



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.05.2019

№ 1145-па

г.Нефтеюганск

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта:
«Реконструкция газопровода системы утилизации попутного нефтяного газа
Омбинского месторождения»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решений об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», приказом от 01.03.2019 № 159 «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта», учитывая протокол публичных слушаний от 14.05.2019 № 158 и заключение о результатах публичных слушаний от 20.05.2019 № 144, на основании заявления публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» от 14.03.2019 № 163-ЗР п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Реконструкция газопровода системы утилизации попутного нефтяного газа Омбинского месторождения» (приложение).

2. Департаменту градостроительства и землепользования администрации Нefтеюганского района (Калашников А.Д.) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Реконструкция газопровода системы утилизации попутного нефтяного газа Омбинского месторождения» в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нefтеюганского района.

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нefтеюганского района.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нefтеюганского района Бородкину О.В.

Исполняющий обязанности
Главы района

С.А.Кудашкин

Приложение
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 29.05.2019 № 1145-нр



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РН-УФАНИПИНЕФТЬ»
(ООО «РН-УфаНИПИнефть»)

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДА СИСТЕМЫ
УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА
ОМБИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»
ИНВ.№102745297**

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

2019



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РН-УФАНИПИНЕФТЬ»
(ООО «РН-УфаНИПИнефть»)

Экз. № _____

Данный материал является интеллектуальной собственностью ООО «РН-УфаНИПИнефть». Запрещается размножать, передавать другим организациям и лицам для целей, не предусмотренных настоящим проектом

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДА СИСТЕМЫ
УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА
ОМБИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ» ИНВ.№102745297**

Проект планировки территории

Часть 1

Основная часть

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

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

Главный инженер

Главный инженер проекта



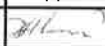
К.В.Валайтис

А.А.Шохов

2019

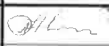
Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I.	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Основная часть	ООО «РН-Уфанипинефть»
Раздел 1	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-Уфанипинефть»
Раздел 2	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-Уфанипинефть»
Часть 2	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-Уфанипинефть»
Раздел 3	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-Уфанипинефть»
Раздел 4	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-Уфанипинефть»
Приложения	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Перечень приложений	ООО «РН-Уфанипинефть»

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №											
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата									
Разработал		Горб А.Н.			01.19	Состав проекта			Стадия	Лист	Листов			
									П		1			
									ООО «РН-УфаниПИнефть»					
Гл. спец.		Горб А.Н.			01.19									

Содержание основной части

Наименование	Стр.
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	
Основная часть проекта планировки. Общие положения	5
Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	6
Чертеж красных линий М: 1:2000	7
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2 000	20
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	33
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	33
2.2 Перечень субъектов РФ, муниципальных районов, городских округов в составе субъектов РФ, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта	37
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	38
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	42
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, в границах зон их планируемого размещения, реконструкции объектов строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	42
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено) существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства планируемых к строительству в соответствии ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	43
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	43
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	44
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	46
Перечень нормативно-технической документации	48

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №		2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды					44
				2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне					46
				Перечень нормативно-технической документации					48
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ			
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
			Разработал		Горб А.Н.			01.19	Основная часть
			Гл. спец.		Горб А.Н.			01.19	
							ООО «РН-УфаниПИнефть»		

Основная часть

Общие положения

Проект планировки территории линейного объекта «Реконструкция газопровода системы утилизации попутного нефтяного газа Омбинского месторождения» Инв.№102745297 подготовлен на основании:

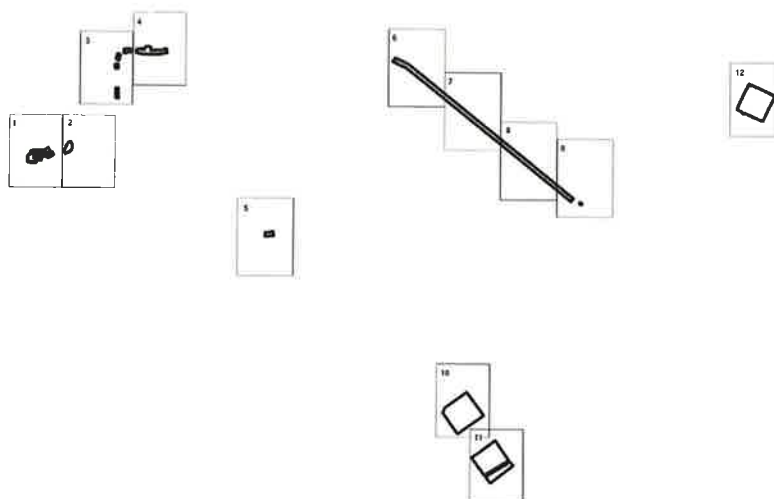
- приказа ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О подготовке документации по планировке территории на которой предусматривается размещение объекта» от 01.03.2019 г № 159;
- задания на разработку проекта планировки «объекта «Реконструкция газопровода системы утилизации попутного нефтяного газа Омбинского месторождения» Инв.№102745297, утвержденного генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз» Д.И.Годин от 22.01.2018г.;
- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту: «Реконструкция газопровода системы утилизации попутного нефтяного газа Омбинского месторождения» Инв.№102745297, утвержденного заместителем генерального директора департамента по развитию производства А.Е. Прудниковым;
- материалов инженерных изысканий, выполненных Нефтеюганским подразделением отдела инженерных изысканий ООО «РН-УфаниПИнефть» в 2016г.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ			2

РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Схема расположения объекта на листах



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Реконструкция газопровода системы утилизации попутного нефтяного газа Омбинского месторождения» Инв.№102745297»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	- устанавливаемые красные линии		площадки узлов задвижек, блок дозирования реагента, камера пуска СОД		
• 3	- номера характерных точек красных линий		оси проектируемых нефтегазосборных сетей		
○ 1	- номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых водоводов		
①	номер линейного объекта		оси проектируемого трубопровода подачи ингибитора		
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых ВЛ		
	границы зон с особыми условиями использования территории - историко-культурное наследие		оси существующей нефтегазосборной сети		
<table border="1" data-bbox="389 1516 475 1554"><tr><td>1</td></tr><tr><td>20,9686 га</td></tr></table>	1	20,9686 га	номер зоны планируемого размещения объектов площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		оси существующей ВЛ
1					
20,9686 га					
	граница кадастрового деления		оси существующей ВОЛС		
			оси существующих водоводов		

Инв. №	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										3	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Формат А4

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер Наименование

- 1 Блок дозирования реагента
- 2 Камера пуска СОД
- 3 Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16 - узел задвижек №3)
- 4 Нефтегазосборные сети: т.врезки-т.вр. УПСВ-1
- 5 Переустройство сущ. водовода Д159
- 6 Переустройство сущ. водовода Д159 (под демонтаж)
- 7 Переустройство сущ. нефтепровода Д325
- 8 Переустройство сущ. нефтепровода Д325 (под демонтаж)
- 9 Переустройство существующей ВЛ 6кВ
- 10 Переустройство существующей ВЛ 6кВ
- 11 Трубопровод подачи ингибитора
- 12 Узел задвижек №4
- 13 Узел запорной арматуры №1
- 14 Узел запорной арматуры №3
- 15 Участок нефтегазопровода №1 (т.21-т.3)
- 16 Участок нефтегазопровода №2
- 17 Часть площадки КС №2, подлежащая замене сущ.арматуры

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  - красные линии проектируемые
-  1 - номер линейного объекта
- 3 - номера характерных точек проектируемых красных линий

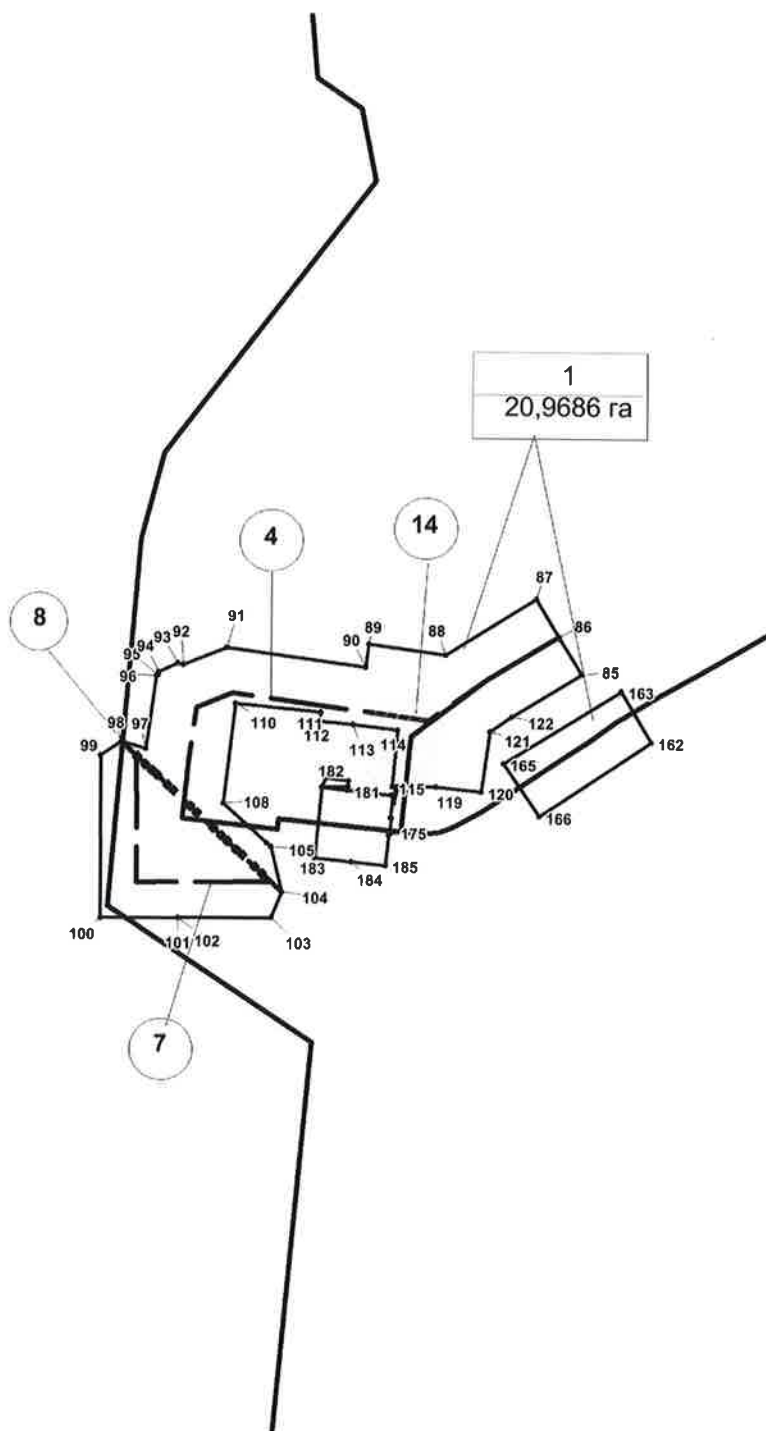
Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №					

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



Перечень координат характерных точек
красных линий

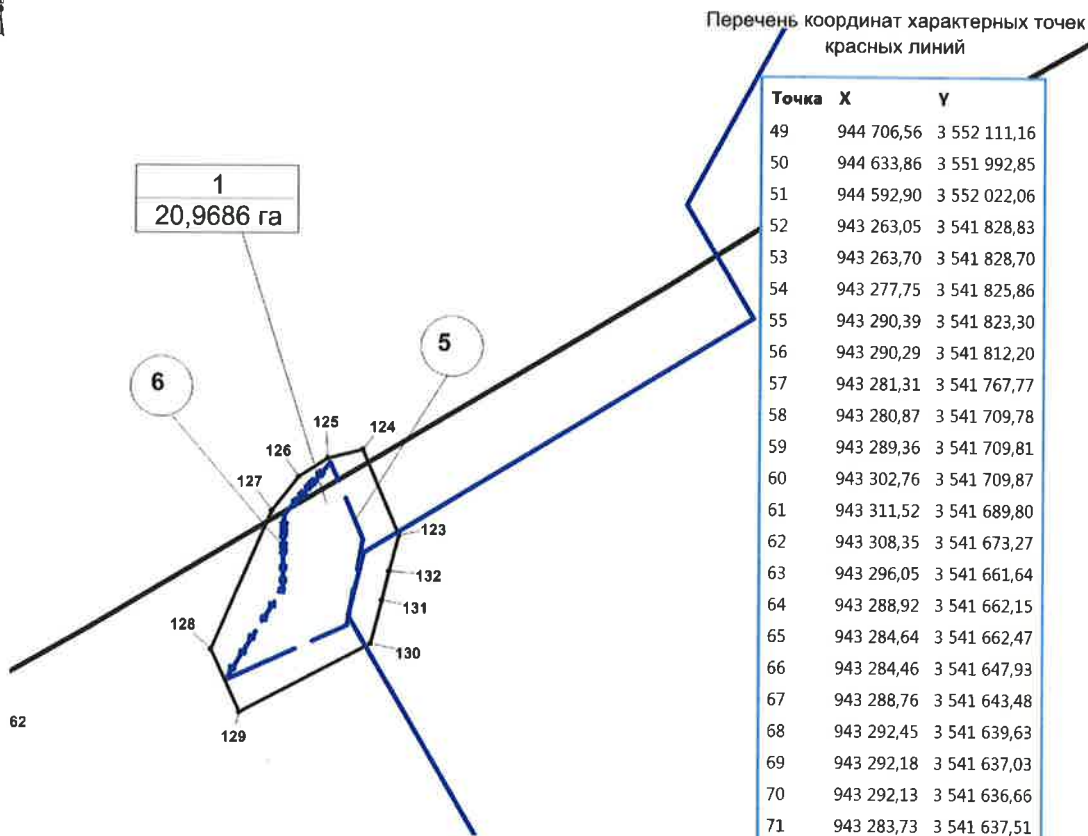
Точка	X	Y
1	944 582,60	3 547 536,19
2	945 495,98	3 546 397,61
3	945 539,48	3 546 305,53
4	945 518,70	3 546 294,79
5	945 521,12	3 546 288,92
6	945 515,22	3 546 286,22
7	945 470,33	3 546 381,61
8	944 923,54	3 547 063,24
9	944 907,89	3 547 082,76
10	944 559,17	3 547 517,46
11	944 566,55	3 547 523,36
12	945 082,01	3 551 971,59
13	945 249,41	3 551 849,81
14	945 160,20	3 551 727,19
15	945 134,32	3 551 691,61
16	945 097,80	3 551 678,89
17	945 070,73	3 551 698,60
18	944 948,24	3 551 787,71
19	944 983,02	3 551 835,53
20	947 426,41	3 554 083,94
21	947 462,45	3 554 006,61
22	947 514,52	3 553 894,97
23	947 477,30	3 553 877,61
24	947 470,64	3 553 871,01
25	947 468,29	3 553 873,40
26	947 394,88	3 553 839,18
27	947 327,36	3 553 807,70
28	947 314,80	3 553 834,63
29	947 293,27	3 553 856,10
30	947 302,63	3 553 860,74
31	947 239,25	3 553 996,66
32	947 344,58	3 554 045,77
33	944 753,18	3 552 159,09
34	944 760,58	3 552 154,60
35	944 763,47	3 552 158,35
36	944 824,85	3 552 114,53
37	944 896,40	3 552 063,53
38	944 815,15	3 551 949,77
39	944 774,45	3 551 892,57
40	944 719,66	3 551 931,65
41	944 718,38	3 551 929,54
42	944 699,21	3 551 940,38
43	944 701,70	3 551 944,46
44	944 645,99	3 551 984,20
45	944 714,84	3 552 193,03
46	944 740,50	3 552 174,73
47	944 736,97	3 552 168,98
48	944 740,53	3 552 166,81



