



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.09.2018

№ 2207

г. Нижневартовск

Об утверждении документации
по планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения»:

1. Утвердить документацию по планировке территории для линейного объекта «Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения» в составе:

1.1. Основная часть проекта планировки территории согласно приложению 1.

1.2. Основная часть проекта межевания территории согласно приложению 2.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

Глава района



Б.А. Саломатин

I. Основная часть проекта планировки территории

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
 Линия совмещения с листом 2





Экспликация зон планируемого размещения объекта капитального строительства:

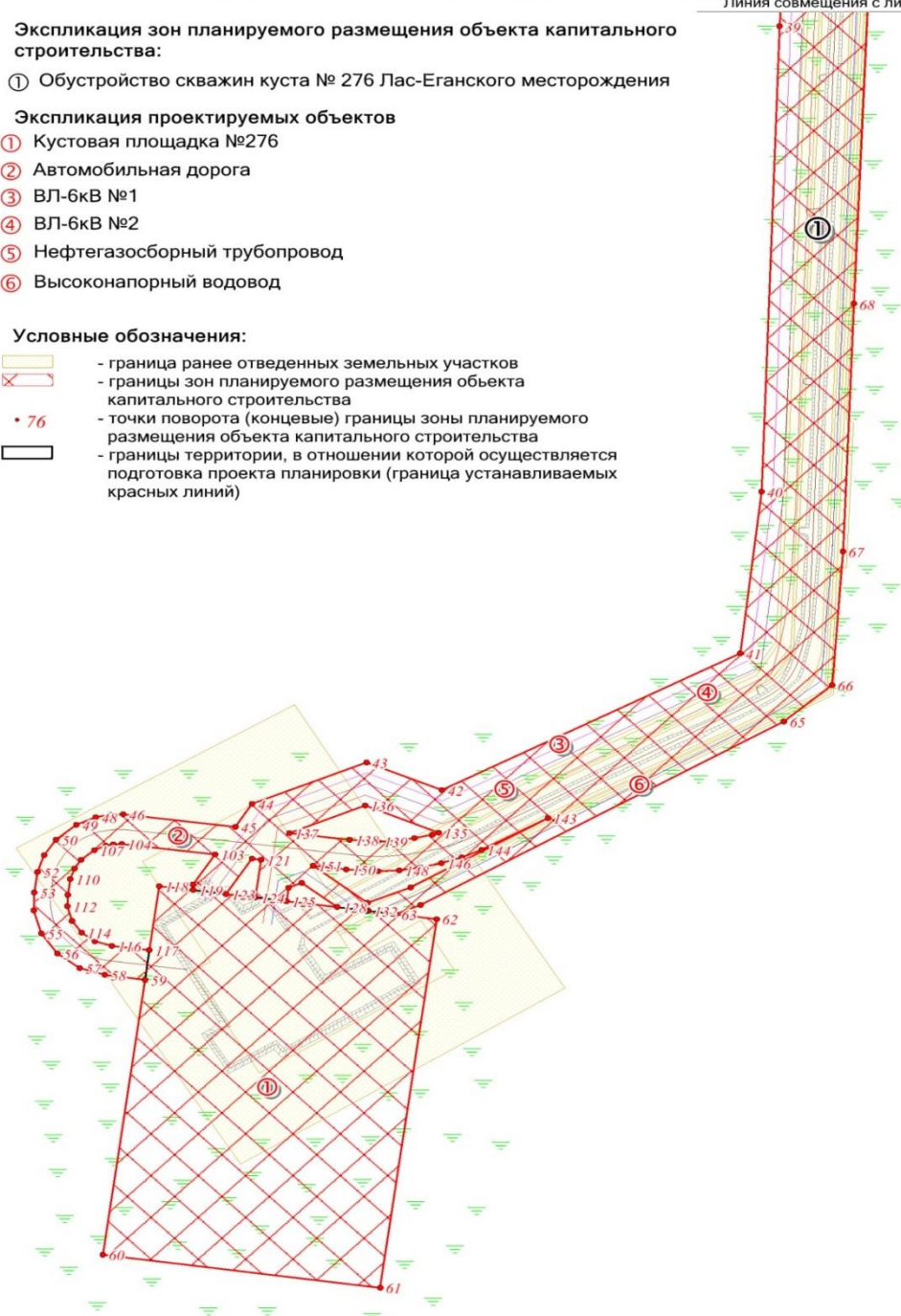
- ① Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения

Экспликация проектируемых объектов

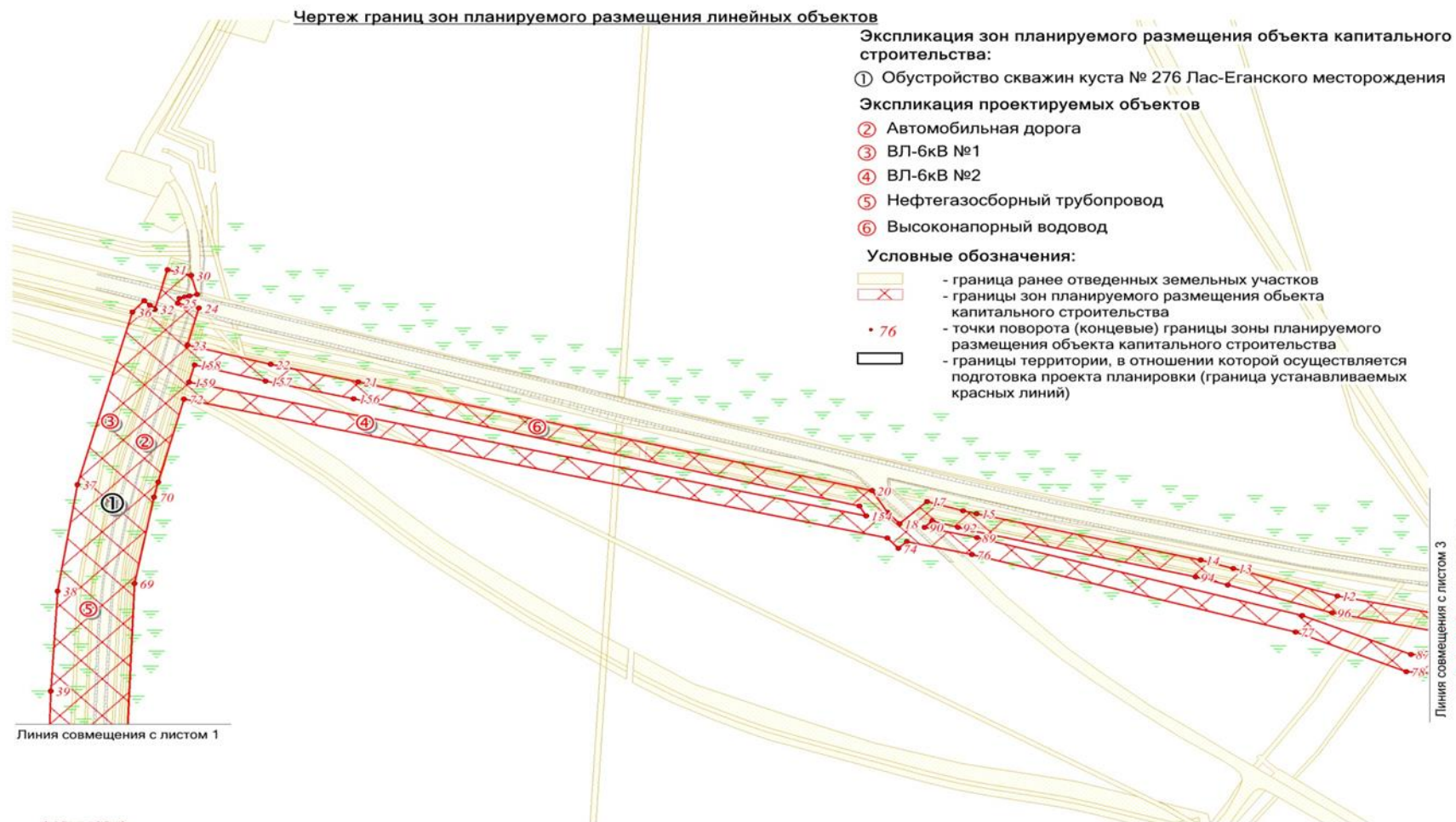
- ① Кустовая площадка №276
 ② Автомобильная дорога
 ③ ВЛ-6кВ №1
 ④ ВЛ-6кВ №2
 ⑤ Нефтегазосборный трубопровод
 ⑥ Высоконапорный водовод

Условные обозначения:

-  - граница ранее отведенных земельных участков
 - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
 - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
 - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)







Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000.



