1073/чзу1		
32	933386.14	5433648.11
33	933385.51	5433667.93
34	933395.59	5433668.44
35	933397.80	5433764.32
36	933332.84	5433765.70
37	933332.76	5433758.67
38	933262.66	5433760.85
39	933261.96	5433650.11
Площадь- 1,5000 га		
Общая площадь - 2,7381 га		

						09-02-НИПИ/2018-ПЗТиПМТ.Г6		
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Викулин				Раздел 6 "Проект межевания территории. Графическая часть"	Стадия	Лист 2 / Листов 2
Рук. группы		Полищук						
Инженер 2 к.		Шамсутдинова						
						Каталог координат	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	



Условные обозначения

- *устанавливаемые красные линии;*
- *границы образуемой части земельного участка;*
- *границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН;*
- *границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН;*

:526 – *кадастровый номер земельного участка;*

83:00:080002 – *номер кадастрового квартала;*

83:00:080002:526/чзу1 – *номер образуемой части земельного участка.*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	09-02-НИПИ/2018-ППТиПМТ.ГЗ			
						Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" в 2020 году			
ГИП		Викулин				Раздел 6 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории"	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы		Полищук						1	1
Инженер 2 к.		Шамсутдинова							
						Схема по обоснованию проекта межевания территории Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Справки по запросам в компетентные органы

Справка Департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа (ДОК и С НАО)

Департамент образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа (ДОК и С НАО)

ул. Ленина, 23-А, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. (81853) 2-11-86,
тел./факс (81853) 4-04-32
E-mail: doks@adm-nao.ru

Начальнику департамента по ИИ
ООО «Современные нефтегазовые технологии»

Л.Ю. ГРИНЬ

Научный проезд, д. 17,
г. Москва, 117246

от 15.05.2018 г. № 4805
на № 257-05/18 от 14.05.2018г.

ВХ.№ 159-05/18
ОТ 16.05.2018

Уважаемая Лариса Юрьевна!

Департамент образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа сообщает, что объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты обладающие признаками объектов культурного наследия на территории выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году» отсутствуют. Испрашиваемый объект находится вне зоны охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, защитных зон объектов культурного наследия, охранных зон выявленных объектов культурного наследия.

На основании Отчета о научно-исследовательской работе историко-культурные изыскания (натурное обследование) земельных участков по проекту «Обустройство Харьягинского нефтяного месторождения», в Заполярном районе Ненецкого АО, проведенные в 2013 году, выполненного ООО «НПО «Северная археология-1» (открытый лист от 15.07.2013 г. № 795 выдан Кочегову Евгению Ивановичу), в ходе исследований на данной территории объектов археологического наследия выявлено не было. В связи с этим, проведение реконструкции **без освоения новых земельных участков** на испрашиваемом объекте допускается без каких-либо планировочных ограничений.

В соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ, изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы должны быть

незамедлительно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ обязан в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта письменно проинформировать Департамент образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа.

Исполняющий обязанности
Руководителя Департамента

С.В. Кулаков

Ястрикова Татьяна Константиновна
Тел. (81853) 2-15-60

Справка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Депаратмент ПР и АПК НАО)

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. Ленина, д. 27 «В», г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: DPREAK@adm-nao.ru

от 23.05.2018 г. № 4029
на № 268-05/18 от 14.05.2018

Начальнику департамента по ИИ
ООО «СНГТ»

Л. Ю. ГРИНЬ

secretary@sntehnologii.ru
rs0212@mail.ru

ВХ. № 168-05/18
ОТ 23.05.2018

Уважаемая Лариса Юрьевна!

Сообщаем, что особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют на территории размещения объекта «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году».