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ			5

Чертеж красных линий
М 1: 2 000

North arrow pointing up



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

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

6

Формат А4

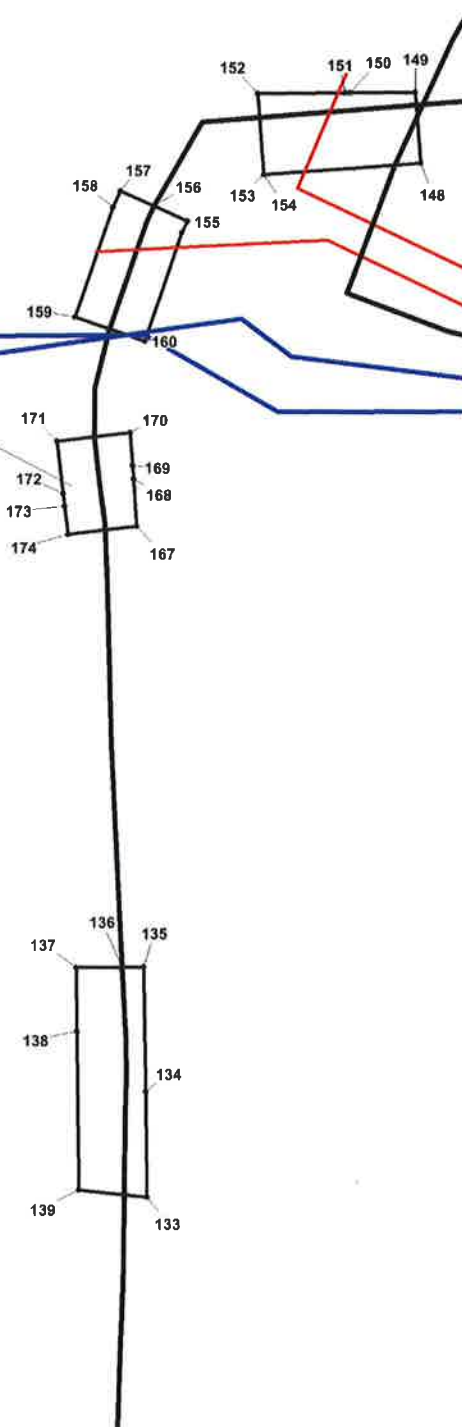
Чертеж красных линий М 1: 2 000

↑
N
↓
A

Перечень координат характерных точек
красных линий

Точка	X	Y
97	942 510,08	3 540 836,73
98	942 512,36	3 540 828,30
99	942 507,59	3 540 821,37
100	942 452,48	3 540 821,71
101	942 452,66	3 540 847,97
102	942 452,66	3 540 847,99
103	942 452,87	3 540 879,62
104	942 461,54	3 540 883,11
105	942 476,87	3 540 879,45
106	942 478,18	3 540 877,99
107	942 478,19	3 540 877,99
108	942 491,59	3 540 863,21
109	942 491,59	3 540 863,21
110	942 525,50	3 540 866,97
111	942 522,71	3 540 895,95
112	942 519,66	3 540 895,58
113	942 518,51	3 540 906,97
114	942 516,71	3 540 922,09
115	942 497,45	3 540 920,27
116	942 497,45	3 540 921,41
117	942 492,02	3 540 920,78
118	942 497,45	3 540 922,36
119	942 497,48	3 540 935,16
120	942 495,83	3 540 950,58
121	942 516,39	3 540 953,40
122	942 521,51	3 540 960,66
123	942 577,84	3 541 147,21
124	942 607,49	3 541 134,55
125	942 604,40	3 541 122,53
126	942 598,07	3 541 112,48
127	942 586,31	3 541 103,25
128	942 538,26	3 541 082,48
129	942 516,46	3 541 092,51
130	942 540,29	3 541 137,62

1
20,9686 га



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

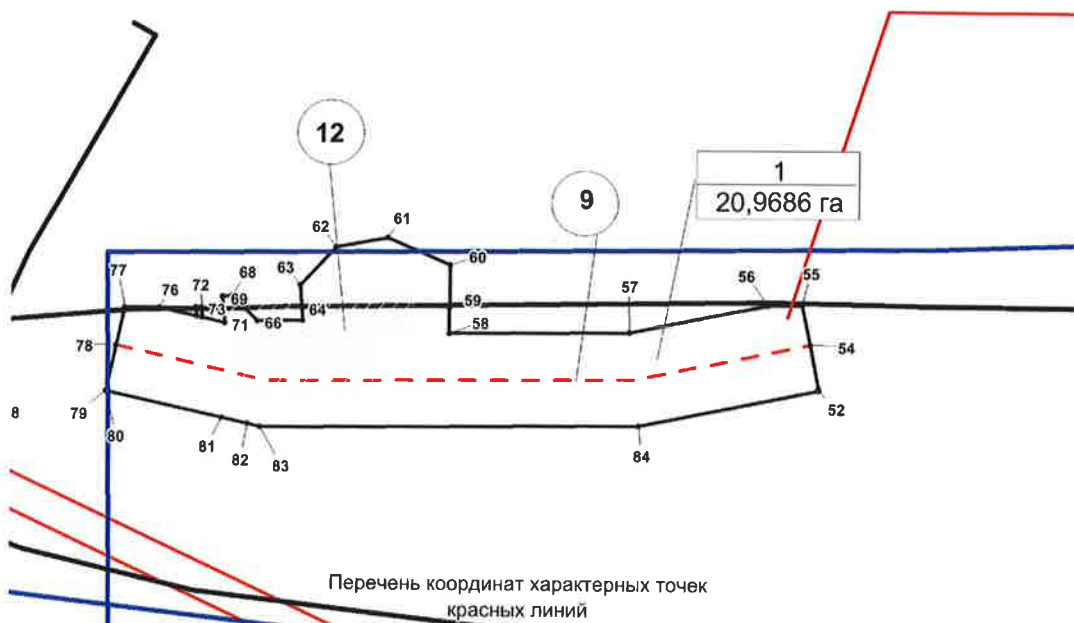
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

7

Формат А4

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



Перечень координат характерных точек
красных линий

Точка	X	Y	Точка	X	Y	Точка	X	Y
131	942 555,52	3 541 141,51	158	943 249,92	3 541 464,06	185	942 470,74	3 540 918,22
132	942 565,56	3 541 143,95	159	943 214,29	3 541 451,97	186	942 481,07	3 540 919,26
133	942 928,55	3 541 476,63	160	943 206,59	3 541 474,71	187	944 544,24	3 547 594,75
134	942 962,81	3 541 476,01	161	943 241,67	3 541 486,60	188	944 555,12	3 547 581,07
135	943 003,25	3 541 475,29	162	942 513,05	3 541 008,12	189	944 552,96	3 547 579,07
136	943 003,12	3 541 468,28	163	942 530,36	3 540 997,79	190	944 545,50	3 547 576,88
137	943 002,85	3 541 453,28	164	942 530,27	3 540 997,65	191	944 536,27	3 547 588,29
138	942 982,18	3 541 453,67	165	942 505,60	3 540 957,99	192	942 499,41	3 540 905,54
139	942 930,71	3 541 454,59	166	942 487,62	3 540 970,24	193	942 500,28	3 540 897,83
140	944 312,53	3 545 483,93	167	943 146,43	3 541 472,30	194	942 497,37	3 540 896,51
141	944 324,42	3 545 482,30	168	943 161,83	3 541 471,23	195	942 497,40	3 540 905,32
142	944 340,76	3 545 479,70	169	943 166,02	3 541 470,94			
143	944 331,49	3 545 421,37	170	943 176,86	3 541 470,19			
144	944 316,25	3 545 422,76	171	943 173,94	3 541 446,36			
145	944 306,21	3 545 423,90	172	943 157,03	3 541 448,43			
146	944 314,70	3 545 477,36	173	943 152,92	3 541 448,95			
147	944 311,43	3 545 477,88	174	943 143,70	3 541 450,07			
148	943 264,98	3 541 563,86	175	942 482,17	3 540 921,00			
149	943 288,04	3 541 561,93	176	942 482,42	3 540 919,55			
150	943 287,72	3 541 540,65	177	942 486,94	3 540 920,21			
151	943 287,81	3 541 539,26	178	942 486,98	3 540 919,85			
152	943 287,23	3 541 511,00	179	942 494,63	3 540 920,63			
153	943 260,89	3 541 513,01	180	942 494,69	3 540 920,00			
154	943 260,89	3 541 513,04	181	942 496,17	3 540 905,18			
155	943 245,56	3 541 488,38	182	942 497,04	3 540 896,59			
156	943 250,42	3 541 477,40	183	942 473,16	3 540 894,18			
157	943 255,28	3 541 466,43	184	942 471,92	3 540 906,50			