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

Условные обозначения:

-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
-  76 - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)

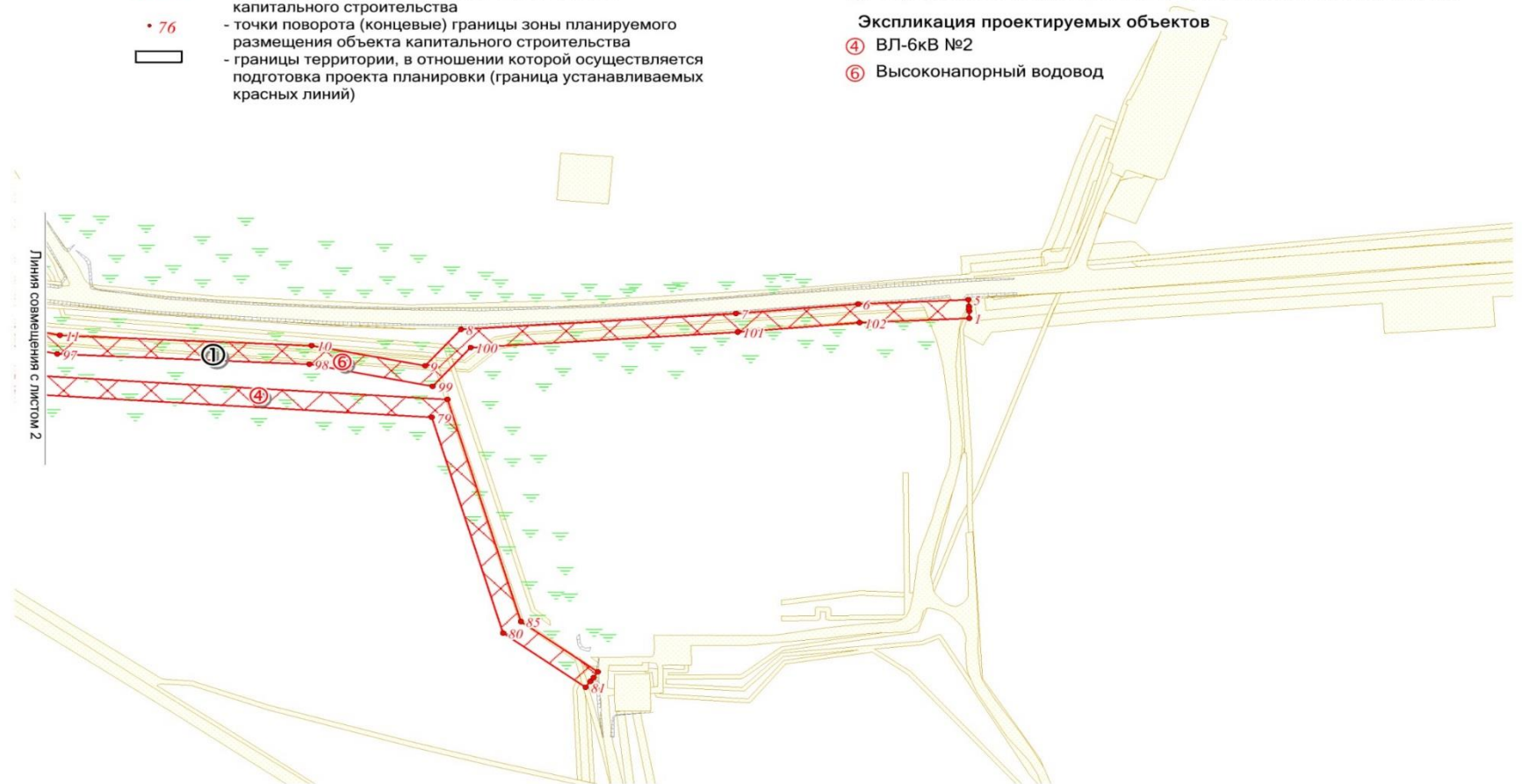
Экспликация зон планируемого размещения объекта капитального строительства:

① Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения

Экспликация проектируемых объектов

④ ВЛ-6кВ №2

⑥ Высоконапорный водовод







Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

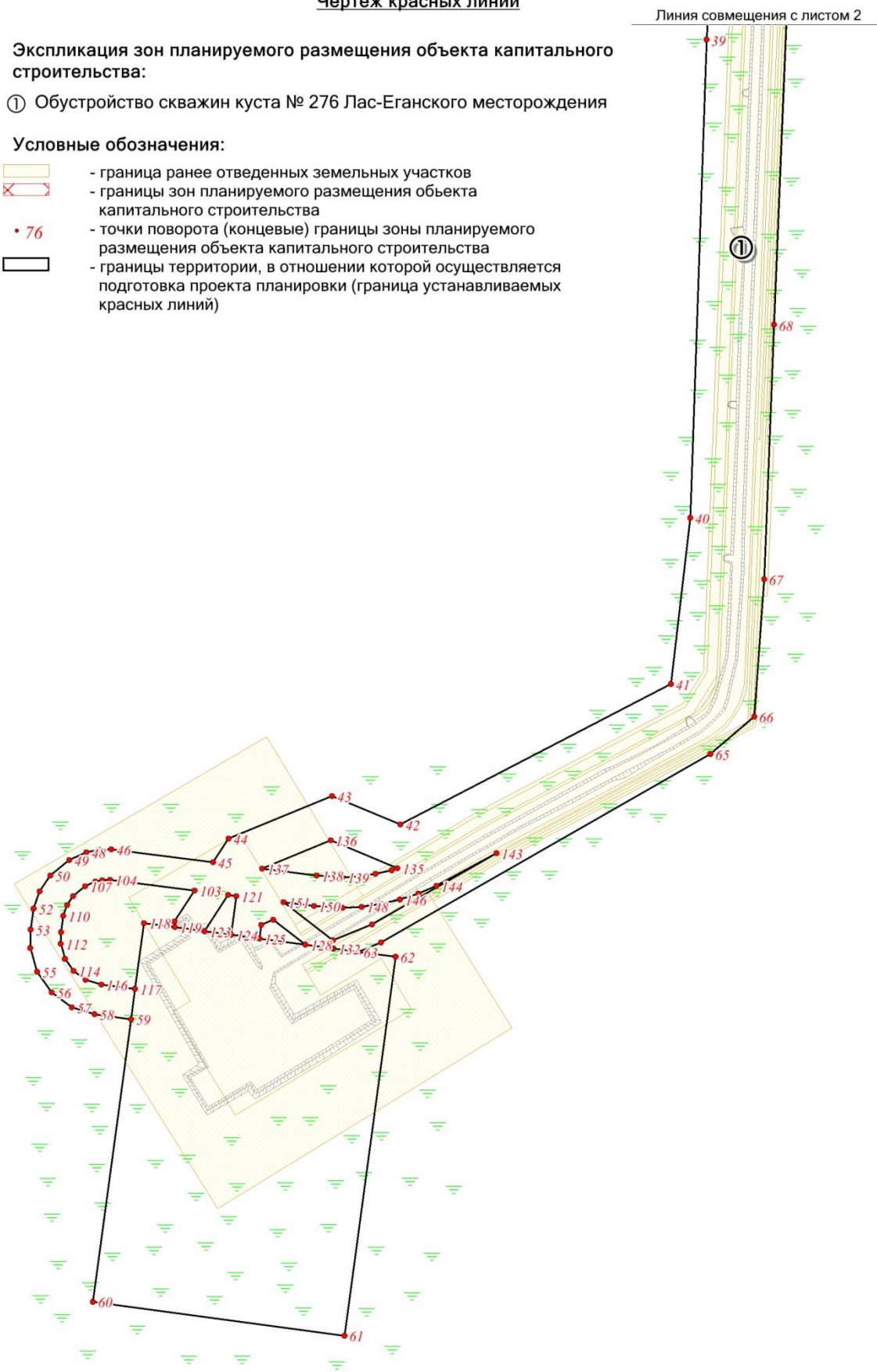
Чертеж красных линий

Экспликация зон планируемого размещения объекта капитального строительства:

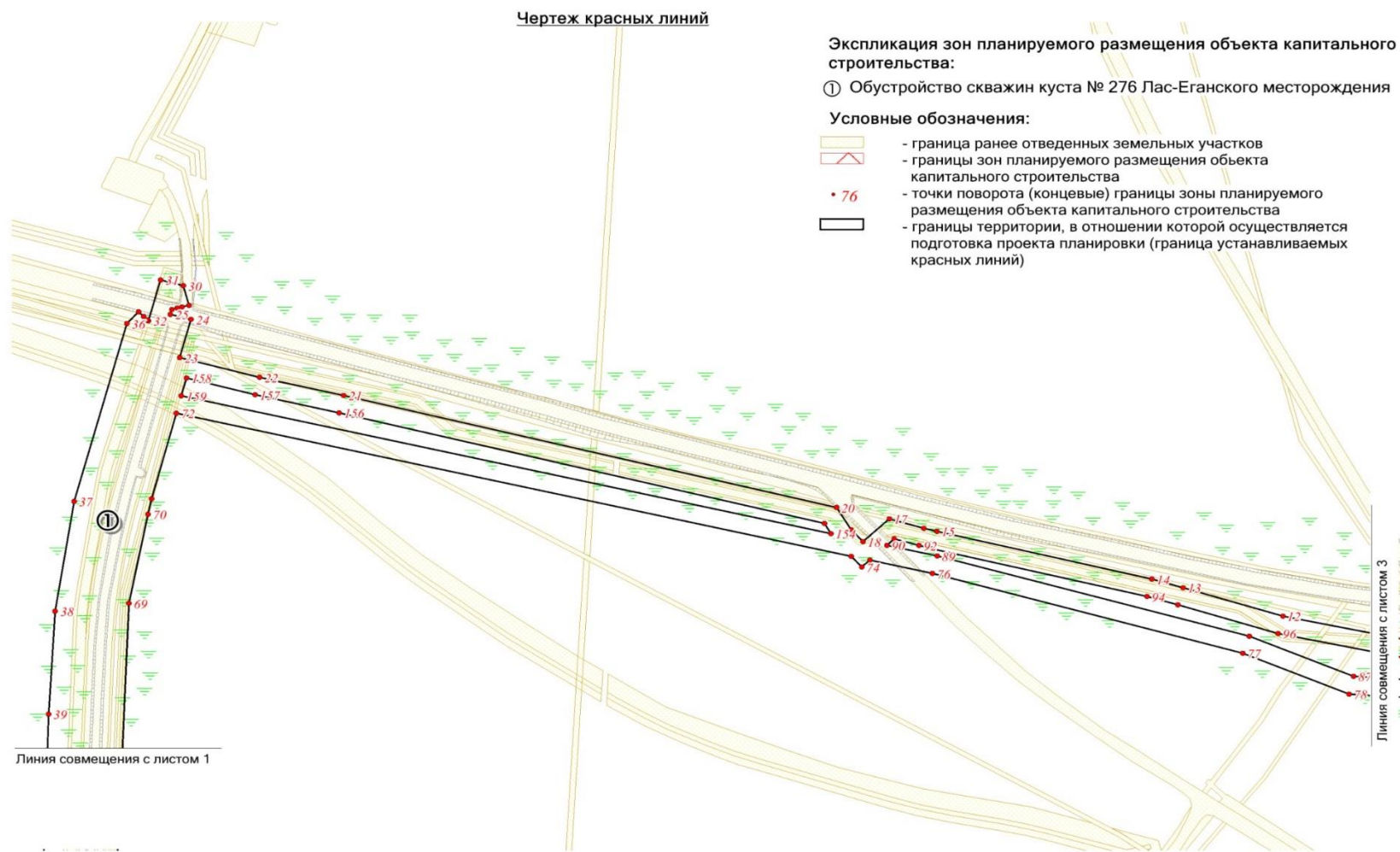
- ① Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения

Условные обозначения:

-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
-  76 - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)







Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
"Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
Масштаб 1:5000

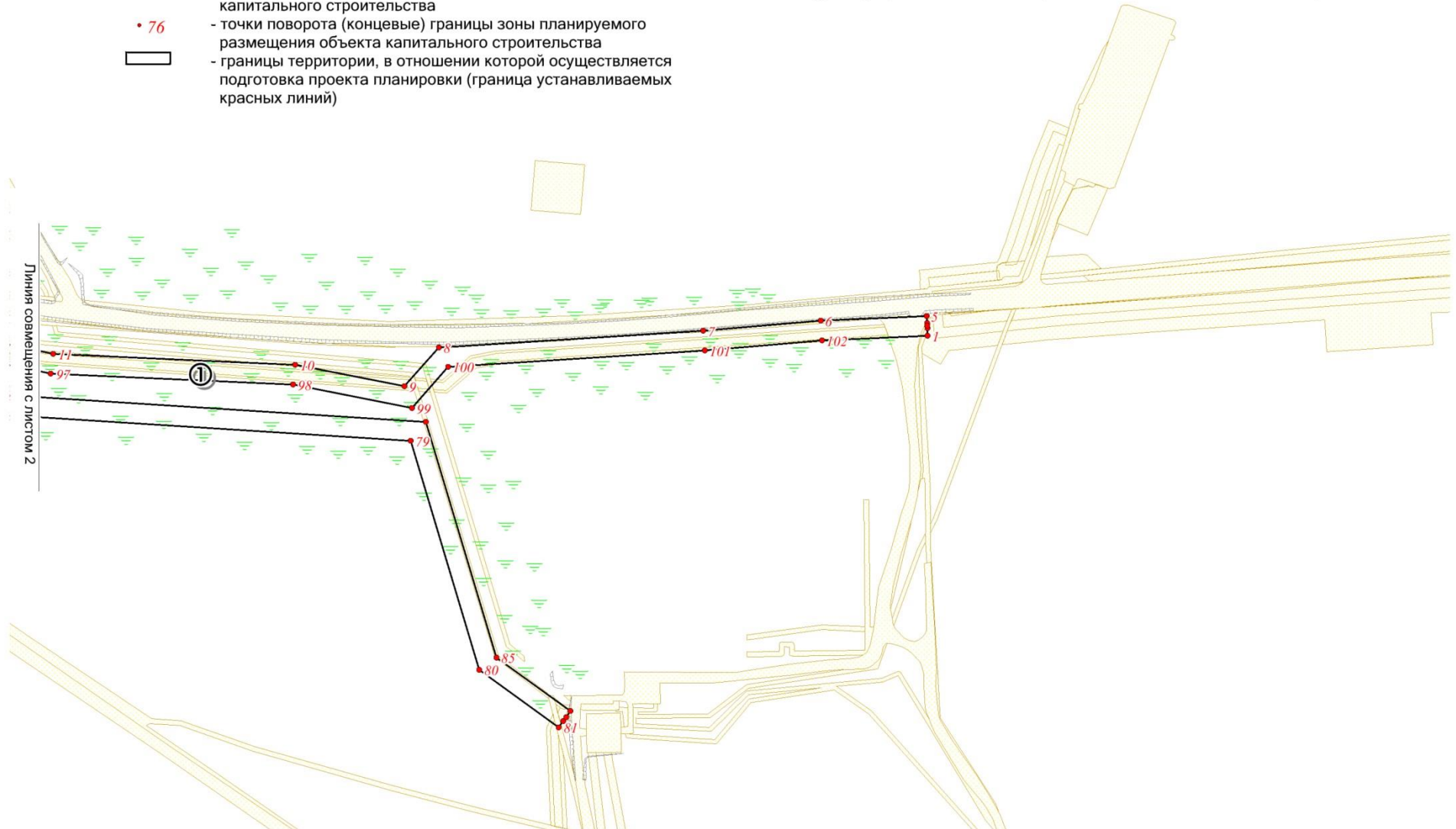
Чертеж красных линий

Условные обозначения:

-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
-  76 - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)

Экспликация зон планируемого размещения объекта капитального строительства:

- ① Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения



Перечень координат характерных точек красных линий

№	X	Y	№	X	Y
1	1011558.72	4345719.14	81	1011165.26	4345348.38
2	1011566.20	4345718.82	82	1011171.32	4345352.78
3	1011571.20	4345718.58	83	1011175.38	4345355.70
4	1011568.68	4345718.72	84	1011181.46	4345360.10
5	1011578.68	4345718.26	85	1011235.30	4345285.74
6	1011573.88	4345611.50	86	1011472.08	4345214.74
7	1011563.88	4345493.62	87	1011499.48	4344786.68
8	1011547.02	4345227.66	88	1011544.20	4344678.10
9	1011507.92	4345193.18	89	1011633.50	4344353.80
10	1011529.66	4345083.56	90	1011645.40	4344301.44
11	1011540.44	4344840.24	91	1011652.72	4344309.32
12	1011566.58	4344713.10	92	1011645.28	4344334.68
13	1011598.36	4344609.58	93	1011641.66	4344348.36
14	1011607.76	4344577.10	94	1011588.38	4344572.00
15	1011661.08	4344353.24	95	1011579.20	4344603.88
16	1011664.56	4344340.02	96	1011547.16	4344708.12
17	1011675.10	4344304.08	97	1011520.52	4344837.76
18	1011649.56	4344276.48	98	1011509.74	4345081.18
19	1011662.64	4344264.32	99	1011486.04	4345200.58
20	1011687.54	4344249.24	100	1011527.58	4345237.18
21	1011812.54	4343736.76	101	1011543.92	4345495.10
22	1011832.54	4343649.44	102	1011553.92	4345612.80
23	1011854.62	4343566.48	103	1010618.08	4342925.76
24	1011897.06	4343577.98	104	1010628.70	4342842.36
25	1011902.84	4343556.74	105	1010628.44	4342834.96
26	1011908.26	4343558.22	106	1010627.02	4342828.02
27	1011909.72	4343563.86	107	1010622.62	4342817.88
28	1011911.00	4343568.70	108	1010612.82	4342806.12
29	1011912.88	4343575.96	109	1010603.86	4342800.14
30	1011934.68	4343570.28	110	1010593.08	4342796.34
31	1011941.20	4343546.56	111	1010577.30	4342794.02
32	1011895.74	4343534.02	112	1010565.62	4342793.90
33	1011897.00	4343532.66	113	1010551.14	4342798.04
34	1011900.42	4343529.04	114	1010539.04	4342806.50
35	1011905.56	4343523.58	115	1010530.34	4342818.42
36	1011892.62	4343511.36	116	1010525.62	4342833.72
37	1011694.42	4343456.72	117	1010521.14	4342867.10
38	1011572.16	4343437.06	118	1010586.26	4342875.88
39	1011457.30	4343430.24	119	1010582.14	4342906.34
40	1010985.88	4343414.36	120	1010587.58	4342906.04
41	1010821.78	4343395.36	121	1010612.84	4342966.94
42	1010683.30	4343128.66	122	1010613.86	4342958.76
43	1010711.46	4343061.22	123	1010578.20	4342935.70
44	1010669.50	4342959.02	124	1010574.66	4342961.80
45	1010646.02	4342943.82	125	1010570.92	4342989.58
46	1010658.78	4342843.70	126	1010571.40	4342986.08