Заместитель руководителя Департамента – начальник управления природных ресурсов и экологии

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота НАО
[redacted]
Кому выдан: Чибисов Сергей Владимирович
Срок действия: с 07.02.2018 по 07.05.2019

С. В. Чибисов

Молчанов Антон Валерьевич
(81853) 2-38-65

Справка Администрации Заполярного района о наличии (отсутствии) ООПТ местного значения, территорий традиционного природопользования коренных народов Севера, роодовых угодий, объектов размежения отходов

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
ул.Губкина д.10, п.Искателей
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23, 4-88-24

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-1446/18-0-1
от 22.05.2018

на № 269-05/18 от 14.05.2018
на № 273-05/18 от 14.05.2018
на № 278-05/18 от 14.05.2018

Начальнику департамента по ИИ
ООО «СНГТ»

Л.Ю. Гринь

Научный проезд, д. 17, г.Москва,
117246

ВХ.№ 162-05/18
ОТ «22» 05 2018

Рассмотрев обращения ООО «СНГТ», представленную схему расположения участка инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году», Администрация Заполярного района сообщает об отсутствии в районе работ:

- особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района;
- территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района в зоне строительства и в радиусе 1 км от участка проектируемых объектов;
- родовых угодий;
- источников водоснабжения, находящихся в ведении Администрации Заполярного района, в зоне строительства и радиусе 1 км, а также их зон санитарной охраны;
- объектов размещения отходов, эксплуатируемых подведомственными организациями.

Несанкционированные свалки в районе работ Администрацией Заполярного района не выявлялись.

В качестве дополнительной информации Администрация Заполярного района сообщает, что проектируемый объект расположен в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича». Решение об образовании указанной территории, установлении ее границ и назначения принято Постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 26.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию Н.Л. Михайлова

Справка Государственной инспекции по ветеринарии Ненецкого автономного округа о наличии/отсутствии могильников, биотермических ям.

Государственная инспекция
по ветеринарии
Ненецкого автономного округа
(Госинспекция по ветеринарии НАО)

проезд Ветеринарный, д. 5, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
Телефон/факс (81853) 2-12-73,
Тел. (81853) 2-12-74, 2-12-74
E-mail: giv@ogvnao.ru

Генеральному директору
ООО «СНГТ»

А.В. САДОВНИКОВУ

от 26.06.2018 г. № 602
на № 266-05/18 от 14.05.2018

Уважаемый Алексей Владимирович!

Государственная инспекция по ветеринарии Ненецкого автономного округа (далее – Госинспекция по ветеринарии НАО) сообщает, что в районе осуществления инженерно – экологических изысканий на участке проектируемого строительства: «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году». Полигон №№ 1,2,3,4,5,6.12,7,8,11,9.

На территории вышеуказанного участка, согласно предоставленной схемы включая географические координаты их углов, по состоянию на 26.06.2018 года информация о наличии скотомогильников и биотермических ям в районе проведения работ, а также в радиусе 1 км от участка работ в Инспекции не зарегистрирована.

В то же время, сообщаем Вам, что в районе осуществления инженерно-экологических изысканий вышеназванного объекта (полигон № 10) в 18969 году имели место случаи массового заболевания и гибели северных оленей от сибирской язвы.

На основании изложенного Госинспекция по ветеринарии НАО с целью соблюдения требований ветеринарного законодательства, направленных на предупреждение возникновения и распространение заразных болезней животных, защиту населения от болезней, общих для человека и животных, подтверждения биологической безопасности района работ рекомендует произвести на обозначенной территории отбор проб почвы для лабораторного исследования на наличие возбудителя сибирской язвы.

Начальник Инспекции Н.П. Скачков

Исп. Скачков Николай Петрович
Телефон 2-12-74

Справка Управления Роспотребнадзора о наличии/отсутствии водоисточников в районе изысканий

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
по Ненецкому автономному округу
Авиаторов ул., д.7, г. Нарьян-Мар, 166000
Тел/факс 4-21-58, E-mail: turpnao@atnet.ru
ОКПО 75033267, ОГРН 1058383000301, ИНН/КПП 2983002647/298301001

15.05.2018 № 01-1-23/ 647

Начальнику департамента по ИИ
Л.Ю. Гринь

На № 263-05/18 от 14.05.2018 г.