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

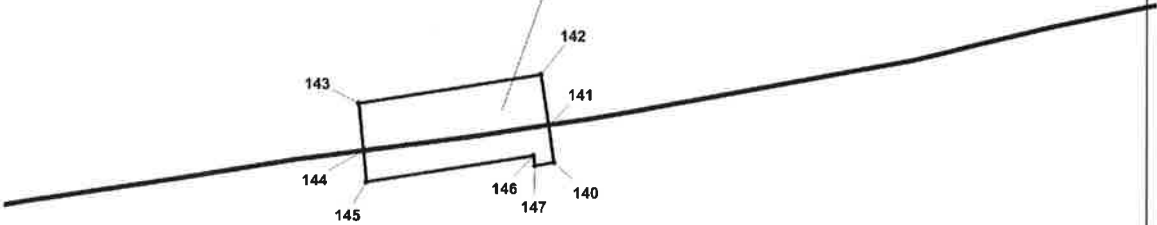
8

Формат А4

Чертеж красных линий
М 1: 2 000

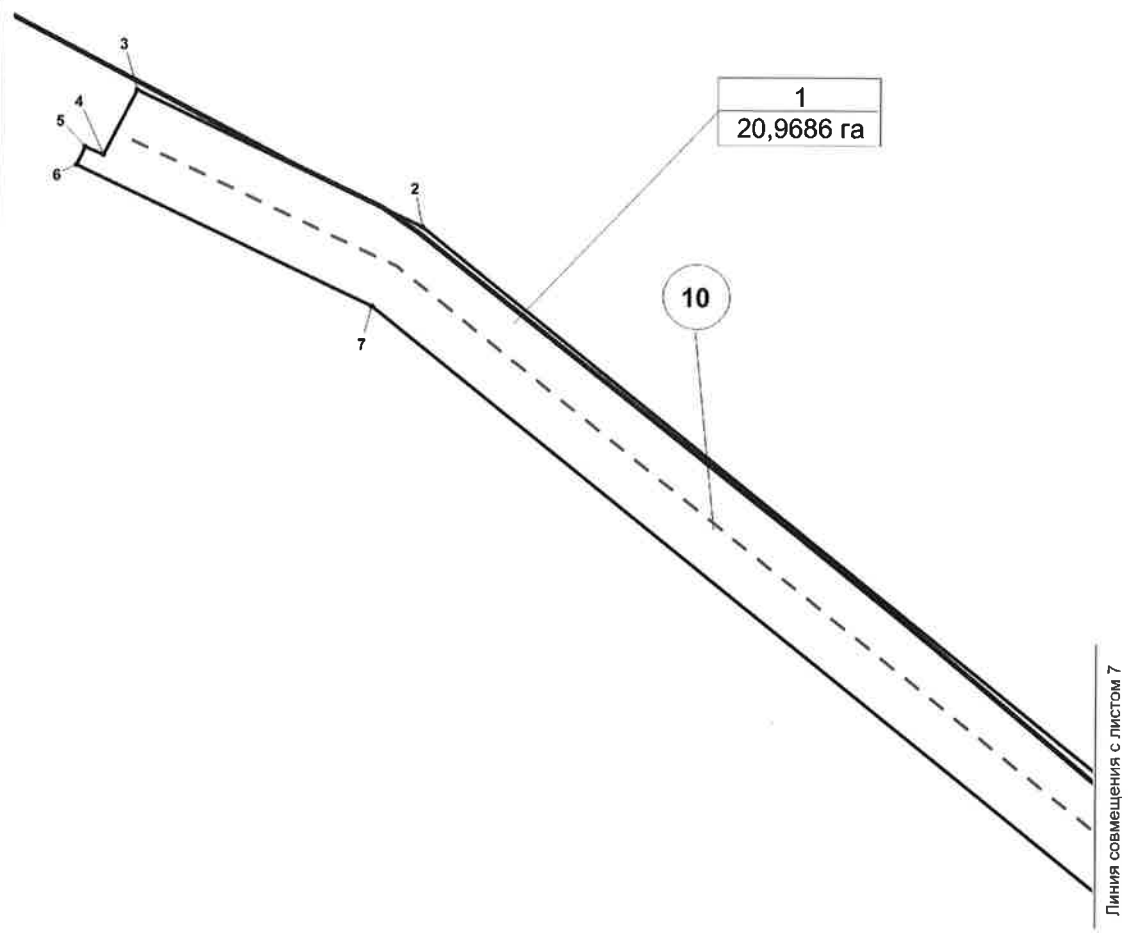


1
20,9686 га



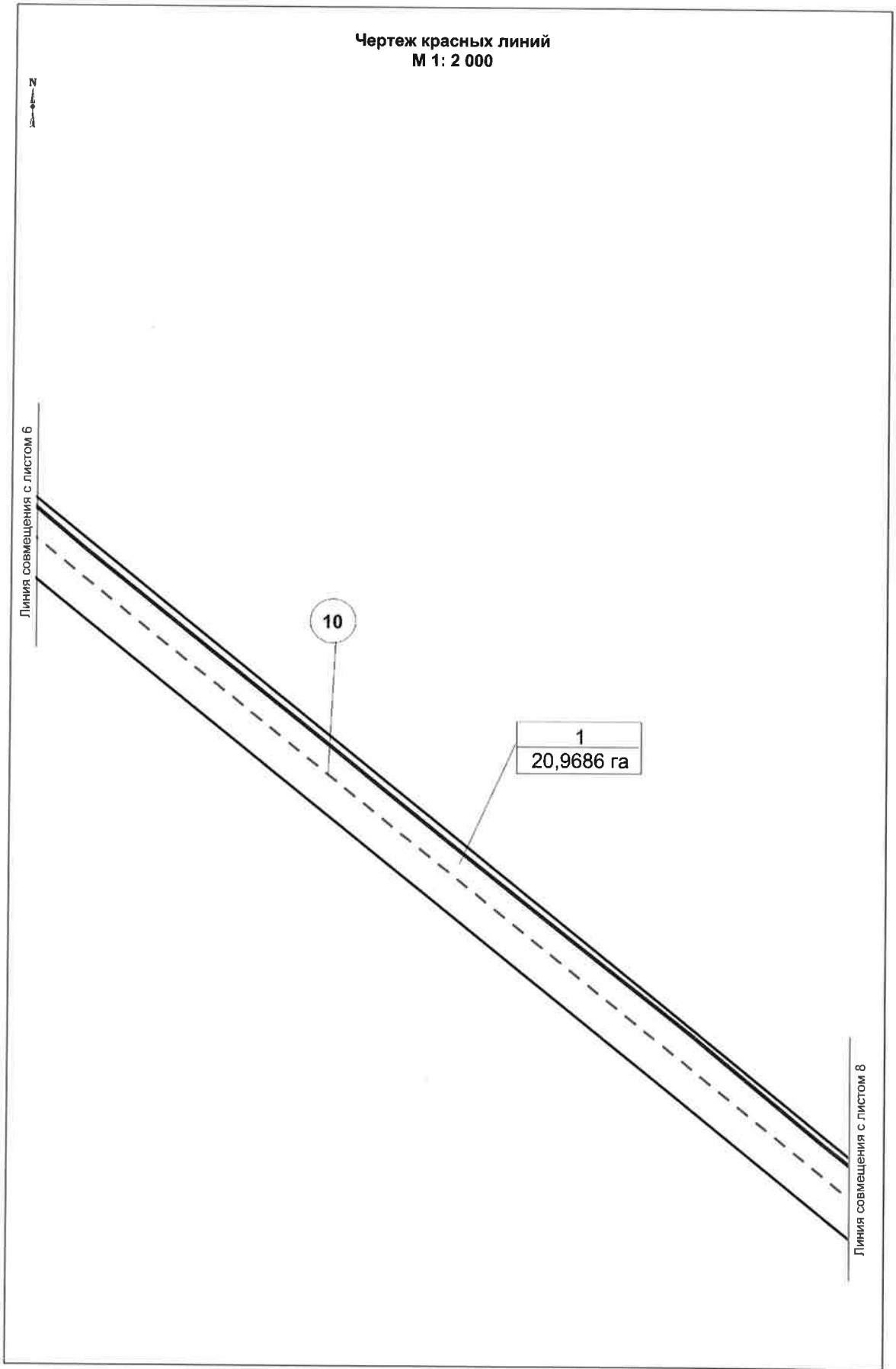
Инв. № подл.		Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ					Лист
					9

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



Инв. № подл.		Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ					Лист
					10

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Чертеж красных линий
М 1: 2 000

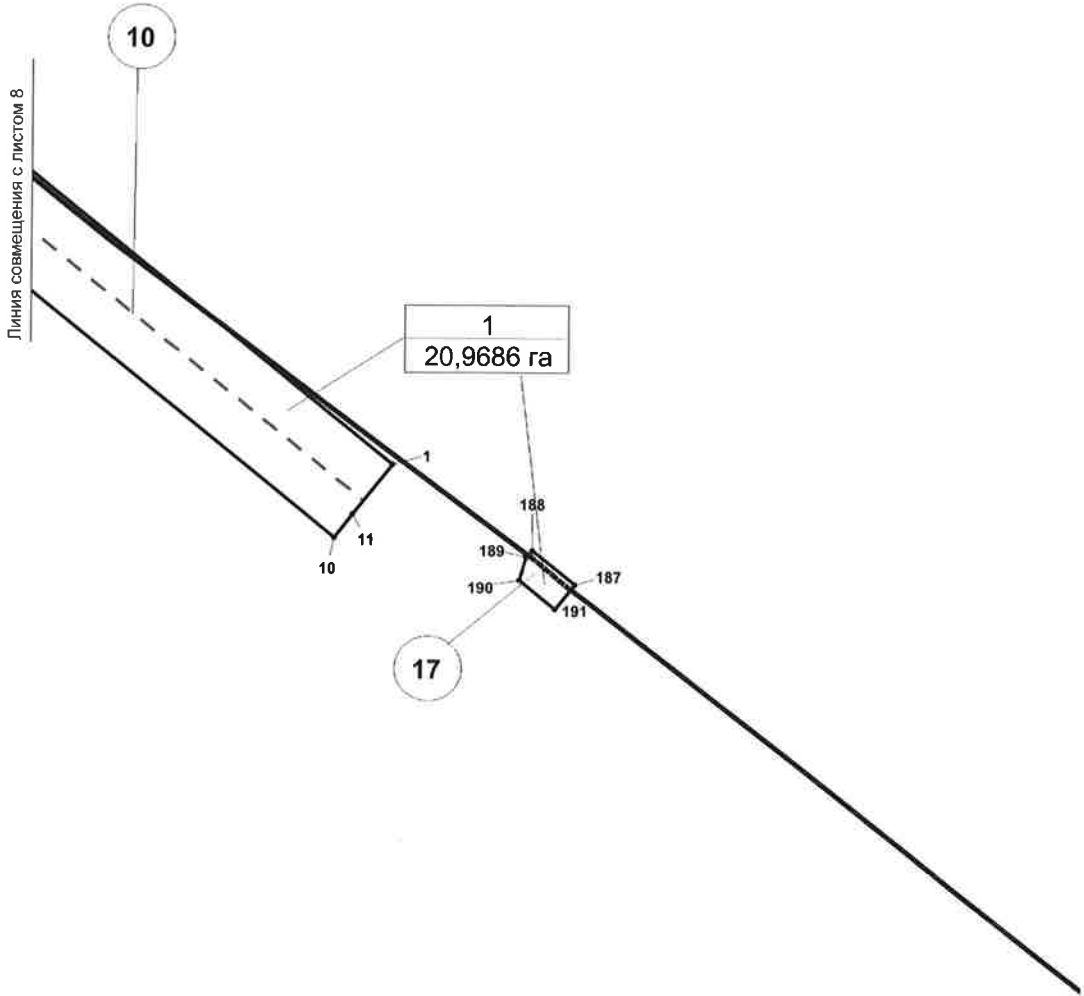


Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

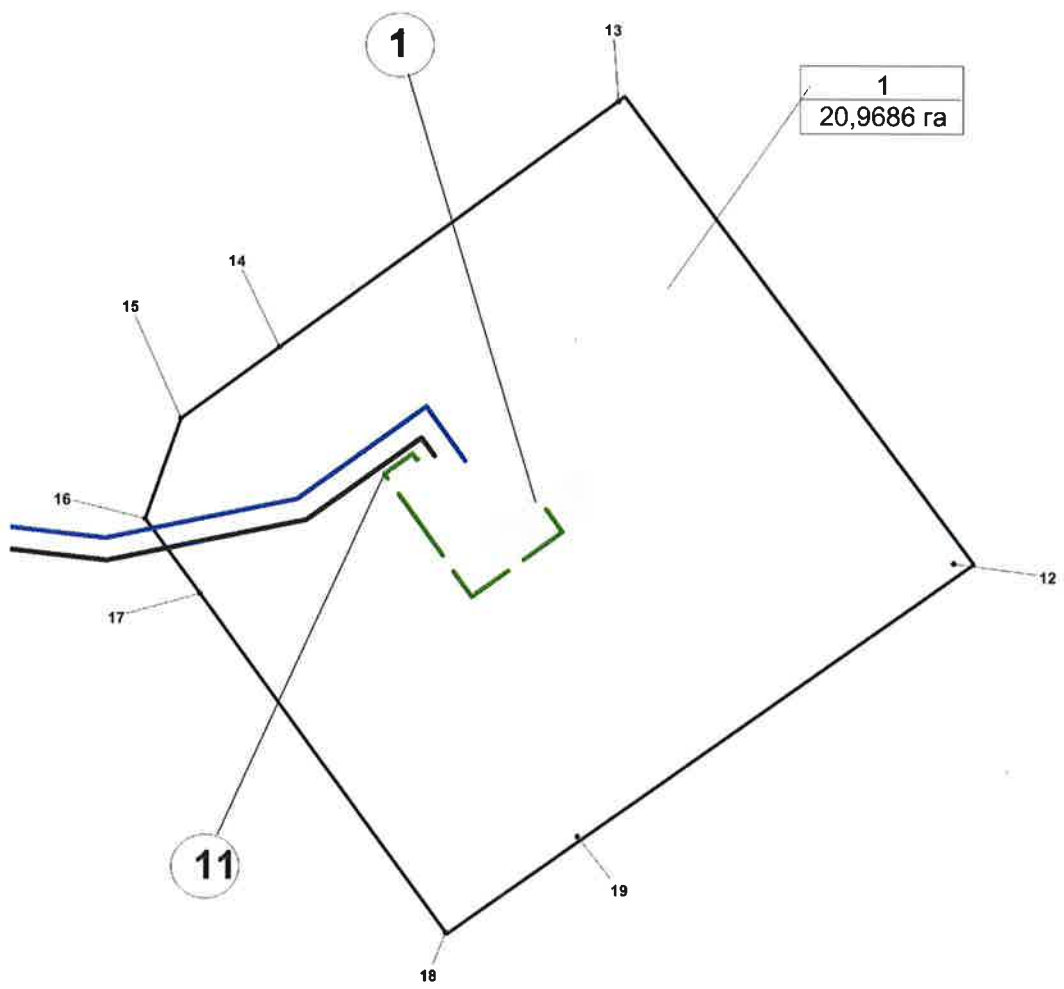
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



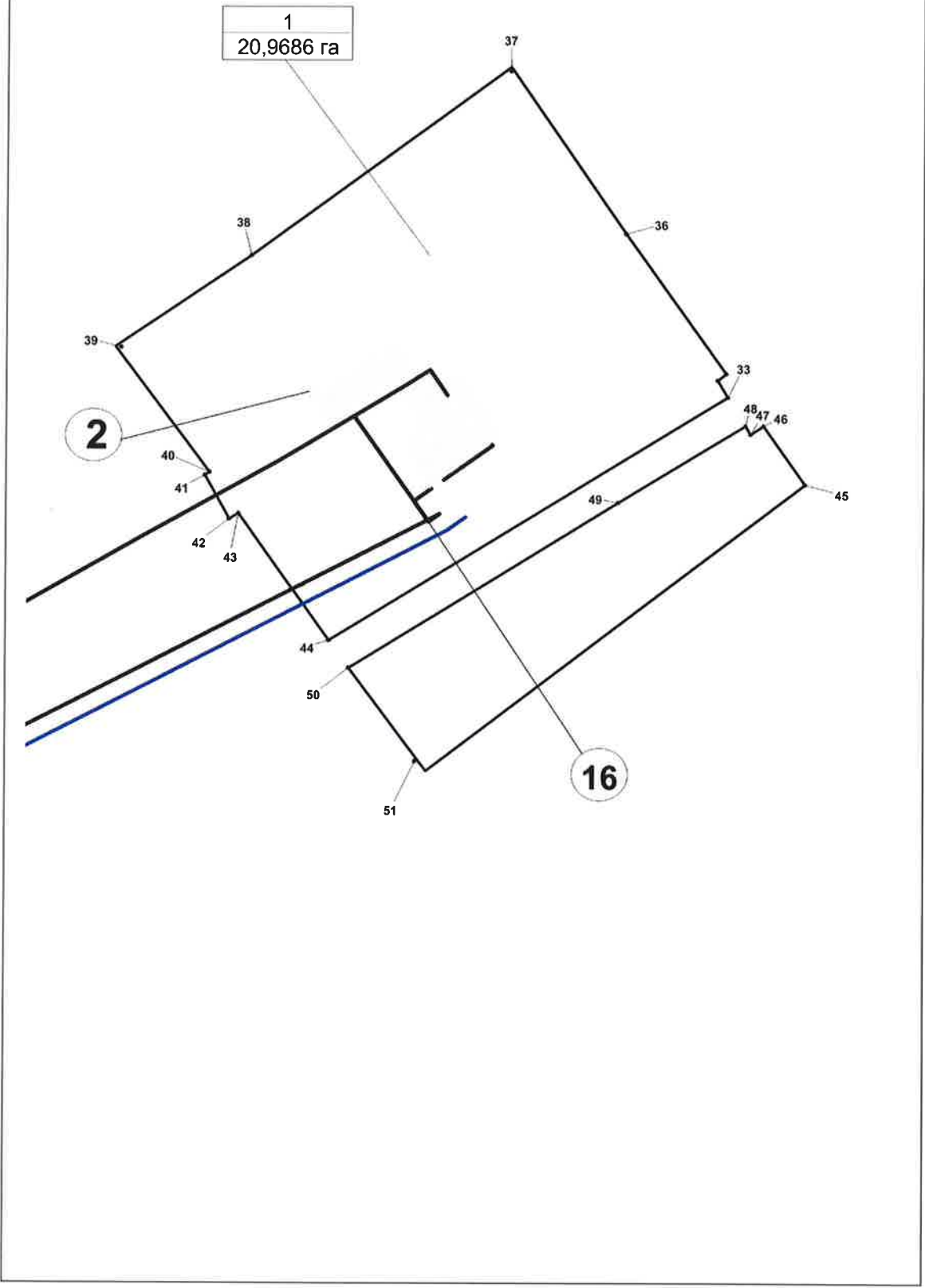
Инв. № подл.		Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ					Лист
					13