47	1010658.32	4342831.38	127	1010571.94	4342982.14
48	1010655.78	4342818.98	128	1010564.78	4343035.12
49	1010648.46	4342801.98	129	1010589.34	4343003.34
50	1010633.06	4342783.54	130	1010584.44	4342991.40
51	1010617.40	4342773.10	131	1010570.92	4342989.58
52	1010600.32	4342767.06	132	1010561.10	4343062.52
53	1010579.64	4342764.02	133	1010561.16	4343062.10
54	1010561.58	4342763.84	134	1010561.44	4343059.90
55	1010538.06	4342770.58	135	1010640.12	4343125.60
56	1010517.76	4342784.76	136	1010667.64	4343059.80
57	1010503.14	4342804.76	137	1010639.88	4342992.18
58	1010496.22	4342827.24	138	1010633.00	4343046.08
59	1010491.38	4342863.08	139	1010631.44	4343071.44
60	1010212.84	4342825.54	140	1010632.28	4343087.74
61	1010179.40	4343073.34	141	1010634.58	4343104.06
62	1010552.84	4343123.72	142	1010638.34	4343120.14
63	1010557.76	4343087.30	143	1010655.04	4343223.36
64	1010566.88	4343109.58	144	1010623.00	4343164.08
65	1010752.78	4343434.38	145	1010615.38	4343146.46
66	1010789.68	4343477.40	146	1010609.38	4343128.24
67	1010925.28	4343487.14	147	1010605.04	4343109.60
68	1011176.22	4343496.78	148	1010602.36	4343090.60
69	1011580.76	4343513.48	149	1010601.38	4343071.28
70	1011680.16	4343533.28	150	1010603.10	4343043.26
71	1011697.32	4343537.42	151	1010606.92	4343013.30
72	1011792.68	4343562.90	152	1010569.10	4343062.26
73	1011633.32	4344264.22	153	1010584.90	4343100.78
74	1011621.30	4344275.40	154	1011658.58	4344243.38
75	1011628.92	4344283.64	155	1011670.06	4344236.44
76	1011614.08	4344348.94	156	1011793.08	4343732.14
77	1011525.22	4344671.62	157	1011813.10	4343644.62
78	1011479.72	4344782.12	158	1011832.06	4343573.44
79	1011453.00	4345199.56	159	1011812.02	4343568.08
80	1011223.06	4345268.50			

II. 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.

Проект планировки территории (далее – Проект) для линейного объекта: «Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения» разработан на основании:

задания от 19.05.17 № 933, утвержденного Первым заместителем генерального директора – главным инженером ТПП «Лангепаснефтегаз» С.А. Яскиным;

материалов инженерных изысканий.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство следующих линейных объектов:

Кустовая площадка № 276

Автомобильная дорога к площадке куста скважин № 276;

Нефтегазосборный трубопровод;

Высоконапорный водовод;

ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 276;

ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 276.

Цель проекта – установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов, для обеспечения устойчивого развития территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее ХМАО – Югры).

Задачи Проекта:

реализация проектных решений по обустройству куста скважин на Лас-Еганского лицензионном участке ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в соответствии со схемой территориального планирования Нижневартовского района;

выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Нижневартовского района.

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Нижневартовского района ХМАО – Югры.

Назначение трубопровода

В данной проектной документации предполагается строительство нефтегазосборных трубопроводов:

Нефтегазосборный трубопровод.

Основные технологические решения

Согласно СП 34-116-97 (табл.13), в данной проектной документации принято расстояние от оси подземных трубопроводов до:

автодорог IV категории – 20 м;

притрассовых дорог, предназначенных только для обслуживания трубопроводов – не менее 10 м;

подъездных внутрипромышленных дорог (IV, V категорий) и подъездов на территории нефтяного месторождения (от подошвы насыпи земляного полотна) – 10 м.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждений нефтегазосборного трубопровода, охранные зоны установлены:

вдоль трассы трубопровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны;

вдоль подводных переходов – в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна от оси трубопровода по 100м с каждой стороны.

Переходы нефтегазосборных трубопроводов через водные преграды и болота

Нефтегазосборные трубопроводы с кустов проходят в основном по болотам III типа. Глубина заложения подземных трубопроводов – не менее 0,8 м до верха трубы или балластирующей конструкции.

Переходы трубопроводов через автомобильные дороги

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод не имеет пересечений с автомобильными дорогами.

Прокладка трубопроводов при пересечении с подземными коммуникациями

Пересечения проектируемых нефтегазосборных трубопроводов с существующими коммуникациями выполнены подземно.

При пересечении разрабатываемых траншей с действующими коммуникациями, не защищенных от механических повреждений, разработка грунта землеройными машинами должна вестись согласно СП 34-116-97, СП 45.13330.2012. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием два метра в обе стороны от пересекаемых подземных коммуникаций производить вручную. Расстояние в свету между пересекаемыми трубопроводами должно быть не менее 350 мм и угол пересечения должен быть не менее 60°.

Пересечения трубопроводов с электрическими воздушными линиями

Пересечения с линиями электропередач выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ п. 2.5.287...2.5.290 и п. 6.11 СП 34-116-97.

Охранная зона электрических сетей по обе стороны от крайних проводов для линий напряжением до:

20 кВ – 10 м;

35 кВ – 15 м.

В пределах охранной зоны ВЛ предусматриваются плакаты, указывающие местоположение и глубину заложения трубопровода, адрес эксплуатирующей организации.

Угол пересечения ВЛ-6; 35 кВ с подземными трубопроводами не нормируется.

Земляные работы при пересечении проектируемых трубопроводов с существующими ВЛ в охранных зонах следует производить по наряду-допуску в присутствии представителя организации, в ведении которой находятся указанные коммуникации.

Запорная арматура.

Герметичность затворов арматуры соответствуют классу А по ГОСТ 9544-2015. Климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69 (температура окружающей среды для исполнения ХЛ1 до минус 60°С).

Арматура подобрана в зависимости от условий эксплуатации, параметров и физико-химических свойств транспортируемой среды.

Запорная арматура заказывается в комплекте с фланцевыми соединениями.

Арматура имеет сертификаты соответствия и разрешения на применения. Фланцевые соединения приняты по ГОСТ 33259-2015, герметизируются прокладками из паронита. Выбор марки паронита осуществлять согласно п. 1.1 ГОСТ 481-80. Согласно ГОСТ 481-80 п. 2.6. паронит обеспечивает полную герметичность уплотняемых соединений.

Согласно п.6.19 СП 34-116-97 узлы запорной арматуры на нефтегазосборных трубопроводах имеют ограждения.

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.