В районе Харьягинского нефтяного месторождения имеется источники питьевого водоснабжения:

Река Колва (правый приток р. Уса (бассейн р. Печора) Ненецкий автономный округ. Графические координаты мест водозаборов: 67°09'45.5" с.ш. 55°40'16,9" в.д., графические координаты: 67°11'47" с.ш. 56°44'43" в.д., графические координаты: 67°12'45" с.ш. 56°45'52" в.д..

Для поверхностных источников проекты зон санитарной охраны не утверждены.

Так же имеется подземный источник водоснабжения с координатами 67°10'37" с.ш. 56°38'12" в.д.,

Для водозабора подземных вод устанавливаются три пояса зоны санитарной охраны: I пояс строгого режима, два пояса (II и III) режима ограничений.

Таким образом, проектом устанавливаются следующие границы:

граница I пояса ЗСО радиусом 30 м;

граница II пояса ЗСО радиусом 17,4 м;

граница III пояса ЗСО радиусом 74,4 м.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу сообщает, что на территории Харьягинского месторождения проживает население, работающее вахтовым методом и зарегистрированное в других регионах. В связи с этим статистика о заболеваемости населения, проживающего временно, отсутствует.

Санитарно-эпидемиологическая обстановка в округе на текущий момент оценивается как благополучная.

Территория расположения эндемична по заболеванию туляремией. Население, проживающее в населенных пунктах, прививается против туляремии с 7 лет 1 раз в 5 лет.

Радиационный фон на данной территории, согласно протоколам за 2002-2013 г. составляет 9-15 мкР/час. Участков, загрязненных радиоактивными отходами, не зафиксировано.

Сибиреязвенных скотомогильников на территории округа нет, на учете числятся 26 захоронений, географические координаты и четкие границы которых не определены. Все места падежа животных от сибирской язвы находятся вне зон затопления.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу, ввиду массового заболевания и гибели северных оленей от сибирской язвы в 1931 году в районе осуществления проектно-изыскательных работ, предлагает провести плановую вакцинацию сотрудников против сибирской язвы.

Согласно Приказа Министерства здравоохранения РФ от 21 марта 2014 года № 125н «Об утверждении национального календаря профилактических прививок и календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям», вакцинации против сибирской язвы подлежат лица, выполняющие следующие работы: строительные, по выемке и перемещению грунта, заготовительные, промысловые, геологические, изыскательные на энзоотичных по сибирской язве территориях.

Руководитель Управления
Роспотребнадзора по НАО — Кирхар — И.В. Кирхар

Справка ФГБУ «Северное УГМС»

РОСГИДРОМЕТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» (ФГБУ «Северное УГМС»)

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск, Гидромет
Телефон (8182) 22-16-63, факс (8182) 22-16-34
E-mail: [illegible]

23.05.2018 № 08-15/2435
На № 274-05/18 от 14.05.2018

о направлении сведений

Генеральному директору
ООО «СНГТ»
С.В. Смирнову

Научный проезд, дом 17,
г. Москва, 117246

ВХ № 166-05/18
ОТ 25 05 2018

Для осуществления инженерно-экологических изысканий на участке проектируемого строительства: «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году» направляем сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе указанного района.

Приложение: Сведения на 1 л. в 3 экз.

Начальник управления С.И. Пуканов

Красавина Анна Сергеевна
тел./факс (8182) 22 16 92
e-mail: otdp-801@[illegible]

Экземпляр 1 всего экземпляров 3

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» (ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 76-А-2018

Место расположения объекта: **Харьягинское нефтяное месторождение, Ненецкий автономный округ, Архангельская область**

Дата выдачи фоновых концентраций: **22 мая 2018 г.**

Организация, запрашивающая фон: **ООО «СНГТ»**

Цель запроса: **Для осуществления инженерно-экологических изысканий на участке проектируемого строительства: «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году».**

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: **Взвешенные вещества, оксид углерода, диоксид серы, сероводород, диоксид азота, углеводороды предельные**

Пункт, район	Диоксид азота	Взвешенные вещества	Диоксид серы	Оксид углерода	Сероводо-род
Харьягинское нефтяное месторождение	0,054	0,195	0,013	2,4	0,004

ФГБУ «Северное УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях углеводородов предельных в атмосферном воздухе в районе Харьягинского нефтяного месторождения.