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



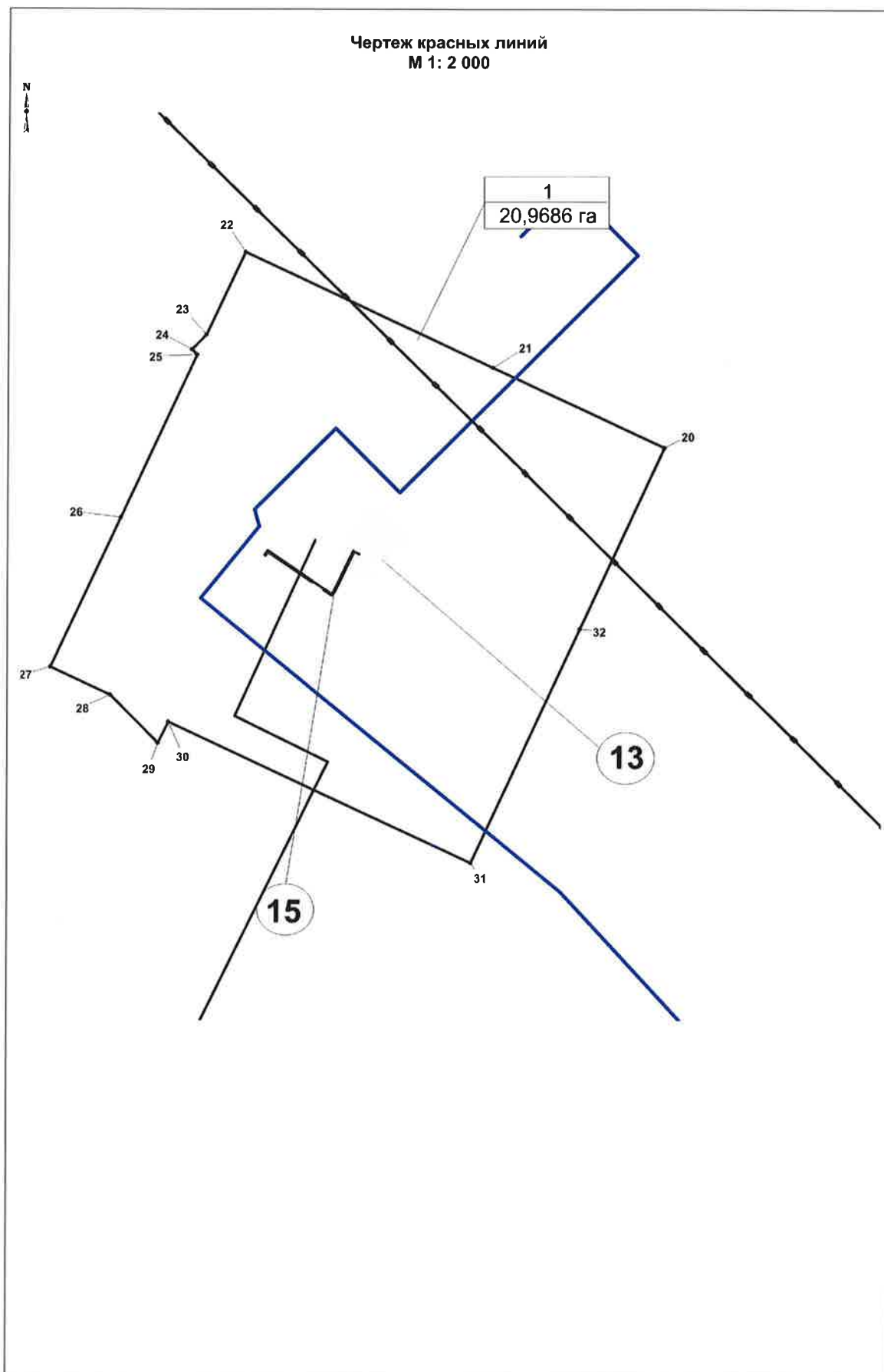
Инв. № подл.	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>																	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	<table><tr><td></td></tr></table>		<table><tr><td> 11 18 19 </td></tr><tr></tr><tr></tr><tr></tr></table> <table><tr><td colspan="7">1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ</td><td>Лист</td></tr><tr><td colspan="7"></td><td>14</td></tr></table>	11 18 19	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ							Лист								14
						Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата																																	
11 18 19																																												
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ							Лист																																					
							14																																					

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



Инв. № подл.		Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ					Лист
					15

Чертеж красных линий
М 1: 2 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

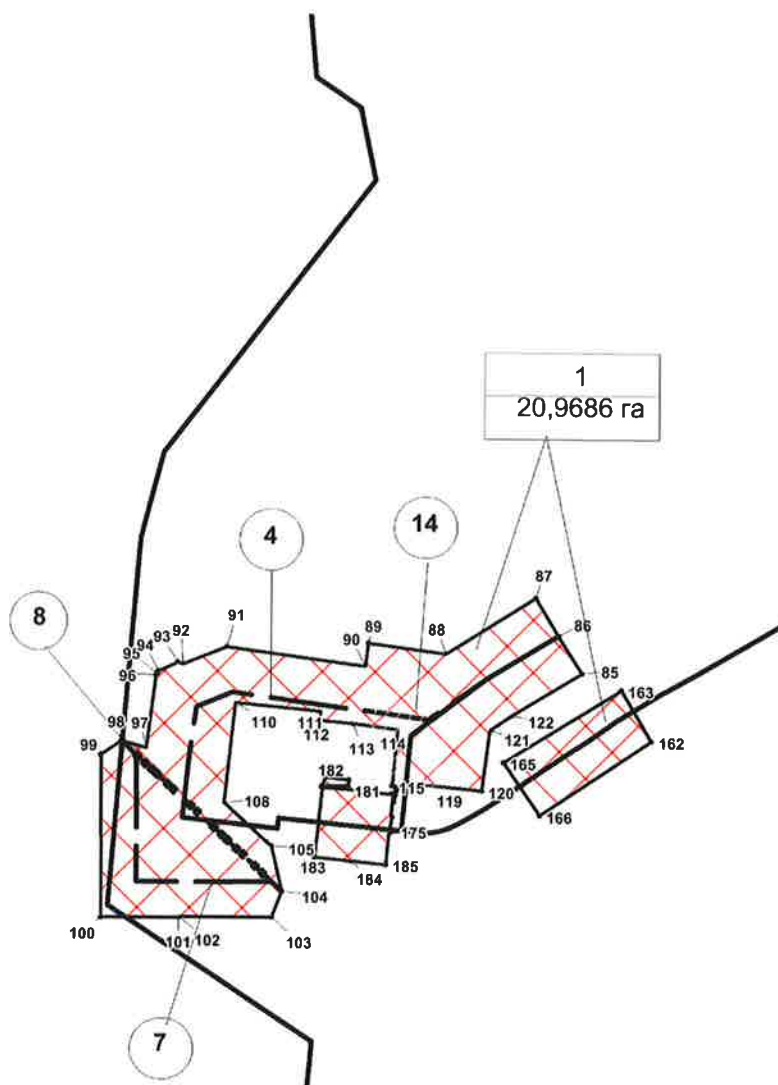
Лист

16

Формат А4

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000

North arrow pointing upwards.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- зона планируемого размещения линейных объектов
- номер линейного объекта
- номера характерных точек проектируемых красных линий
- границы зон с особыми условиями использования территории историко-культурного наследия

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата

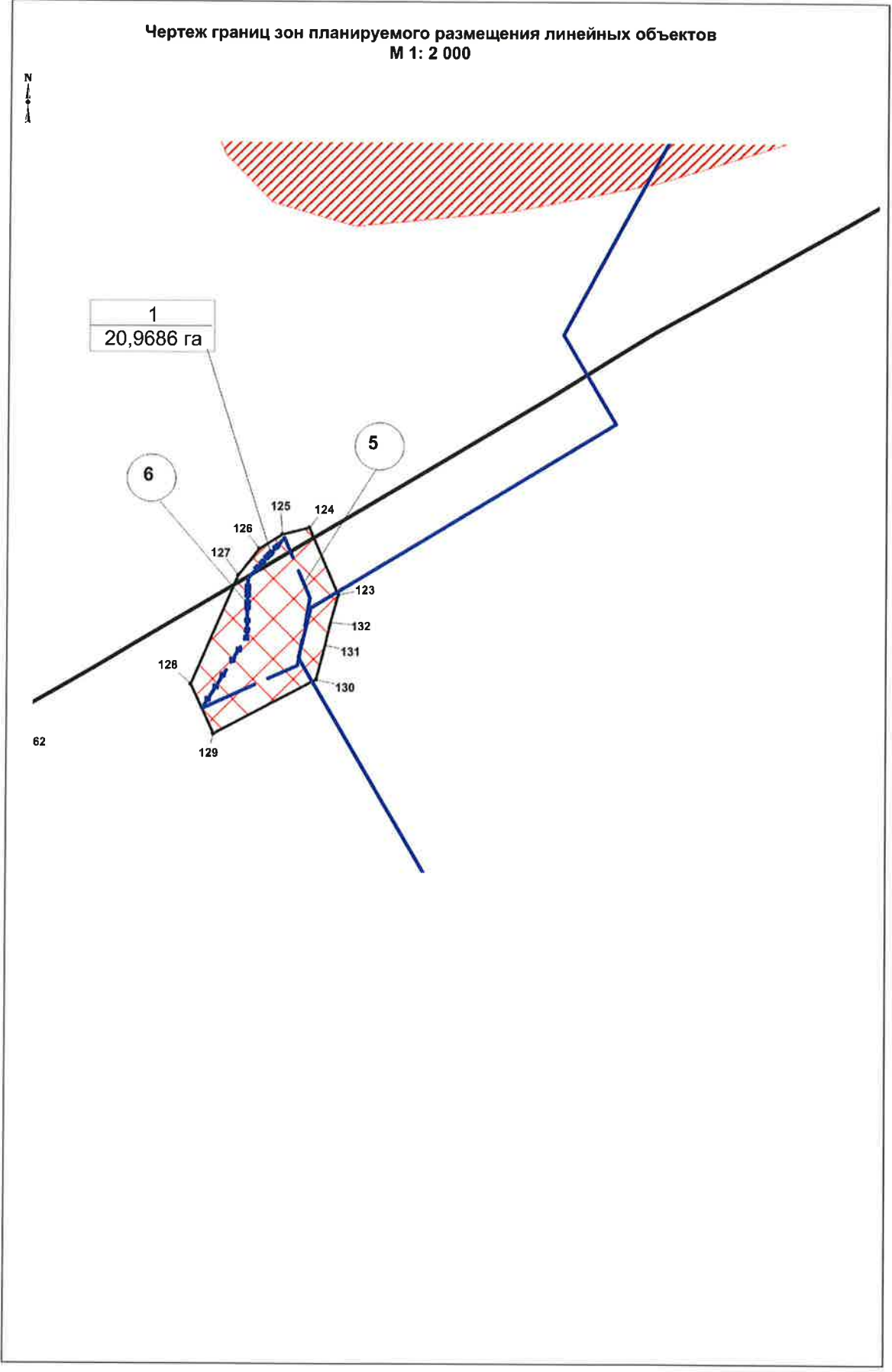
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

17

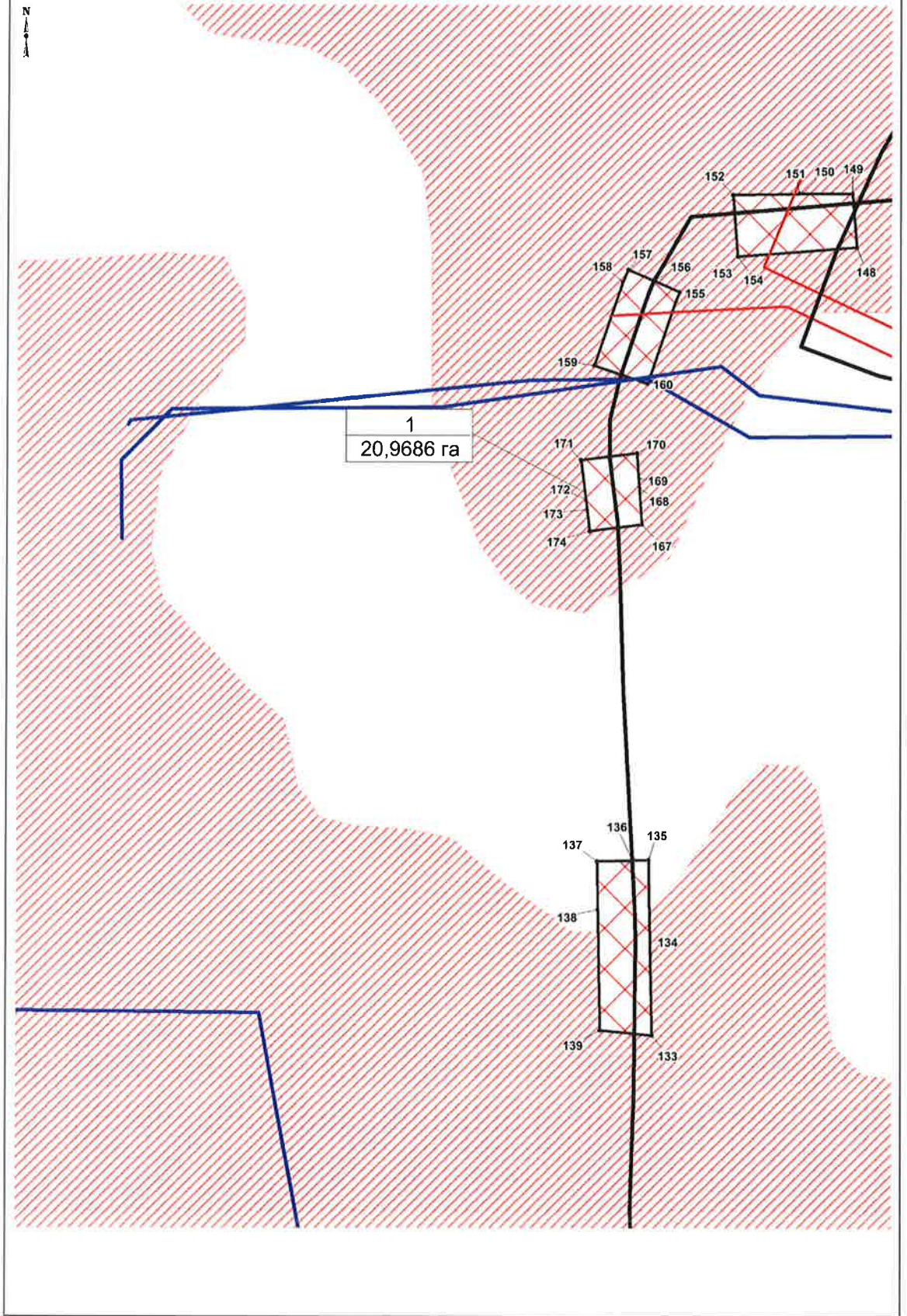
Формат А4

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ				
						Лист				
						18				