Зона планируемого размещения проектируемого объекта находится в Нижневартовском районе Тюменской области ХМАО – Югры, в границах Лас-Еганского месторождения.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

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

Каталог координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта:

№	X	Y	№	X	Y
1	1011558.72	4345719.14	81	1011165.26	4345348.38
2	1011566.20	4345718.82	82	1011171.32	4345352.78
3	1011571.20	4345718.58	83	1011175.38	4345355.70
4	1011568.68	4345718.72	84	1011181.46	4345360.10
5	1011578.68	4345718.26	85	1011235.30	4345285.74
6	1011573.88	4345611.50	86	1011472.08	4345214.74
7	1011563.88	4345493.62	87	1011499.48	4344786.68
8	1011547.02	4345227.66	88	1011544.20	4344678.10
9	1011507.92	4345193.18	89	1011633.50	4344353.80
10	1011529.66	4345083.56	90	1011645.40	4344301.44
11	1011540.44	4344840.24	91	1011652.72	4344309.32
12	1011566.58	4344713.10	92	1011645.28	4344334.68
13	1011598.36	4344609.58	93	1011641.66	4344348.36
14	1011607.76	4344577.10	94	1011588.38	4344572.00
15	1011661.08	4344353.24	95	1011579.20	4344603.88

№	X	Y	№	X	Y
16	1011664.56	4344340.02	96	1011547.16	4344708.12
17	1011675.10	4344304.08	97	1011520.52	4344837.76
18	1011649.56	4344276.48	98	1011509.74	4345081.18
19	1011662.64	4344264.32	99	1011486.04	4345200.58
20	1011687.54	4344249.24	100	1011527.58	4345237.18
21	1011812.54	4343736.76	101	1011543.92	4345495.10
22	1011832.54	4343649.44	102	1011553.92	4345612.80
23	1011854.62	4343566.48	103	1010618.08	4342925.76
24	1011897.06	4343577.98	104	1010628.70	4342842.36
25	1011902.84	4343556.74	105	1010628.44	4342834.96
26	1011908.26	4343558.22	106	1010627.02	4342828.02
27	1011909.72	4343563.86	107	1010622.62	4342817.88
28	1011911.00	4343568.70	108	1010612.82	4342806.12
29	1011912.88	4343575.96	109	1010603.86	4342800.14
30	1011934.68	4343570.28	110	1010593.08	4342796.34
31	1011941.20	4343546.56	111	1010577.30	4342794.02
32	1011895.74	4343534.02	112	1010565.62	4342793.90
33	1011897.00	4343532.66	113	1010551.14	4342798.04
34	1011900.42	4343529.04	114	1010539.04	4342806.50
35	1011905.56	4343523.58	115	1010530.34	4342818.42
36	1011892.62	4343511.36	116	1010525.62	4342833.72
37	1011694.42	4343456.72	117	1010521.14	4342867.10
38	1011572.16	4343437.06	118	1010586.26	4342875.88
39	1011457.30	4343430.24	119	1010582.14	4342906.34
40	1010985.88	4343414.36	120	1010587.58	4342906.04
41	1010821.78	4343395.36	121	1010612.84	4342966.94
42	1010683.30	4343128.66	122	1010613.86	4342958.76
43	1010711.46	4343061.22	123	1010578.20	4342935.70
44	1010669.50	4342959.02	124	1010574.66	4342961.80
45	1010646.02	4342943.82	125	1010570.92	4342989.58
46	1010658.78	4342843.70	126	1010571.40	4342986.08
47	1010658.32	4342831.38	127	1010571.94	4342982.14
48	1010655.78	4342818.98	128	1010564.78	4343035.12
49	1010648.46	4342801.98	129	1010589.34	4343003.34
50	1010633.06	4342783.54	130	1010584.44	4342991.40
51	1010617.40	4342773.10	131	1010570.92	4342989.58
52	1010600.32	4342767.06	132	1010561.10	4343062.52
53	1010579.64	4342764.02	133	1010561.16	4343062.10
54	1010561.58	4342763.84	134	1010561.44	4343059.90
55	1010538.06	4342770.58	135	1010640.12	4343125.60
56	1010517.76	4342784.76	136	1010667.64	4343059.80
57	1010503.14	4342804.76	137	1010639.88	4342992.18
58	1010496.22	4342827.24	138	1010633.00	4343046.08
59	1010491.38	4342863.08	139	1010631.44	4343071.44
60	1010212.84	4342825.54	140	1010632.28	4343087.74
61	1010179.40	4343073.34	141	1010634.58	4343104.06
62	1010552.84	4343123.72	142	1010638.34	4343120.14
63	1010557.76	4343087.30	143	1010655.04	4343223.36

№	X	Y	№	X	Y
64	1010566.88	4343109.58	144	1010623.00	4343164.08
65	1010752.78	4343434.38	145	1010615.38	4343146.46
66	1010789.68	4343477.40	146	1010609.38	4343128.24
67	1010925.28	4343487.14	147	1010605.04	4343109.60
68	1011176.22	4343496.78	148	1010602.36	4343090.60
69	1011580.76	4343513.48	149	1010601.38	4343071.28
70	1011680.16	4343533.28	150	1010603.10	4343043.26
71	1011697.32	4343537.42	151	1010606.92	4343013.30
72	1011792.68	4343562.90	152	1010569.10	4343062.26
73	1011633.32	4344264.22	153	1010584.90	4343100.78
74	1011621.30	4344275.40	154	1011658.58	4344243.38
75	1011628.92	4344283.64	155	1011670.06	4344236.44
76	1011614.08	4344348.94	156	1011793.08	4343732.14
77	1011525.22	4344671.62	157	1011813.10	4343644.62
78	1011479.72	4344782.12	158	1011832.06	4343573.44
79	1011453.00	4345199.56	159	1011812.02	4343568.08
80	1011223.06	4345268.50			

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 линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов в данном проекте не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики линейного объекта «Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения» проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель.

Общая площадь зоны планируемого размещения линейного объекта составляет – 31,5555 га.

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объекта капитального строительства.

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры,

возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры (Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ).

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с законом РСФСР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (в ред. Указа Президиума ВС РФ от 18.01.1985) и Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

Первичным мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры нефтепромыслов.

Согласно ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (с изменениями на 08.03.2015), в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, и строительных объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, необходимо проведение следующих мероприятий:

заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы;

заказчик указанных работ обязан и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия;

региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

Осуществление мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, не предусмотрено.

2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.

Согласно письма СГО ОКН Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 06.09.2017 № 17-2650, объекты 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 отсутствуют.

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

Планирование работы по охране окружающей среды является одним из главных гарантов поддержания благоприятной экологической ситуации.

Проектом предусмотрены технические решения, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

2.8.1. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.

С целью рационального использования земель, предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектной документацией предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

рациональное использование земель в соответствии с нормами отвода земель для строительства;

рациональное прокладывание трасс линейных объектов;

строгое соблюдение границ строительной полосы в процессе производства работ.

Для исключения негативного воздействия на почвенно-растительный слой предусматриваются следующие проектные решения:

выполнение комплекса строительных работ преимущественно в зимнее время года после установления снежного покрова и промерзания слоя сезонного протаивания на глубину, исключающую разрушение почвенно-растительного слоя строительной техникой;

движение транспортной и строительной техники допускается только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам (автозимникам);

обвалование из минерального грунта (песка) по периметру кустовой площадки и места для временного накопления отходов бурения высотой 1,0 м шириной по верху 0,5 м и заложением откосов 1:1,5;

обеспечение герметичности дна и бортов мест временного накопления буровых отходов при помощи сертифицированного гидроизоляционного материала «Нетма-Теплонит»;

в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов проектируемой кустовой площадки и наружных откосов обвалования поверхностными водами, выполнено их укрепление посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м;

для исключения разливов ГСМ на площадке строительства заправка дорожно-строительной техники осуществляется с помощью автотопливозаправщика с установкой металлических переносных поддонов; заправка автомобилей осуществляется на стационарных АЗС;

строительная площадка оснащается местами временного накопления строительных и бытовых отходов с последующим вывозом в места захоронения и утилизации по договору;

сбор хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в подземную емкость с последующим вывозом на специализированные КОС;

регулярный контроль двигателей автотранспорта и передвижной строительной техники с целью снижения вредных выбросов;

при расчистке территории отвода от леса и кустарника механизированные работы проводятся в зимнее время для исключения нарушения почвенно-растительного слоя;

при расчистке территории не допускается складирование лесоматериалов и порубочных отходов на территории леса за границами отвода. Вывоз древесины выполняется в течение сезона порубочных работ;

наименьшее возвышение поверхности площадок над расчетным уровнем грунтовых вод или длительно стоящих поверхностных вод принято 1,10 м, возвышение над поверхностью земли на участках с необеспеченным поверхностным стоком – 0,90 м;

для обеспечения устойчивости обочин и откосов земляного полотна автодороги от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление их посевом трав с предварительной плакировкой торфо-песчаным слоем толщиной 0,15 м;

после окончания строительных работ будет проведена передислокация всех временных сооружений, спецтехники и транспортных средств с территории, уборка стройплощадки и прилегающей к ней пятиметровой зоны от строительных и бытовых отходов, планировка территории и ее благоустройство;

рекультивация нарушенных земель.

Рекультивация земель – это комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Нарушенные земли, полностью или частично утратившие продуктивность в результате воздействия, подлежат восстановлению (рекультивации). При разработке мероприятий по восстановлению земель принимаются во внимание вид дальнейшего использования рекультивированных земель, природные

условия района, расположение и площадь нарушенного участка, фактическое состояние нарушенных земель.

Технический этап рекультивации независимо от дальнейшего использования земельного участка предусматривает выполнение видов работ:

очистка территории от строительного и бытового мусора;

планировка строительной полосы обеспечивающая свободный проход машин и механизмов.