Фоновые концентрации подготовлены в соответствии с Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета №20-50/127 от 01.04.2013г.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС» О.Е. Грипас

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Лаборатория мониторинга загрязнения атмосферного воздуха и радиометрии

Лицензия № Р/2013/2389/100/Л от 07.10.2013,
Аттестат аккредитации № RA.RU.511396,
дата внесения в реестр аккредитованных лиц 24.03.2017г.

163020, г.Архангельск
Ул. Маяковского, 2
тел/факс (8182) 22 31 01

Справка № 7-Р-2018

Организация, запрашивающая данные:
ООО «Современные нефтегазовые технологии»

Дата выдачи информации: ***23 мая 2018 г***

Цель запроса: ***«Для выполнения инженерно-экологических изысканий на участке проектируемого строительства: «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году»***

Запрос : ***№ 274-05/18 от 14.05.2018***

Значения эквивалентной дозы гамма-излучения на местности за период 2013-2017 годы:

Наименование пункта	Среднее мкЗв/ч	Максимальное мкЗв/ч	Минимальное мкЗв/ч
ОГМС Нарьян-Мар	0,09	0,13	0,05

Начальник ЦМС О.Е.Грипас

Копирование без разрешения ФГБУ «Северное УГМС» запрещено

РОСГИДРОМЕТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Северное УГМС»)

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63; факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru

28.05.2018 № 07-19-к-2484
На № 274-05/18 от 14.05.2018

Генеральному директору
ООО «СНГТ»
С.В. Смирнову

Научный проезд, дом 17,
г. Москва, 117246

эл.почта: secretary@sntehnologii.ru, rs0212@mail.ru

О выдаче климатических данных по М-2 Хорей-Вер

Сообщаю для ООО «СНГТ» климатические данные по М-2 Хорей-Вер для инженерно-экологических изысканий на участке проектируемого строительства: «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» в 2020 году».

1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) — 18,8 °С
2. Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) — -19,3 °С
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% — 10,2 м/с
4. Повторяемость (%) направлений ветра и штилей за год

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
9	10	15	7	16	20	14	9	4

И.о. начальника управления Р.В. Ершов

ДЛЯ СПРАВОК

Л.Г. Рупышева
✉ climate@arh.ru
☎ (8182) 22 32 46 доб. 10 41

Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 14.06. 2018 № 151-р
г. Нарьян-Мар

О подготовке документации по планировке территории

Рассмотрев заявление общества с ограниченной ответственностью «НИПИ нефти и газа УГТУ» от 08.06.2018 № 03-2-06-2483 (вх. от 09.06.2018 № 2994), руководствуясь статьями 41, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 7 статьи 6 закона Ненецкого автономного округа от 19.09.2014 № 95-оз «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа», подпунктом 4 пункта 24 Положения о Департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п:

1. Принять решение о подготовке документации по планировке территории объекта «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году».

2. Утвердить техническое задание на подготовку документации по планировке территории объекта «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году».

3. Обществу с ограниченной ответственностью «НИПИ нефти и газа УГТУ» представить в Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа подготовленную документацию по планировке территории.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента В.В. Саутина

Рег № **54** от **13.06.2018**

Статус: **На подписи**

Группа: **Распоряжения по основной деятельеости (ДСиЖКХ)**

План. дата:

Исполнитель: **Малинчан Александр Васильевич**

Состав:

Доступ: **общий**

Версия: **1**

Краткое содержание: **решение о подготовке документации по планировке территории ТПП Лукойл**

Темы:

Примечание:

Адресаты:

Файлы: **нефтянка ТПП ЛУКОЙЛ-Коми.doc**

Связки:

	ФИО - Должность	Дата	
Виза	Щербинин Артём Николаевич - Начальник сектора	14.06.2018	
Виза	Фомин Михаил Николаевич - Начальник управления строительства	14.06.2018	
Подпись	Саутина Валентина Викторовна - Первый заместитель руководителя ДС и ЖКХ НАО		