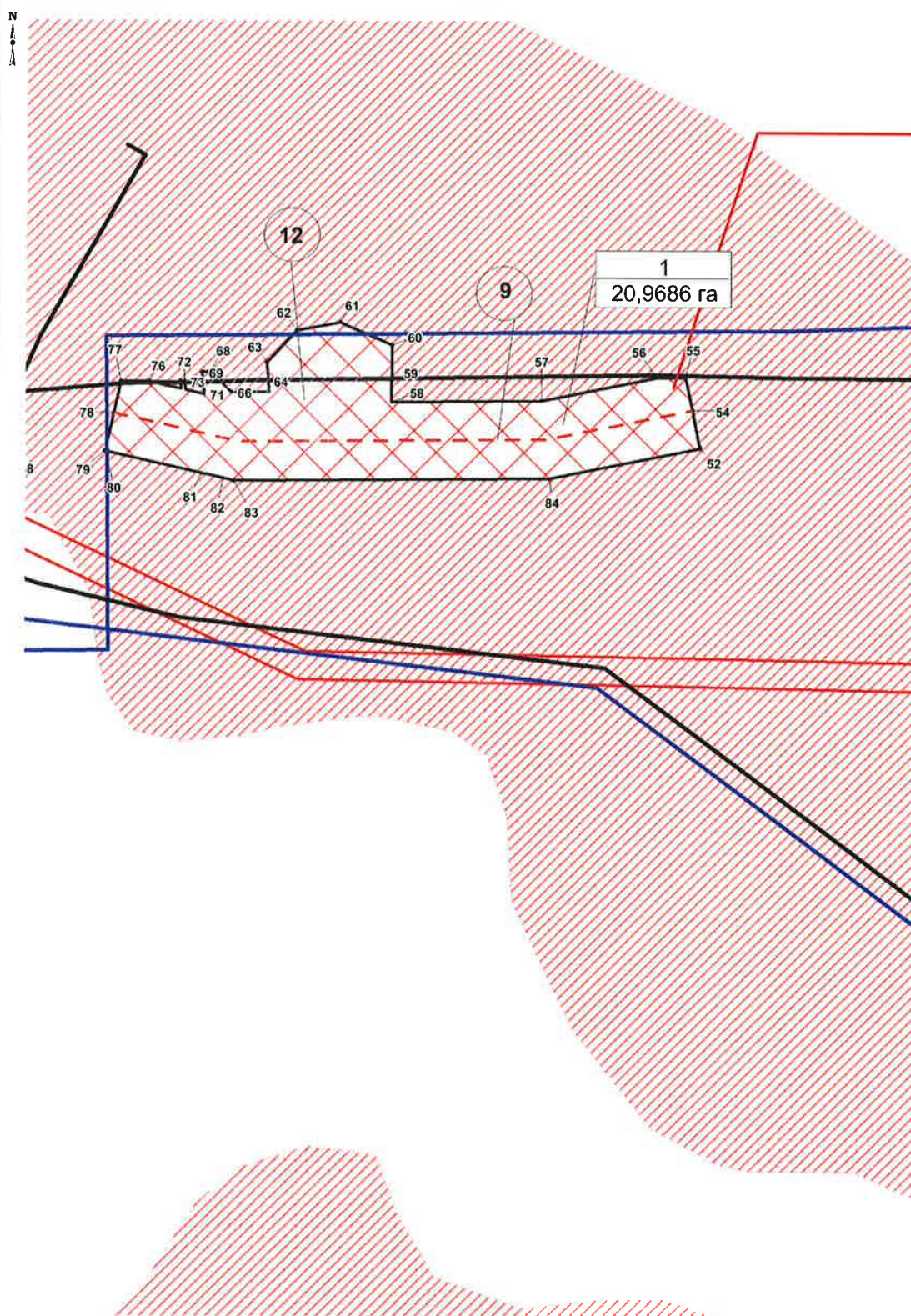
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

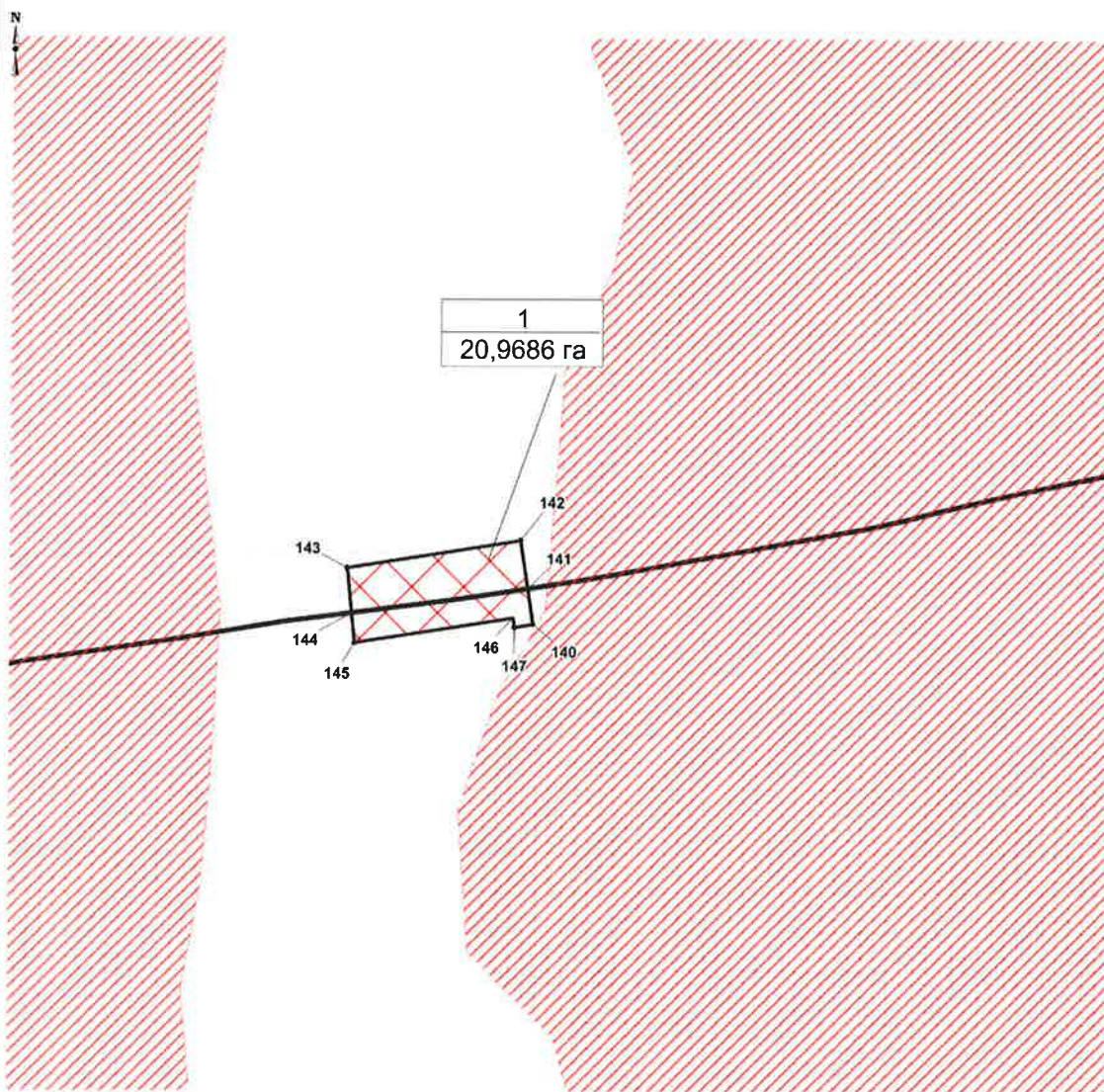


Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

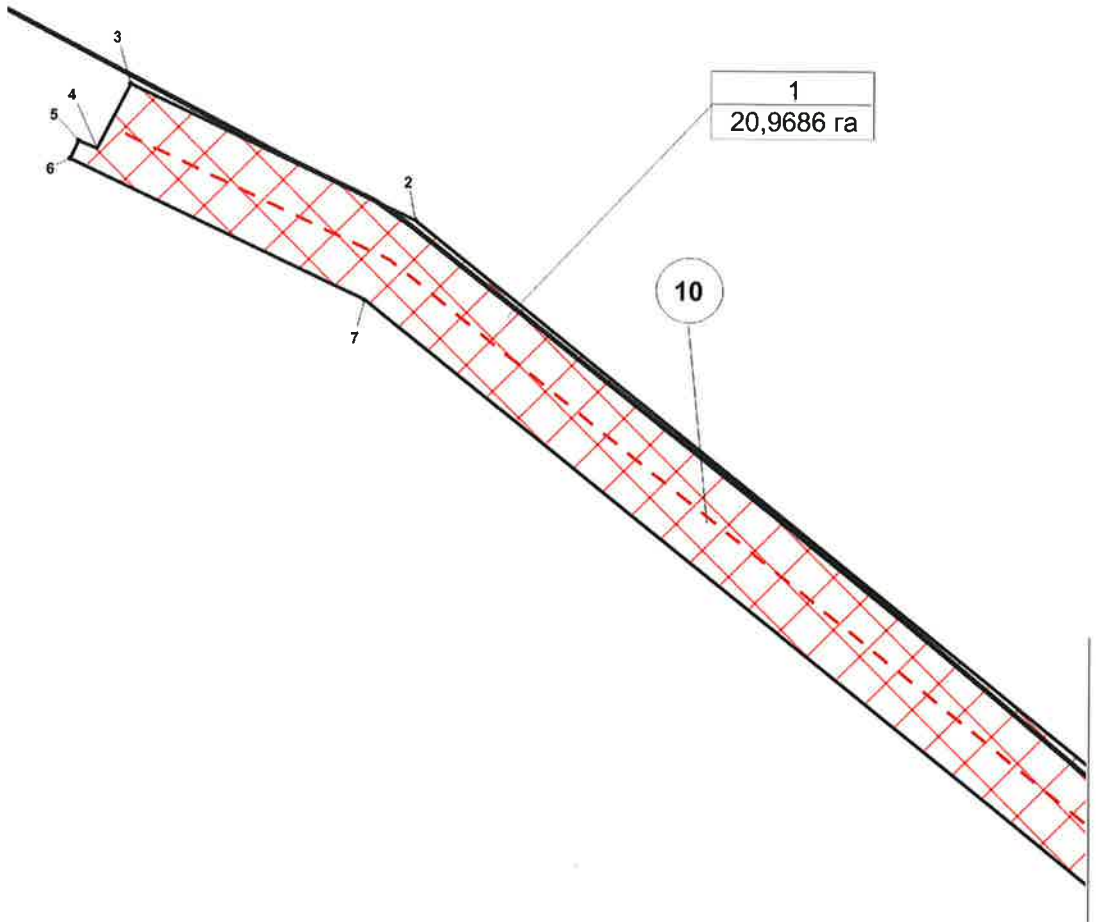
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