Технический этап рекультивации на нарушенных при строительстве линейных объектов, территориях состоит из уничтожения порубочных остатков, засыпки рытвин и ям и планировки поверхности, уборки строительного мусора, остатков труб.

Земляные работы должны проводиться в зимнее время, так как техника для разработки траншеи может пройти по болотам только в это время года.

Работы технического этапа рекультивации проводят в ходе строительства объекта, а при невозможности этого – не позднее, чем в течение года после завершения работ.

Биологический этап рекультивации направлен на восстановление плодородия земель, нарушенных засыпкой неплодородными грунтами или деградированных в результате загрязнения, эрозии или длительного содержания в безлесном состоянии. Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы.

Биологический этап выполняется после завершения технического этапа и заключается в подготовке почвы, внесении удобрений, подборе трав и травосмесей, посеве, уходе за посевами.

Все нарушенные в период строительства земли подлежат восстановлению (рекультивации). Земельные участки рекультивируются по окончании периода строительства.

Техническая рекультивация производится на всей площади, испрашиваемой под строительство объекта (в краткосрочное пользование).

Биологическая рекультивация на площади отвода под строительство линейного объекта не производится.

Территория остается под естественное лесовосстановление (лесные земли) и самозарастание (нелесные земли).

В целях восстановления плодородно-растительного слоя, природоохранных мероприятий предусматривается техническая и биологическая рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов.

Основной ущерб растительным ресурсам от воздействия строительства заключается в уменьшении площадей покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, нерациональном использовании растительного покрова, в захламлении и загрязнении прилегающих к проектируемому объекту территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, как правило, в полосе, отводимой под строительство проектируемого объекта.

2.8.2. Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в процессе проведения строительного-монтажных работ необходимо:

проводить своевременный техосмотр и техобслуживание техники;

проводить контроль за токсичностью выхлопных газов от строительной техники;

сократить нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем оперативного планирования перевозок (завоз вновь устанавливаемого оборудования предусматривается по существующим дорогам).

При комплектовании парка транспортных средств отдавалось предпочтение автотранспорту с дизельными двигателями, уменьшающими загрязнение атмосферного воздуха вредными выбросами и исключаящими загрязнение окружающей среды соединениями свинца.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива.

При проведении технического обслуживания дорожных машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ.

Все транспортные средства с дизельным двигателем внутреннего сгорания должны быть оборудованы каталитическим дожигателем выхлопных газов для уменьшения количества выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу. Замена дожигателей должна проводиться регулярно в соответствии с рекомендациями изготовителя для обеспечения эффективности их работы.

Для снижения концентрации пыли транспортные системы, участвующие в перевозке грунта должны быть снабжены укрытиями.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвращение аварийных ситуаций:

Период строительства

комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;

осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;

запрещение регулировки двигателей машин и их газование в пределах стройплощадки;

запрет на работу техники, не задействованной в технологии строительства; движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;

запрещение мойки строительной техники и автотранспорта на строительной площадке;

рациональная организация строительства, предотвращающая скопление техники на площадке;

хранение сыпучих материалов и химических реагентов должно производиться в закрытом помещении с гидроизолированным настилом, возвышающимся над уровнем земли;

перевозка материалов и химических реагентов должны производиться специальным автотранспортом и в специальной таре, исключающей их попадание в окружающую среду.

Период эксплуатации

установка предохранительных клапанов для защиты оборудования от превышения давления;

дренаж аппаратов в существующую дренажную емкость;

автоматизация проведения технологических процессов, контроль и сигнализация о работе технологического оборудования;

применение системы противоаварийной защиты оборудования (регулирование, блокировка, сигнализация);

применение в качестве запорной арматуры задвижек герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами, свойствами среды и климатическими условиями;

применение блочного, блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;

защита от коррозии наружных поверхностей труб грунтовкой и изоляционными материалами;

на всех технологических трубопроводах предусмотрены спускники и воздушники для возможности опорожнения трубопроводов;

дренажные трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,003 м в сторону подземных дренажных емкостей;

гидравлическое испытание трубопроводов;

надземные трубопроводы дренажа, трубопроводы сброса с предохранительных клапанов обогреваются греющим кабелем и теплоизолируются.

2.8.3. Мероприятия, направленные на охрану поверхностных и подземных вод.

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство; строительные работы проводятся в зимний период;

организация накопления отходов строго в границах участков, отведенных под строительство, в контейнерах с последующим вывозом;

эксплуатация строительных машин и механизмов, находящихся в исправном состоянии;

для исключения разливов ГСМ на площадке строительства заправка дорожно-строительной техники осуществляется с помощью автотопливозаправщика с установкой металлических переносных поддонов; заправка автомобилей осуществляется на стационарных АЗС;

обвалование из минерального грунта (песка) по периметру кустовой площадки и места для временного накопления отходов бурения высотой 1,0 м шириной по верху 0,5 м и заложением откосов 1:1,5;

в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов проектируемой кустовой площадки и наружных откосов обвалования поверхностными водами, выполнено их укрепление посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м;

наименьшее возвышение поверхности площадок над расчетным уровнем грунтовых вод или длительно стоящих поверхностных вод принято 1,10 м, возвышение над поверхностью земли на участках с необеспеченным поверхностным стоком – 0,90 м;

поднятие отметки дна мест временного накопления буровых отходов выше максимальной отметки уровня грунтовых вод на 0,3 м;

обеспечение герметичности дна и бортов мест временного накопления буровых отходов при помощи сертифицированного гидроизоляционного материала «Нетма-Теплонит»;

автоматизация проведения технологических процессов, контроль и сигнализация о работе технологического оборудования;

применение системы противоаварийной защиты оборудования (регулирование, блокировка, сигнализация);

применение в качестве запорной арматуры задвижек герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами, свойствами среды и климатическими условиями;

защита от коррозии наружных поверхностей труб грунтовкой и изоляционными материалами;

гидравлическое испытание трубопроводов;

все монтажные сварные соединения на линейной части подвергаются 100 % контролю физическими методами: радиографированием, ультразвуком;

для обеспечения устойчивости обочин и откосов земляного полотна автодороги от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление их посевом трав с предварительной плакировкой торфо-песчаным слоем толщиной 0,15 м;

мероприятия по технической рекультивации земель необходимо осуществлять до начала снеготаяния.

2.8.4. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

В период строительства объектов в целях охраны растительного и животного мира необходимо обеспечение контроля за строгим соблюдением экологических норм и правил на всех этапах строительства.

В целях охраны растительного покрова, а также уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования проектной документацией предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия:

предотвращение загрязнения почвенно-растительного покрова прилегающей территории горюче смазочными материалами;

выполнение работ в зимний период по промерзшей поверхности с целью сохранения мохово-растительного слоя в ненарушенном состоянии;

заправка автотранспорта строго в отведенных местах: грузовой автотранспорт – на АЗС, строительная техника – на строительной площадке с устройством металлических переносных поддонов с помощью автотопливозаправщика;

использование только исправной техники;

организация мест накопления бытовых и строительных отходов, их своевременный вывоз;

благоустройство территории по окончании строительных работ;

полностью исключается движение транспорта вне вдольтрассового проезда и переездов;

запрет на разведение костров и другие работы с открытым огнем за пределами специально оборудованных для этого площадок, принятие срочных мер к тушению любых возгораний.

При производстве строительного-монтажных работ необходимо обеспечить контроль за соблюдением правил пожаробезопасности:

запрет на разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;

запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

запрещается оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

запрет на выжигание травы на лесных полянах, прогалинах на землях лесного фонда и на земельных участках, непосредственно примыкающих к лесам.

В целях охраны растительного покрова, а также уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования должны быть предусмотрены следующие организационные и биотехнические мероприятия:

строгое соблюдение всех санитарных норм, контроль за техногенным и шумовым загрязнением окружающей среды;
соблюдением правил пожарной безопасности;
предупреждение случаев любого браконьерства, недопущение нерегламентированной добычи животных.

После завершения строительства и по окончании эксплуатации проектируемых объектов проводятся рекультивационные работы нарушенных земель с целью восстановления почвенного покрова, исходной растительности и среды обитания животных.

2.8.5. Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов, на состояние окружающей среды.

Обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье работающих. Проектной документацией предусмотрено:

Период строительства:

накопление отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;

соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;

исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества;

предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения строительно-монтажных работ для использования (переработке) на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности, по заключаемым Подрядчиком разовым договорам;

ограничение времени воздействия на окружающую среду сроками проведения работ (воздействие временное).