21

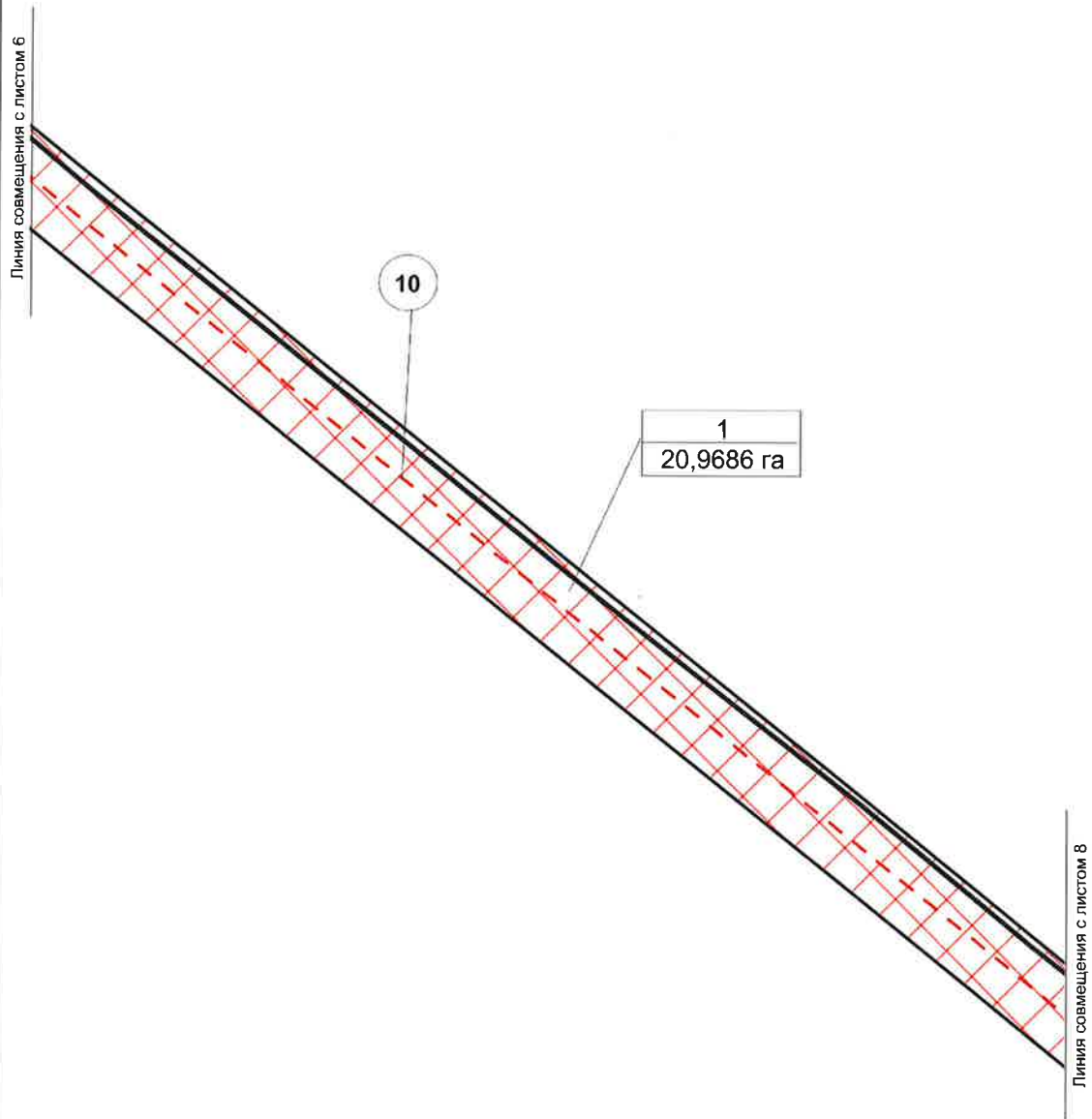
Формат А4

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



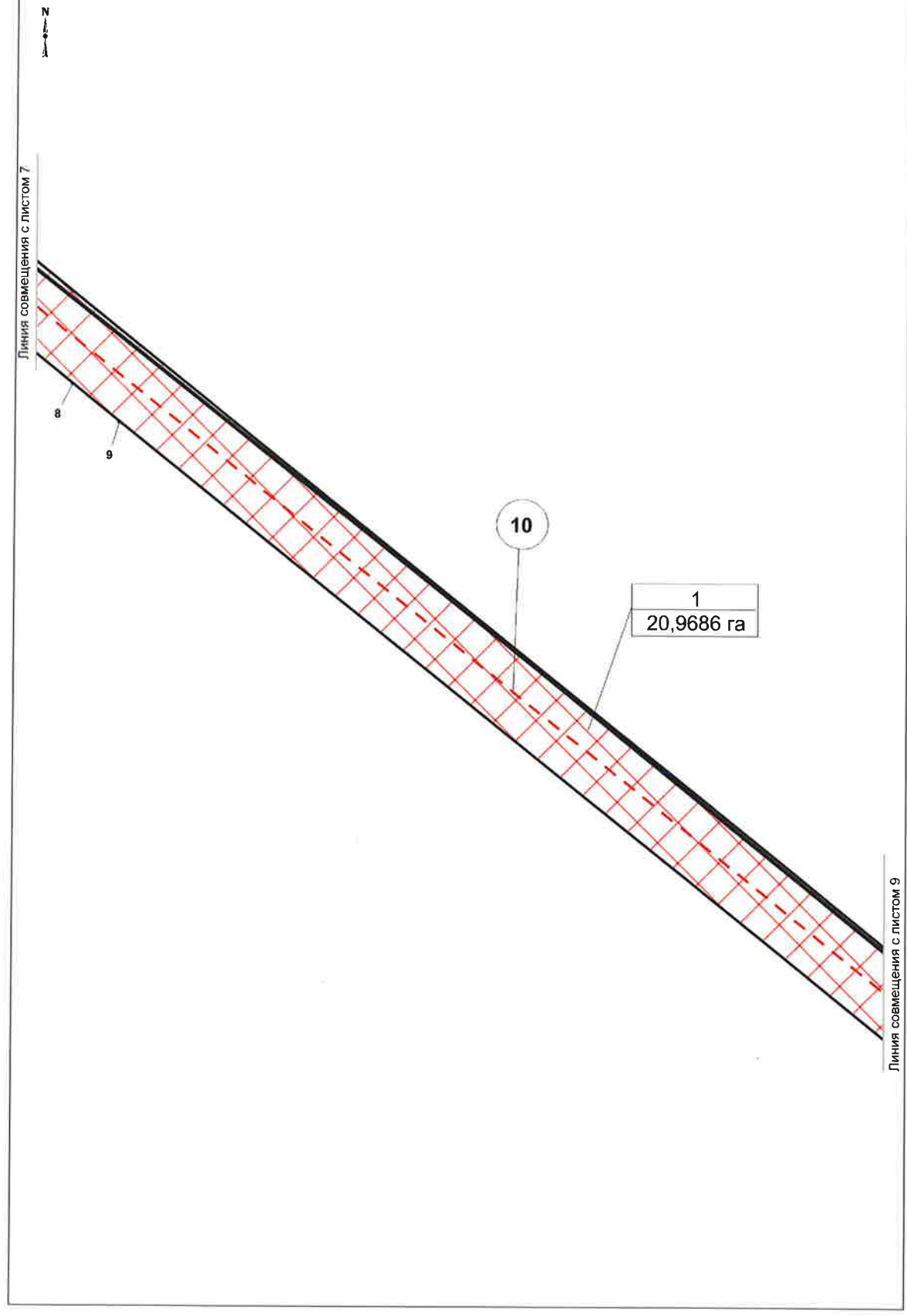
Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ				
						Лист 22				

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



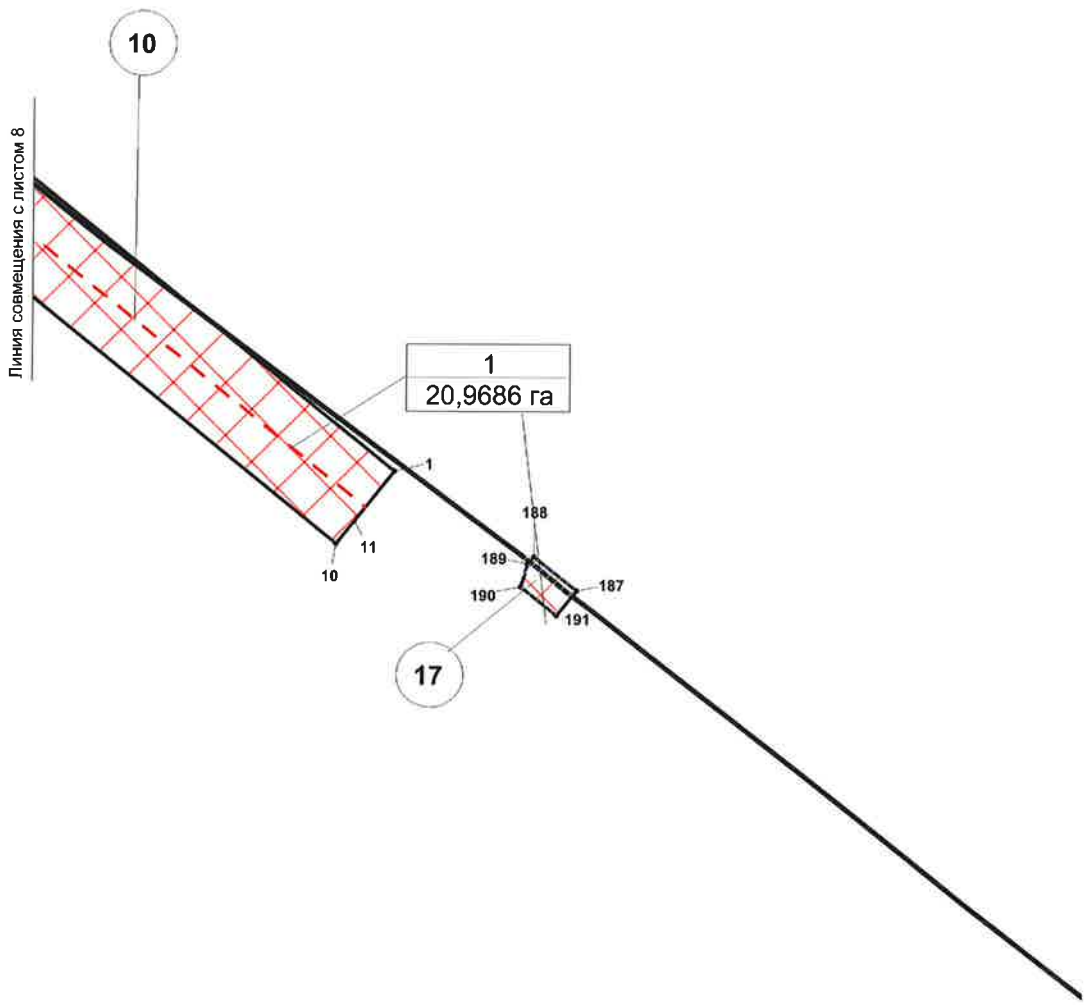
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ		Лист
											23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



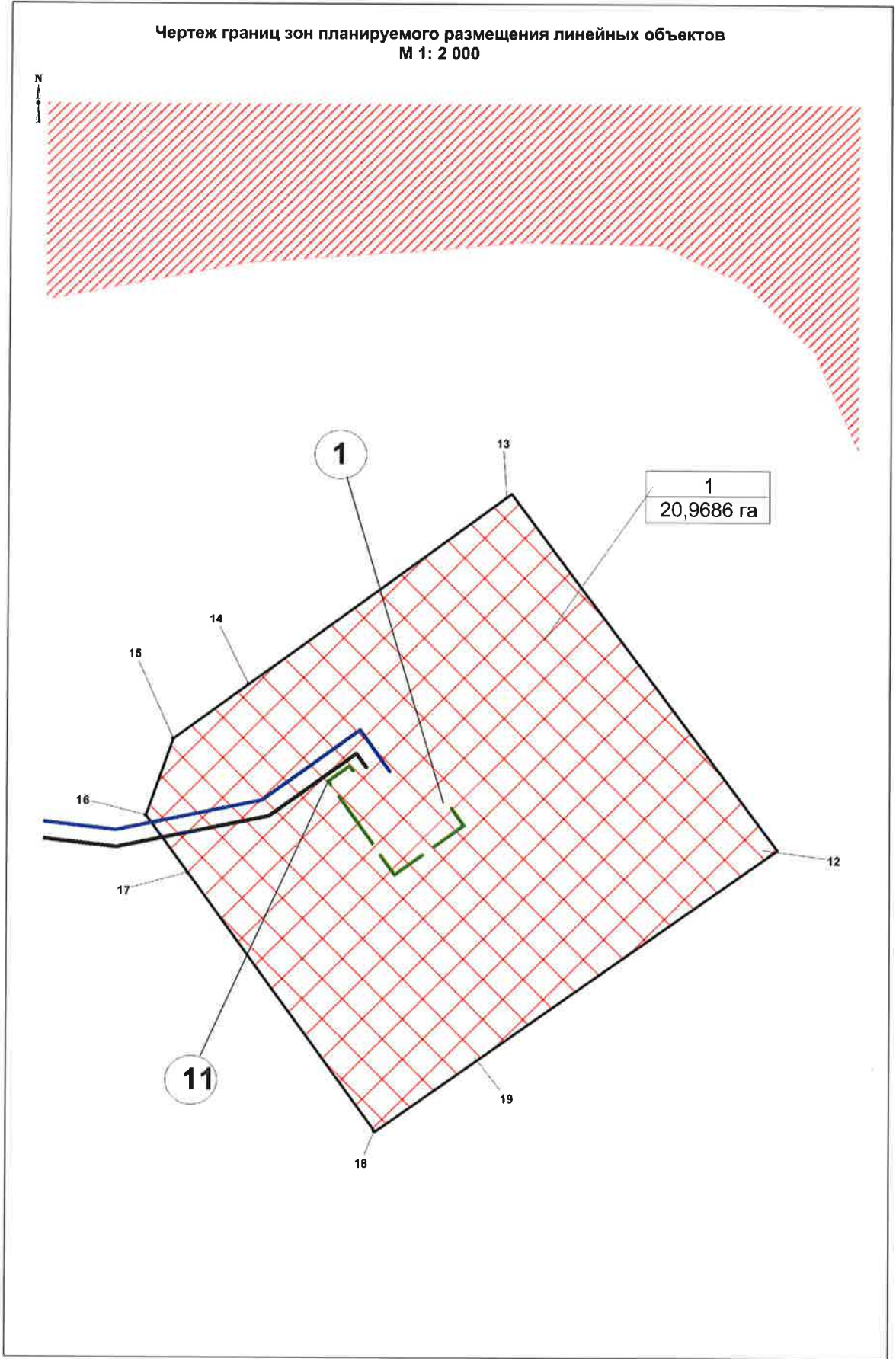
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ				24

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



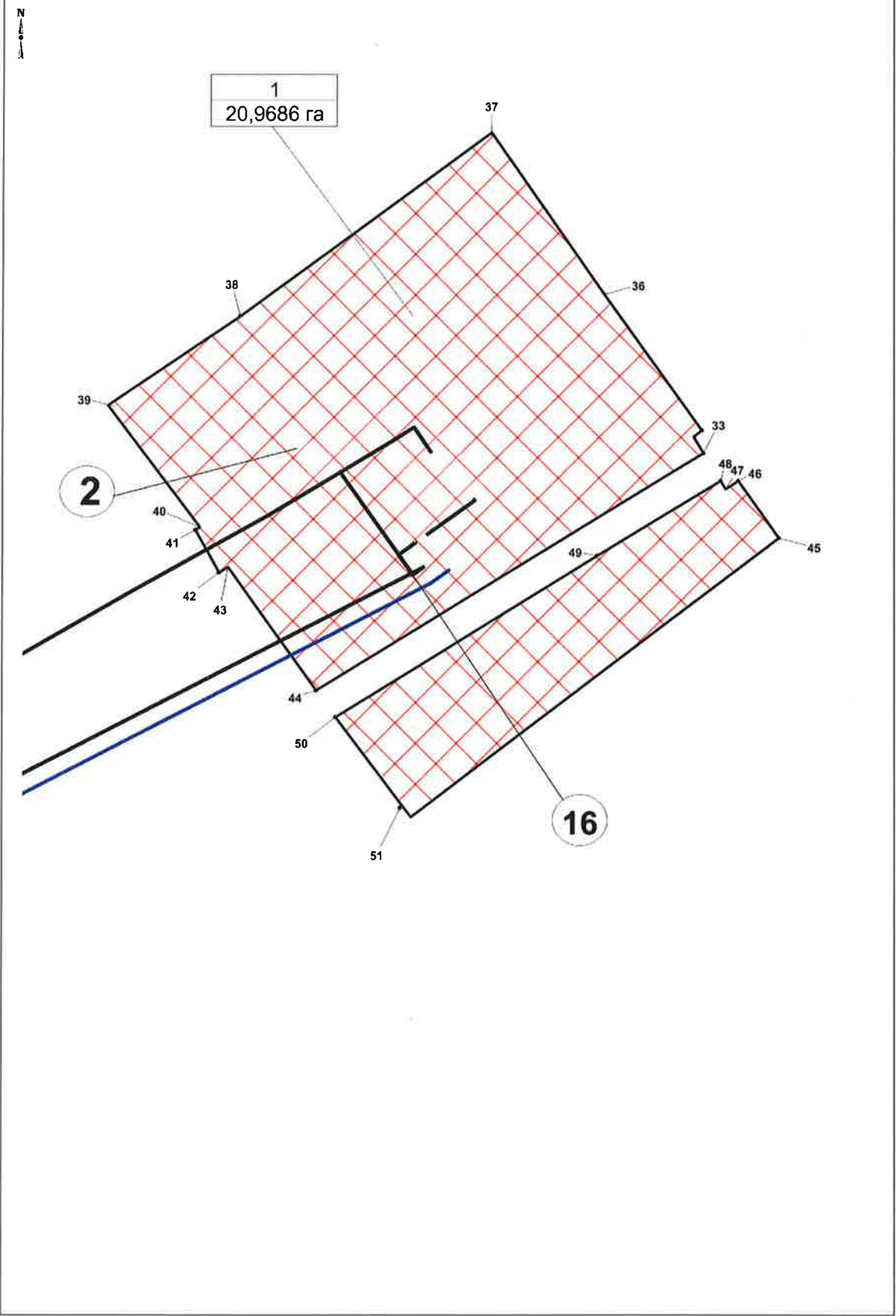
Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ										Лист
										25

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



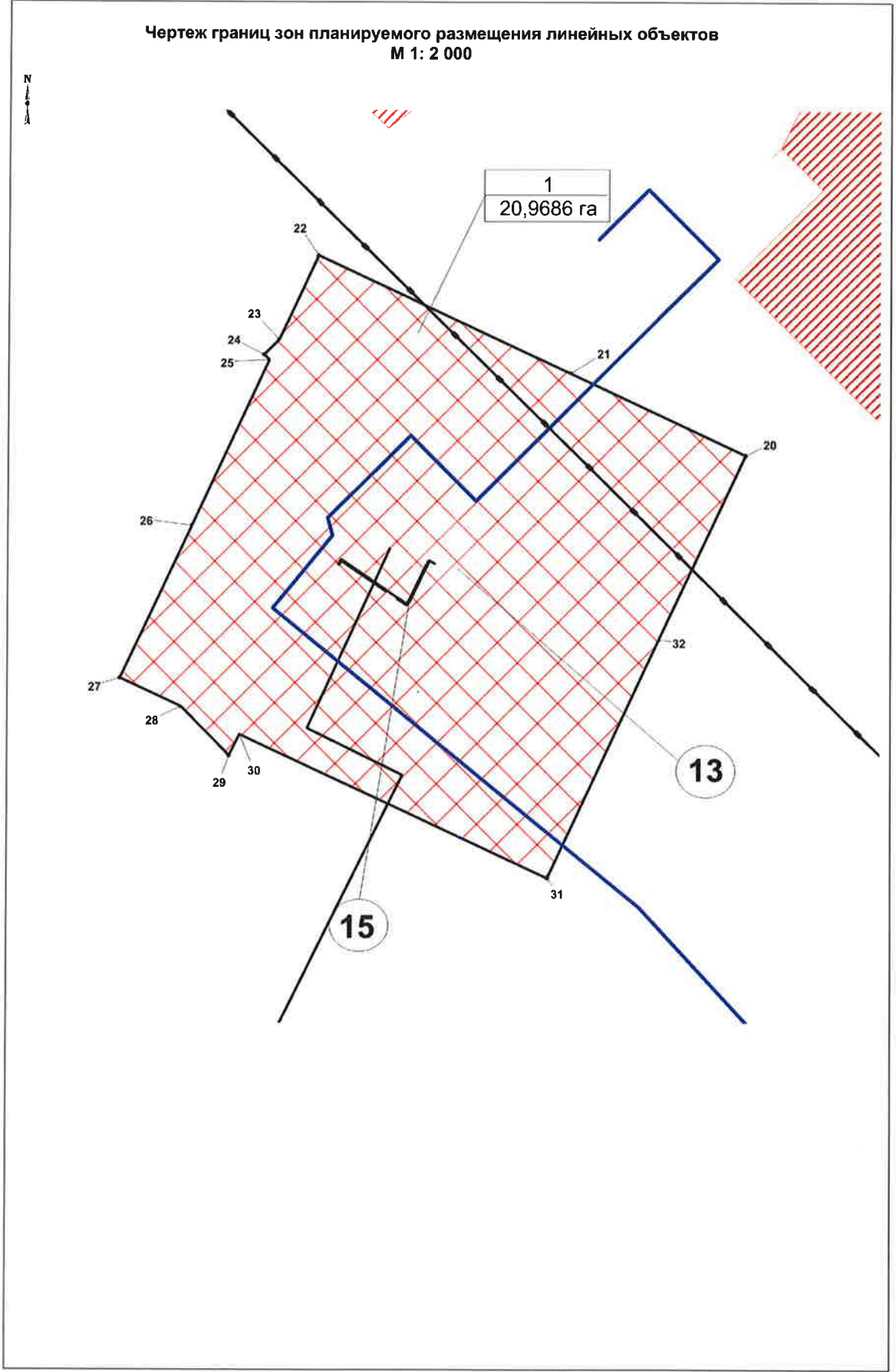
Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата					
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ				
						Лист				
						26				

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата					
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ				
						Лист				
						27				

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1: 2 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

**Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов**

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов не разрабатывается, так как проектом планировки территорий не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ					
------------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
29

РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

В данном проекте предусматривается строительство участков нефтегазопроводов диаметром 159х8мм, 219х8мм, 273х8мм и трубопровода подачи ингибитора диаметром 57х7мм на территории Омбинского месторождения в районе ДНС и в районе УПСВ-1 Мамонтовского месторождения.

- Участок нефтегазопровода №1. Начало трассы - подключение к свободной задвижке узла №1; конец трассы - подключение к свободной задвижке существующего узла №7;

Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16- узел задвижек №3), в составе:

- Реконструируемый газопровод под нефтегазосборные сети «Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16- узел задвижек №3)». Начало трассы – камера пуска СОД в районе существующего куста скважин №55; конец трассы – камера приема СОД.

- Участок нефтегазопровода №2. Начало трассы - подключение к свободной задвижке существующего узла №2; конец трассы – подключение к площадке камеры пуска СОД;

- Участок нефтегазопровода №3. Начало трассы – точка врезки в переведенный под нефтегазосборный трубопровод Д325х9,7мм; конец трассы – подключение к существующему трубопроводу Д426х8мм на УПСВ-1 Мамонтовского месторождения;

- Участок трубопровода подачи ингибитора. Начало трассы - от блока дозирования реагента; конец трассы – подключение к свободной задвижке существующего узла №1.

В состав проектируемого линейного объекта входят:

- участки нефтегазопроводов Д 159х8мм, 219х8мм, 273х8мм;
- участок трубопровода подачи ингибитора Д57х7мм;
- узлы запорной арматуры;
- мобильная камера пуска средств очистки и диагностики;
- площадка блока дозирования реагента с емкостью производственно-дождевых стоков для подачи ингибитора коррозии в районе существующего куста скважин №55.

Проектные решения, предусмотренные при выполнении проектной документации направлены на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ			30

В проекте приняты следующие принципиальные технические решения:

1. Для проектируемых участков нефтегазопроводов:

- подземная прокладка и заглубление нефтегазопровода;
- для уменьшения площади полосы отвода прокладка трубопровода осуществляется параллельно существующей системе трубопроводов, линий ВЛ, автодорог;
- контроль давления на узле задвижек и мобильной камере пуска средств очистки и диагностики;
- для защиты трубопроводов от наружной коррозии проектом предусматривается применение всех труб с наружным трехслойным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена;
- подача ингибитора коррозии в нефтегазопровод для защиты трубопроводов от внутренней коррозии;
- дренаж блока дозирования реагента и сбор дождевых и сточных вод в подземную емкость производственно-дождевых стоков с последующей откачкой передвижными средствами, рассеивание газа - через вентиляционную трубу с огнепреградителем;
- применение запорной арматуры герметичности класса «А»;
- установка по трассе опознавательных знаков;
- при пересечении автомобильных дорог прокладка проектируемых трубопроводов на переходах через автодороги с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типа в соответствии предусмотрена подземной в защитных футлярах (кожухах), концы которых выводятся на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи автодороги и 25 м от бровки земляного полотна;
- для питания проектируемых потребителей проектом предусмотрена установка дополнительного автоматического выключателя номиналом 100А в существующем НКУ-0,4 кВ куста 55, прокладка кабелей выполняется по проектируемым кабельным эстакадам;
- в целях электробезопасности в проекте предусмотрено защитное заземление открытых проводящих частей с помощью специальных проводников, присоединенных отдельным зажимом к РЕ проводникам, а также система уравнивания потенциалов;
- молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

Согласно разделу 2 (п.2.6), 4 СП 34-116-97 проектируемые трубопроводы относятся:

- нефтегазосборные сети к III классу (трубопроводы диаметром Д159, 219 и 273мм) и к III категории.

2. Для реконструируемого газопровода, переводимого под нефтегазосборные сети

В проекте основным способом прокладки трубопровода принят подземный.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	отдельным зажимом к РЕ проводникам, а также система уравнивания потенциалов;					
			- молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».					
			Согласно разделу 2 (п.2.6), 4 СП 34-116-97 проектируемые трубопроводы относятся:					
			- нефтегазосборные сети к III классу (трубопроводы диаметром Д159, 219 и 273мм) и к III категории.					
2. Для реконструируемого газопровода, переводимого под нефтегазосборные сети								
В проекте основным способом прокладки трубопровода принят подземный.								
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ		Лист
								31
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата			

Глубина заложения нефтегазосборных сетей до верхней образующей труб:

- в минеральных грунтах не менее 0,8 м;
 - на болотах I типа не менее 0,6м;
 - для защиты трубопровода от наружной коррозии проектом предусмотрено применение труб с наружным трехслойным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена;
 - размещение камеры приема средств очистки и диагностики, узла задвижек №2 (узел сбора конденсата), узла задвижек №4 на насыпных основаниях, к которым предусмотрен подъезд с существующих автодорог, при этом вся территория площадки имеет ограждение по периметру, с воротами для заезда автотехники и калиткой, закрываемой на замок;
 - установка электроприводной отключающей арматуры для отключения участков нефтегазопровода во время ремонта, а также для уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду в случае аварии на трубопроводе;
 - установка запорной арматуры на переходах через водные преграды на отметках выше ГВВ 10% обеспеченности;
 - применение запорной арматуры герметичности класса «А»;
 - контроль давления на узле задвижек №2 (узел сбора конденсата), узле задвижек №4 и на узле камеры приема СОД;
 - установка защитных футляров при переходе через автомобильные дороги, концы которых выводятся на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи автодороги и 25 м от бровки земляного полотна;
 - установка защитных футляров при переходе через водные преграды;
 - для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов проектом предусмотрена установка опознавательных знаков, аншлагов вдоль трасс трубопроводов.
- Согласно разделу 2 (п.2.6), 4 СП 34-116-97 проектируемые трубопроводы относятся:
- нефтегазосборные сети ко II классу (условным диаметром 300мм) и к III категории.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Лист
										32
			Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

Характеристика проектируемых линейных объектов

Таблица 1

Наименование объекта	Характеристика
Участок нефтегазопровода №1	Назначение – нефтегазопровод для транспорта газожидкостной смеси от проектного узла задвижек №1(т.21) до существующего узла задвижек (т.3)
	Диаметр и толщина трубопровода - 159х8 мм
	Протяженность трубопровода - 62 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) - 4,0 МПа
	Узел задвижек №1
Участок нефтегазопровода №2	Назначение - нефтегазопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующего узла задвижек (т.16) до площадки камеры пуска
	Диаметр и толщина трубопровода – 219х8мм
	Протяженность трубопровода - 66 м
	Транспортируемая среда - вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) - 4,0 МПа
	Камера пуска СОД
Участок нефтегазопровода №3	Назначение - нефтегазопровод для транспорта газожидкостной смеси от точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу Д325х9,7мм до подключения к существующему трубопроводу Д426х8мм и далее на УПСВ-1 Мамонтовского месторождения
	Диаметр и толщина трубопровода – 273х8 мм
	Протяженность трубопровода - 172 м
	Транспортируемая среда - вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) - 4,0 МПа
	Узел задвижек №3
Трубопровод подачи ингибитора	Назначение – подача ингибитора от блока дозирования реагента на существующий узел задвижек №1(ш.3005 ТНИПИ)
	Диаметр и толщина трубопровода – 57х7 мм
	Протяженность трубопровода - 122 м
	Транспортируемая среда – реагент
	Рабочее давление (максимальное) - 4,0 МПа
	Блок дозирования реагента и емкость
Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД – камера приема СОД (т.16-узел задвижек №3) (Изм.3, №док. 067-18)	Назначение - нефтегазопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующих кустов скважин на УПСВ-1 Мамонтовского месторождения
	Диаметр и толщина трубопровода – 325х9,7 мм
	Протяженность трубопровода - 14036 м
	Транспортируемая среда - вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) - 4,0 МПа

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

33

Изм. Кол.уч Лист Недок. Подпись Дата

Формат А4

Наименование объекта	Характеристика
	Камера приема СОД, Узел задвижек №4

Функциональное назначение – это перевод существующего газопровода под нефтегазосборный трубопровод для транспортировки газожидкостной смеси.

2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении объект находится в Тюменской области, Ханты - Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Нефтеюганском районе.

Ближайший населенный пункт п. Усть-Юган расположен в 17,1 км на северо-восток от участка нефтегазопровода №3 и от конца участка трассы реконструируемого трубопровода Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16-узел задвижек №3) (Изм.3, №док. 067-18); 5,9 км на северо-восток от участка нефтегазопровода №2 (от т.16 в районе существующего к.55) и от начала участка трассы реконструируемого трубопровода Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16-узел задвижек №3) (Изм.3, №док. 067-18); 3,3 км на восток от участка нефтегазопровода №1 (т.21-т.3); 5,9 км на северо-восток от участка трубопровода подачи ингибитора, кабельная эстакада.

В хозяйственном отношении район работ расположен на землях Территориального отдела Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганского участкового лесничества (участок нефтегазопровода №3), Нефтеюганского лесничества Островного урочища (Участок нефтегазопровода №2 (от т.16 в районе сущ. к.55), Участок трубопровода подачи ингибитора, Участок нефтегазопровода №1 (т.21-т.3), Кабельная эстакада).

Дорожная сеть на участках работ представлена внутрипромысловыми грунтовыми дорогами и дорогами с усовершенствованным покрытием. Расстояние до ближайшей автодороги с твердым покрытием составляет:

0,3 км на северо-запад от участка нефтегазопровода №3 и от конца участка трассы реконструируемого трубопровода Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16-узел задвижек №3) (Изм.3, №док. 067-18);

0,02 км на юго-восток от участка нефтегазопровода №2 (от т.16 в районе существующего к.55) и от начала участка трассы реконструируемого трубопровода Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16-узел задвижек №3) (Изм.3, №док. 067-18);

0,1 км на восток от участка нефтегазопровода №1 (т.21-т.3);

0,5 км на юго-восток от участка трубопровода подачи ингибитора, кабельная эстакада (расстояния измерены по прямой).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	0,3 км на северо-запад от участка нефтегазопровода №3 и от конца участка трассы реконструируемого трубопровода Нефтегазосборные сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16-узел задвижек №3) (Изм.3, №док. 067-18);					
			0,02 км на юго-восток от участка нефтегазопровода №2 (от т.16 в районе существующего к.55) и от начала участка трассы реконструируемого трубопровода Нефтегазосборные					
			сети. Камера пуска СОД - камера приема СОД (т.16-узел задвижек №3) (Изм.3, №док. 067-18);					
			0,1 км на восток от участка нефтегазопровода №1 (т.21-т.3);					
0,5 км на юго-восток от участка трубопровода подачи ингибитора, кабельная эстакада (расстояния измерены по прямой).								
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ		Лист
								34
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток. Продолжительность неблагоприятного периода равна 8 месяцам: с 1 октября по 1 июня.

.Гидрография в районе изысканий представлена рекой Большой Карьёган и ее притоком Малый Карьёган, протокой Очимкина. Представленные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения совпадают с устанавливаемыми красными линиями проектируемого объекта.

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа Югры МСК-86.