Период эксплуатации:

накопление отходов предусматривается в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, что предотвращает загрязнение почвы и не оказывает отрицательного воздействия на окружающую среду;

предупреждение рассеивания или потерь отходов в процессе перегрузки, транспортировки и промежуточного складирования;

вывоз отходов для использования (переработке) на другие специализированные предприятия по заключаемым Природопользователем договорам;

предусматривается установка нового современного, экономичного оборудования, позволяющего повысить срок его эксплуатации;

осуществляется сортировка образующихся отходов в зависимости от их класса опасности и опасных свойств;

недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц;
сведение к минимуму риска возгорания отходов.

Выполнение предусмотренных природоохранных мероприятий позволит предотвратить попадание в окружающую природную среду загрязняющих веществ от образующихся отходов производства и потребления, что сократит до

минимума негативное воздействие отходов на почву и окружающую среду в целом.

2.8.6. Мероприятия по охране недр.

Закон Российской Федерации «О недрах» содержит правовые и экологические основы комплексного рационального использования и охраны недр, обеспечивает защиту интересов государства и граждан Российской Федерации, а также прав пользования недрами.

Оформление, регистрация и выдача лицензии на пользование недрами осуществляется федеральными органами управления государственным фондом недр или его территориальным подразделением.

Основными требованиями по использованию недр является обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение загрязнения недр при проведении работ, соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземных сооружений (скважин).

Пользователи недр обязаны обеспечить выполнение стандартов (норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

При возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами, руководители предприятий обязаны немедленно приостановить работы, обеспечить транспортировку людей в безопасное место и незамедлительно информировать об этом соответствующие органы государственной власти и органы местного самоуправления.

Для защиты от возможного проникновения загрязняющих веществ необходимо предусматривать:

- применение труб, материалов и арматуры соответствующей климатическим условиям района строительства, условиям хранения и транспорта при расчетной минимальной температуре;

- механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);

- герметичность затворов установленной запорной арматуры соответствует классу «А»;

- постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале.

Мероприятия по охране недр, предусмотренные проектом являются составной частью технологических процессов, направленных на обеспечение безаварийности производства и рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль за охраной недр и окружающей природной среды осуществляется организацией, выполняющей данный вид работ.

Предусмотренные проектом технические решения обеспечивают предотвращение негативных последствий обустройства скважины на состояние недр и окружающей природной среды.

2.8.7. Мероприятия по ведению локального экологического мониторинга компонентов окружающей среды.

Экологический мониторинг – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей природной среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Мониторинг ведется в соответствии с разработанным и согласованным специально уполномоченными органами Проектом системы локального мониторинга лицензионного участка.

Целью экологического мониторинга является получение информации о состоянии компонентов окружающей природной среды: почвенного и растительного покрова, поверхностных и грунтовых вод, атмосферного воздуха в районе размещения нефтегазопромысловых объектов. Полученная в результате мониторинга информация может быть использована для предотвращения негативных экологических и социальных последствий.

В задачи производственного экологического мониторинга входит:

количественная и качественная оценка степени влияния проектируемого объекта на компоненты окружающей среды;

наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей среды в зоне влияния объектов обустройства лицензионного участка;

анализ причин загрязнения окружающей среды;

обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

В рамках программы мониторинга за проектируемым объектом, контроль за состоянием окружающей среды необходимо осуществлять по следующим направлениям:

атмосферный воздух;

снежный покров;

поверхностные воды и донные отложения;

почвенный покров.

В случае выявления в результате проведения мониторинга превышения природоохранных нормативов руководитель лабораторной службы ставит об этом в известность руководителя предприятия.

Оценка физико-химического состояния компонентов природной среды осуществляется методом сравнительного анализа полученных данных с ПДК.

Мониторинг состояния основных компонентов окружающей среды проводится как на участках не подверженных антропогенному воздействию (фон), так и вблизи техногенных объектов (контроль).

Выбор количества и местоположения площадок отбора проб компонентов природной среды, которые должны учитываться при разработке общей системы экологического мониторинга территории планируемого строительства, должно определяться проектными решениями.

Выбор пунктов мониторинга, перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию, периодичность проведения осуществляется в соответствии с требованиями РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

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

2.9.1. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

Категорирование промышленных объектов по гражданской обороне осуществляется в порядке, определяемом постановлением Правительства Российской Федерации от 19.09.1998 № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне». В соответствии с установленным порядком был направлен запрос на выдачу исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны. Согласно исходным данным и требованиям, выданным Главным управлением по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, проектируемые объекты являются не категорированными.

В соответствии со СНиП 2.01.51-90 и Перечнем исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций, выданным Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу проектируемый объект находится вне зоны возможного сильного радиоактивного загрязнения;

Проведение светомаскировочных мероприятий на территории Тюменской области не требуется (п. 9.2 таблица 7 СНиП 2.01.51-90).

При необходимости, освещенность территории в режиме частичного затемнения снижается отключением части светильников, в режиме полного затемнения централизованное отключение освещения от источников питания.

Проектируемый объект является стационарным объектом. Характер производства не предполагает перенос их деятельности в другое место.

Демонтаж сооружений и оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Проектируемый объект является стационарным сооружением, продолжающим функционирование в военное время. В военное время прекращение деятельности объекта или перемещение в другое место не предусматривается. Численность наибольшей работающей смены объектов в военное время будет определяться на основании документов по организации и ведению ГО в военное время, отрабатываемых руководством ТПП «Лангепаснефтегаз».

Проектируемый объект не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время (к их числу относятся городские и объектовые энергетические службы), являются не категорированными по гражданской обороне и не относятся к числу объектов особой важности в военное время, поэтому численность персонала проектируемых объектов для этих целей не определена.

Степени огнестойкости зданий и сооружений рекомендуется указывать только для объектов на территориях, отнесенных к группам по ГО, и для отдельно стоящих объектов (организаций), отнесенных к категориям по ГО. Проектируемый объект не является категорированным по ГО, в связи с этим специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с п.4.3 СНИП 2.01.51-90 в проектной документации не рассматриваются.

Согласно Положению о системах оповещения населения, утвержденного совместным приказом МЧС РФ, Министерства информационных технологий и связи РФ и Министерства культуры и массовых коммуникаций РФ от 25 июля 2006 г. № 422/90/376, система оповещения представляет собой организационно-техническое объединение сил, средств связи и оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования, обеспечивающих доведение информации и сигналов оповещения до органов управления, сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и населения. Основным способом оповещения населения - передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программами телевизионного вещания и радиовещания.

Основным способом оповещения населения является передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программ телевизионного вещания и радиовещания.

Распоряжения на задействование систем оповещения отдаются:

федеральной системы оповещения – МЧС России;

межрегиональной системы оповещения – соответствующим региональным центром МЧС России;

региональной системы оповещения – органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации;

муниципальной системы оповещения – соответствующим органом местного самоуправления;

локальной системы оповещения – руководителем организации, эксплуатирующей потенциально опасный объект.

Услышав предупредительный сигнал ГО «Внимание всем!» дежурный предприятия (структурного подразделения) обязан включить телевизор или радиоприемник на местную волну для прослушивания содержания экстренного сообщения. Прослушав экстренное сообщение, немедленно доложить о нем руководству. В дальнейшем предписывается действовать согласно полученным указаниям.

Система оповещения ТПП «Лангепаснефтегаз» организуется по объектовому принципу.

Объектовые системы оповещения ГО являются составной частью местных и территориальных систем оповещения ГО.

Территориальные системы оповещения ГО сопряжены с системами оповещения Минобороны России соответствующего уровня и других федеральных органов исполнительной власти и организаций, уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны.

Сигнал оповещения ГО доводится до объектов экономики и населения по следующим направлениям:

до территориальных органов управления ГО и ЧС, далее до всех организаций и объектов, расположенных на территории муниципального образования;

до функциональных подсистем, в том числе ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и далее до ТПП «Лангепаснефтегаз».

Персонал, обслуживающий проектируемый объект, обеспечивается мобильными средствами технологической связи.

Система оповещения отвечает требованиям «Положения о системах оповещения населения», утвержденного Приказом МЧС РФ, Министерства информационных технологий и связи РФ и Министерства культуры и массовых коммуникаций РФ 25.07.2006 г. № 422/90/376.

Связь обслуживающего персонала, оповещение о чрезвычайных ситуациях и доведение сигналов гражданской обороны будет осуществляться по каналам радиотелефонной связи.

В соответствии со СНиП 2.01.51-90 и Перечнем исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций, выданным Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югра проектируемый объект находится вне зоны радиоактивного загрязнения.

2.9.2. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности.

Согласно требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (ст. 5) проектируемые объекты имеют систему обеспечения пожарной безопасности, целью создания которой является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре.