Точка	X	Y
1	944582.60	3547536.19
2	945495.98	3546397.61
3	945539.48	3546305.53
4	945518.70	3546294.79
5	945521.12	3546288.92
6	945515.22	3546286.22
7	945470.33	3546381.61
8	944923.54	3547063.24
9	944907.89	3547082.76
10	944559.17	3547517.46
11	944566.55	3547523.36
12	945082.01	3551971.59
13	945249.41	3551849.81
14	945160.20	3551727.19
15	945134.32	3551691.61
16	945097.80	3551678.89
17	945070.73	3551698.60
18	944948.24	3551787.71
19	944983.02	3551835.53
20	947426.41	3554083.94
21	947462.45	3554006.61
22	947514.52	3553894.97
23	947477.30	3553877.61
24	947470.64	3553871.01
25	947468.29	3553873.40

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №					11	944566.55	3547523.36																				
											12	945082.01	3551971.59																				
											13	945249.41	3551849.81																				
											14	945160.20	3551727.19																				
											15	945134.32	3551691.61																				
											16	945097.80	3551678.89																				
											17	945070.73	3551698.60																				
											18	944948.24	3551787.71																				
											19	944983.02	3551835.53																				
											20	947426.41	3554083.94																				
											21	947462.45	3554006.61																				
											22	947514.52	3553894.97																				
											23	947477.30	3553877.61																				
											24	947470.64	3553871.01																				
											25	947468.29	3553873.40																				

26	947394.88	3553839.18
27	947327.36	3553807.70
28	947314.80	3553834.63
29	947293.27	3553856.10
30	947302.63	3553860.74
31	947239.25	3553996.66
32	947344.58	3554045.77
33	944753.18	3552159.09
34	944760.58	3552154.60
35	944763.47	3552158.35
36	944824.85	3552114.53
37	944896.40	3552063.53
38	944815.15	3551949.77
39	944774.45	3551892.57
40	944719.66	3551931.65
41	944718.38	3551929.54
42	944699.21	3551940.38
43	944701.70	3551944.46
44	944645.99	3551984.20
45	944714.84	3552193.03
46	944740.50	3552174.73
47	944736.97	3552168.98
48	944740.53	3552166.81
49	944706.56	3552111.16
50	944633.86	3551992.85
51	944592.90	3552022.06
52	943263.05	3541828.83
53	943263.70	3541828.70
54	943277.75	3541825.86
55	943290.39	3541823.30
56	943290.29	3541812.20
57	943281.31	3541767.77
58	943280.87	3541709.78
59	943289.36	3541709.81
60	943302.76	3541709.87
61	943311.52	3541689.80
62	943308.35	3541673.27
63	943296.05	3541661.64
64	943288.92	3541662.15
65	943284.64	3541662.47
66	943284.46	3541647.93
67	943288.76	3541643.48
68	943292.45	3541639.63
69	943292.18	3541637.03
70	943292.13	3541636.66
71	943283.73	3541637.51
72	943285.37	3541630.18
73	943288.68	3541629.81
74	943288.61	3541628.10
75	943285.77	3541628.42
76	943288.50	3541616.28
77	943288.40	3541605.34
78	943276.21	3541602.59
79	943261.66	3541599.32

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата

1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

36

80	943261.58	3541599.30
81	943253.18	3541636.70
82	943251.30	3541645.00
83	943250.40	3541649.02
84	943251.32	3541770.88
85	942535.89	3540984.36
86	942548.63	3540976.43
87	942561.53	3540968.79
88	942542.42	3540938.27
89	942546.02	3540912.03
90	942538.09	3540910.95
91	942544.52	3540864.01
92	942538.53	3540849.20
93	942539.21	3540847.34
94	942536.13	3540840.72
95	942535.06	3540840.62
96	942534.83	3540840.06
97	942510.08	3540836.73
98	942512.36	3540828.30
99	942507.59	3540821.37
100	942452.48	3540821.71
101	942452.66	3540847.97
102	942452.66	3540847.99
103	942452.87	3540879.62
104	942461.54	3540883.11
105	942476.87	3540879.45
106	942478.18	3540877.99
107	942478.19	3540877.99
108	942491.59	3540863.21
109	942491.59	3540863.21
110	942525.50	3540866.97
111	942522.71	3540895.95
112	942519.66	3540895.58
113	942518.51	3540906.97
114	942516.71	3540922.09
115	942497.45	3540920.27
116	942497.45	3540921.41
117	942492.02	3540920.78
118	942497.45	3540922.36
119	942497.48	3540935.16
120	942495.83	3540950.58
121	942516.39	3540953.40
122	942521.51	3540960.66
123	942577.84	3541147.21
124	942607.49	3541134.55
125	942604.40	3541122.53
126	942598.07	3541112.48
127	942586.31	3541103.25
128	942538.26	3541082.48
129	942516.46	3541092.51
130	942540.29	3541137.62
131	942555.52	3541141.51
132	942565.56	3541143.95
133	942928.55	3541476.63

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	119	942497.48	3540935.16		
			120	942495.83	3540950.58		
			121	942516.39	3540953.40		
			122	942521.51	3540960.66		
			123	942577.84	3541147.21		
			124	942607.49	3541134.55		
			125	942604.40	3541122.53		
			126	942598.07	3541112.48		
			127	942586.31	3541103.25		
			128	942538.26	3541082.48		
			129	942516.46	3541092.51		
			130	942540.29	3541137.62		
			131	942555.52	3541141.51		
			132	942565.56	3541143.95		
			133	942928.55	3541476.63		
						37	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

134	942962.81	3541476.01
135	943003.25	3541475.29
136	943003.12	3541468.28
137	943002.85	3541453.28
138	942982.18	3541453.67
139	942930.71	3541454.59
140	944312.53	3545483.93
141	944324.42	3545482.30
142	944340.76	3545479.70
143	944331.49	3545421.37
144	944316.25	3545422.76
145	944306.21	3545423.90
146	944314.70	3545477.36
147	944311.43	3545477.88
148	943264.98	3541563.86
149	943288.04	3541561.93
150	943287.72	3541540.65
151	943287.81	3541539.26
152	943287.23	3541511.00
153	943260.89	3541513.01
154	943260.89	3541513.04
155	943245.56	3541488.38
156	943250.42	3541477.40
157	943255.28	3541466.43
158	943249.92	3541464.06
159	943214.29	3541451.97
160	943206.59	3541474.71
161	943241.67	3541486.60
162	942513.05	3541008.12
163	942530.36	3540997.79
164	942530.27	3540997.65
165	942505.60	3540957.99
166	942487.62	3540970.24
167	943146.43	3541472.30
168	943161.83	3541471.23
169	943166.02	3541470.94
170	943176.86	3541470.19
171	943173.94	3541446.36
172	943157.03	3541448.43
173	943152.92	3541448.95
174	943143.70	3541450.07
175	942482.17	3540921.00
176	942482.42	3540919.55
177	942486.94	3540920.21
178	942486.98	3540919.85
179	942494.63	3540920.63
180	942494.69	3540920.00
181	942496.17	3540905.18
182	942497.04	3540896.59
183	942473.16	3540894.18
184	942471.92	3540906.50
185	942470.74	3540918.22
186	942481.07	3540919.26
187	944544.24	3547594.75

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	173	943152.92	3541448.95	
			174	943143.70	3541450.07	
			175	942482.17	3540921.00	
			176	942482.42	3540919.55	
			177	942486.94	3540920.21	
			178	942486.98	3540919.85	
			179	942494.63	3540920.63	
			180	942494.69	3540920.00	
			181	942496.17	3540905.18	
			182	942497.04	3540896.59	
			183	942473.16	3540894.18	
			184	942471.92	3540906.50	
			185	942470.74	3540918.22	
			186	942481.07	3540919.26	
			187	944544.24	3547594.75	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ						Лист
						38

188	944555.12	3547581.07
189	944552.96	3547579.07
190	944545.50	3547576.88
191	944536.27	3547588.29
192	942499.41	3540905.54
193	942500.28	3540897.83
194	942497.37	3540896.51
195	942497.40	3540905.32

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения объекта.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон его планируемого размещения

Предельные (минимальные и (или) максимальные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 20,9686га.

Границы зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

Соблюдение требований к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:

требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;

требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;

требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения не предусматривается проектом.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Лист
	Подпись и дата												39

исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием: требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения не предусматривается проектом.												
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Проектом предусматривается перевод существующего газопровода диаметром 325мм под нефтегазосборные сети для возможности транспортировки газожидкостной смеси с кустов скважин №№ 11, 14, 55, 65, 77, 79 Омбинского месторождения на УПСВ-1 Мамонтовского месторождения, где происходит сепарация нефти, предварительный сброс воды и дальнейший транспорт на ЦППН. Также предусматривается строительство новых участков трубопроводов для возможности переключения переводимого под нефтегазосборные сети газопровода в общую нефтегазосборную сеть.

Для уменьшения площади полосы отвода прокладка трубопровода осуществляется параллельно существующей системе трубопроводов, линий ВЛ, автодорог;

Основным критерием выбора трассы служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

При выборе трассы учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительно-монтажных работ, наличие существующих коридоров коммуникаций.

В соответствии со ст. 33 Земельного кодекса РФ размеры земельных участков установлены в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами отвода земель для конкретных видов деятельности или в соответствии с правилами землепользования и застройки, землеустроительной, градостроительной и проектной документацией.

2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

Согласно Заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 19-37 от 10.01.2019 г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист	
	Подпись и дата						
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта Согласно Заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 19-37 от 10.01.2019 г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	40

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-342 от 14.01.2019г. проектируемый объект не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия: выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам; все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации; после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Для уменьшения негативного воздействия на окружающую среду проектом планировки предусмотрено:

- сокращение площади отводимых земель, путем размещения объектов в общем коридоре коммуникаций;
- размещение проектируемых объектов на малоценных землях вне участков распространения ценных в экологическом отношении лесов;
- производство работ в зимний период;
- организация мест сбора и временного хранения отходов;
- утилизация промышленных и бытовых отходов;
- рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.									
			Для уменьшения негативного воздействия на окружающую среду проектом планировки предусмотрено:									
			- сокращение площади отводимых земель, путем размещения объектов в общем коридоре коммуникаций;									
			- размещение проектируемых объектов на малоценных землях вне участков распространения ценных в экологическом отношении лесов;									
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	- производство работ в зимний период;						
						- организация мест сбора и временного хранения отходов;						
						- утилизация промышленных и бытовых отходов;						
						- рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов;						
						1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ						Лист
												41

Мероприятия по охране атмосферного воздуха включают:

- сокращение выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных и передвижных источников. Содержание вредных веществ в воздухе рабочей зоны не должно превышать значений предельно допустимой концентрации;
- временное накопление обтирочного материала, отходов изоляции и мусора от бытовых помещений в металлических контейнерах;
- недопущение сжигания различных видов отходов вне специальных устройств, оборудованных системой газоочистки продуктов сжигания;
- обеспечение постоянного учета контроля работы всех видов транспорта, хранения и отпуска горюче-смазочных материалов (далее – ГСМ);
- осуществление заправки и ремонта техники на специально оборудованных для этих целей площадках и базах.

Для уменьшения воздействия на растительный и животный мир прилегающей территории документацией по планировке территории предусмотрено:

- соблюдение норм землеотводов и минимизация расчищаемых при строительстве площадок;
- соблюдение противопожарных норм;
- предотвращение развития эрозионных процессов;
- предотвращение локальных разливов ГСМ;
- контроль за движением транспорта в период строительства;
- сведение к минимуму загрязнения воздуха в процессе строительства и эксплуатации;
- плановое проведение строительных работ при устойчивых отрицательных температурах и достаточном по мощности снежном покрове, позволяющее избежать нарушение травяно-кустарничкового покрова;
- движение транспорта только по зимникам и дорогам с временным грунтовым покрытием;
- запрет на разведение костров и другие работы с открытым огнем за пределами специально отведенных мест;
- мониторинг и контроль гидрологического режима и состава грунтовых вод;
- техническая и биологическая рекультивация нарушенных земель;
- организация мест временного складирования отходов;
- удаление с территории строительства всех временных устройств, очистка от отходов производства и потребления, возникающих в процессе строительных работ и вывоз отходов на специализированные предприятия и полигоны.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ	Лист
										42
			Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата		

2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

В целях обеспечения защиты основных производственных фондов снижения возможных потерь и разрушений в чрезвычайных условиях проектом планировки предусматривается:

- внедрение технологических процессов и конструкций, обеспечивающих снижение образования аварийных ситуаций и защиту оборудования, аппаратуры и приборов в чрезвычайных условиях;
- разработка и строгое соблюдение графиков и инструкций по безаварийной остановке производства в случае внезапного отключения или прекращения подачи электроэнергии;
- планирование действий руководящего, командно-начальствующего состава, штаба, служб и формирований гражданской обороны по защите рабочих и служащих предприятий;
- обучение персонала выполнению работ по ликвидации аварий;
- обеспечение всех рабочих и служащих средствами индивидуальной защиты, их хранение и поддержание в готовности;
- организация и поддержание в постоянной готовности системы оповещения рабочих и служащих об опасности, порядок доведения до них установленных сигналов оповещения;

Выделены следующие меры, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- в случае разлива нефтепродуктов данный участок посыпается песком и убирается;
- принятие мер при возникновении пожара по ликвидации очага пожара или ограничению его распространения при помощи первичных средств пожаротушения;
- разбрасывание реагирующих веществ на небольших площадках и в начале пожара при помощи покрытия горячей поверхности кошмой, брезентом или засыпка слоем негорючих веществ (песок, земля);
- тушение при помощи огнегасящих веществ – воды и механической пены передвижными средствами.

Для обеспечения взрывопожаробезопасности предусмотрены следующие решения:

Категории взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках, категории и группы взрывоопасных смесей приняты по СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;

- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении на всех участках, согласно категориям по ПУЭ;
- соблюдение требований, норм и правил по взрывопожаробезопасности;
- применение молниезащиты сооружений, защита оборудования и трубопроводов от вторичных проявлений молнии;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ				43

- наличие датчиков-извещателей;
- осуществление обогрева аппаратов и трубопроводов;
- применение переносных исправных электросветильников во взрывозащищенном исполнении;
- исполнение освещения во взрывобезопасном исполнении;
- использование искробезопасного инструмента при выполнении ремонтных работ;
- предупреждение использования открытого огня;
- наличие первичных средств пожаротушения на площадке: песок, кошма, огнетушители, пожарный инвентарь (лопаты, носилки).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										44
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ				

Перечень нормативно-технической документации

Кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации» (ред. от 01.07.2017);

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 2 декабря 2004г. № 190-ФЗ; (ред. от 18.06.2017);

Постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 г. N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;

Водный Кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006г №74-ФЗ (ред. от 31.10.2016);

Лесной Кодекс Российской Федерации от 04 декабря 2016г № 200-ФЗ (ред. от 01.07.2017);

Федеральный закон Российской Федерации от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ред. от 29.07.2017);

Федеральный закон Российской Федерации от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (ред. от 28.12.2016);

Федеральный закон Российской Федерации от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (ред. от 29.07.2017);

Федеральный закон от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ «О пожарной безопасности»;

Федеральный закон от 21 июля 1997г №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный Закон от 22 июля 2008г. № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;

Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений;

Федеральный закон от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;

Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012г. №390.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»; Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87; Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012г. №390.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/1060Д-П-013.000.000-ППТ-ТЧ		Лист
								45