Система обеспечения пожарной безопасности проектируемых объектов включает в себя:

систему предотвращения пожара;
систему противопожарной защиты;
комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров. Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и (или) исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Исключение условий образования горючей среды обеспечивается следующими способами:

- применение негорючих веществ и материалов;
- ограничение массы и (или) объема горючих веществ и материалов;
- использование наиболее безопасных способов размещения горючих веществ и материалов, а также материалов, взаимодействие которых друг с другом приводит к образованию горючей среды;
- изоляция горючей среды от источников зажигания;
- механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;
- установка пожароопасного оборудования на открытых площадках.

Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания обеспечивается следующими способами:

- применение оборудования и режимов проведения технологического процесса, исключающих образование статического электричества;
- устройство молниезащиты зданий, сооружений и оборудования;
- применение искробезопасного инструмента при работе с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими газами.

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и ограничение последствий их воздействия обеспечиваются следующими способами:

- устройство аварийного слива пожароопасных жидкостей и аварийного стравливания горючих газов из аппаратуры;
- применение первичных средств пожаротушения;
- организация деятельности подразделений пожарной охраны.

К организационным мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности на проектируемых объектах относятся:

- организация деятельности подразделений пожарной охраны;
- разработка и реализация норм и правил пожарной безопасности, инструктажей о порядке обращения с пожароопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях при пожарах;

паспортизация веществ, материалов, изделий, технологических процессов зданий и сооружений, объектов в части обеспечения пожарной безопасности;
организация и обучение работающих правилам пожарной безопасности на производстве;

разработка мероприятий по действиям рабочих на случай возникновения пожара и организации эвакуации людей.

Проектной документацией предусмотрен необходимый объем противопожарных мероприятий, обеспечивающих безопасную эксплуатацию запроектированных объектов.

Взрывопожаробезопасность проектируемых объектов обеспечивается следующими решениями:

полная герметизация технологического процесса транспорта продукции скважин;

применение основных строительных конструкций из негорючих материалов;

применение взрывозащищенного оборудования;

поддержание в исправном состоянии и соблюдение правил эксплуатации электрооборудования, средств молниезащиты и защиты от статического электричества;

соблюдение правил взрывопожаробезопасности проведения огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности;

своевременное обучение и регулярная аттестация персонала по безопасным приемам работы и действиям в чрезвычайных ситуациях.

С целью обеспечения безопасного ведения технологического режима предусмотрены следующие мероприятия:

основной способ прокладки трубопроводов принят подземный;

для защиты от почвенной коррозии предусматриваются технологические мероприятия по защите от коррозии наружной поверхности трубопроводов;

все сварные стыки контролируются 100 % физическими методами;

после полной готовности трубопроводов производится их испытание на прочность и проверка на герметичность;

ограждение узлов запорной арматуры металлической сеткой;

в местах, где возможно воздействие на человека вредных или опасных факторов, вывешены предупредительные знаки и надписи;

установка опознавательных знаков через 1000 м по трассе трубопровода, на углах поворота и переходах через естественные и искусственные препятствия;

выполнение мероприятий по молниезащите, заземлению и защите от статического электричества.

Важнейшими условиями безопасной работы объектов являются следующие мероприятия, выполнение которых в процессе эксплуатации обязательно:

соблюдение технологических параметров режима работы;

соблюдение правил, норм, положений и инструкций по безопасному ведению работ;

знание обслуживающим персоналом технологической схемы, чтобы при необходимости (аварии, пожаре) быстро и безошибочно произвести необходимые действия;

своевременное оснащение участников газоопасных работ соответствующей газозащитной аппаратурой, спецодеждой, спецобувью и предохранительными приспособлениями;

осмотр и проверка на прочность оборудования и трубопроводов по графику, утвержденному руководителем предприятия.

При строительстве переходов через коммуникации все строительномонтажные работы должны производиться на основании письменного разрешения организации, эксплуатирующей коммуникацию или сооружение, в присутствии ответственного представителя этой организации. При этом должны соблюдаться меры по обеспечению безопасности эксплуатации пересекаемых коммуникаций и сооружений в месте их пересечения.

Проектируемые объекты имеют системы пожарной безопасности, направленные на предотвращение воздействия на людей опасных факторов пожара, в том числе их вторичных проявлений.

2.9.3. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Проект межевания территории разработан с целью установления границ земельных участков, предоставленных в аренду ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» под обустройство скважин куста № 276, расположенной на межселенной территории Нижневартовского района в границах Лас-Еганского лицензионного участка.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта производится с учетом действующих норм отвода земель.

Ширина полосы отвода земель, изымаемых во временное и постоянное пользование для строительства проектируемого объекта определена в соответствии со строительными нормами СН 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог», СН 461-74 «Нормы отвода земель для линий связи», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и классификация предприятий и сооружений и иных объектов». Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.



Основная часть проекта межевания территории

Текстовая часть проекта межевания территории

Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

В соответствии со ст. 43 п. 3 ГрК РФ от 29.12.2004 Подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территорий.

В процессе подготовки проекта межевания территории были разработаны чертежи межевания территории.

Проект планировки и проект межевания разработан для трубопроводов, расположенных на межселенной территории в границах Лас-Еганского лицензионного участка Территориального отдела – Мегионское лесничество, Лангепасское участковое лесничество, Лангепасское урочище.

Данным проектом планировки и проектом межевания предусматриваются действия по градостроительной подготовке земельных участков в целях определения их границ. На основании решений, закрепленных в чертежах проекта межевания, будут готовиться проекты границ земельных участков для их последующего формирования, в соответствии с требованиями земельного законодательства.

Формирование земельных участков для строительства трубопроводов, принято в соответствии со СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», где ширина полосы отвода земель под нефтепроводы диаметром до 150 мм составляет 17 м, диаметром от 150 до 500 мм составляет 23 м, для водоводов диаметром до 500 мм составляет 27 м.

Общая площадь границ земельного участка к отводу без учета ранее отведенных земельных участков составляет 32,2552 га. Из них:

Площадные объекты – 6,6682 га;

Линейные объекты – 15,6765 га.

Выбор трасс трубопроводов выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

На месторождении принята коридорная система прокладки коммуникаций. Ширина вновь проектируемых земельных участков меняется в зависимости от характеристик грунтов, рельефа местности и характеристик лесных насаждений вдоль трассы.

Таблица 1 – Расчет площадей

№ п/п	Наименование объекта	Длина (м)	Ширина (м)	Площадь по проекту, га			Ранее отведенные ЗУ	Всего
				долгосрочная аренда на 49 лет, га	краткосрочная аренда на 7 лет, га	общая		
Мегионское лесничество, Лангепасское участковое лесничество								
1	Кустовая площадка №276	Сложная конфигурация		2,5944	4,0738	6,6682	2,0336	8,7018
2	Автомобильная дорога	сред.4	сред.16	1,7710	0,0000	1,7710	4,1482	5,9192
3	ВЛ-6кВ №1	сред.4	сред.16	0,8188	2,0369	2,8557	0,3288	3,1845
4	ВЛ-6кВ №2	сред.4	сред.16	1,6815	2,9349	4,6164	0,5800	5,1964
5	Нефтегазосборный трубопровод	сред.4	сред.16	0,2042	0,4356	0,6398	1,5287	2,1685
6	Высоконапорный водовод	сред.4	сред.16	1,7936	4,0000	5,7936	1,2912	7,0848
Итого:				8,8635	13,4812	22,3447	9,9105	32,2552

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Лас-Еганского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытым лесом землям.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков

Вид разрешенного использования принимается в соответствии с Приказом Минэкономразвития России от 01.09.2014 № 540 "Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков".

Участок расположен на землях лесного фонда, в эксплуатационных лесах, категории защитных лесов. Вид использования лесов: строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

Таблица 2 – Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта.

Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки
Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения	22,3447	9,9105	32,2552
Всего:	22,3447	9,9105	32,2552

Линейные объекты расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Нижневартовского района на землях лесного фонда Мегионское лесничество, Лангепасское участковое лесничество, Лангепасское урочище.

Таблица 3. Площади испрашиваемых земельных участков под линейные объекты.

№ п/п	Наименование объекта	Условный номер земельного участка	Площадь га	Категория земель
1	Кустовая площадка № 276	86:04:0000001:99198/ЧЗУ1	2,5944	Земли лесного фонда
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ2	4,0738	
2	Автодорога	86:04:0000001:99198/ЧЗУ3	1,7710	
3	ВЛ-6 кВ	86:04:0000001:99198/ЧЗУ4	0,8188	
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ5	2,0369	
4	ВЛ-6 кВ	86:04:0000001:99198/ЧЗУ6	0,8243	
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ7	0,0544	
5	Нефтегазосборный трубопровод	86:04:0000001:99198/ЧЗУ8	0,2042	
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ9	0,4355	
6	Высоконапорный водовод	86:04:0000001:99198/ЧЗУ10	0,7810	
		86:04:0000001:99198/ЧЗУ11	1,1125	
7	ВЛ-6 кВ	86:04:0000001:98394/ЧЗУ1	0,8572	
		86:04:0000001:98394/ЧЗУ2	2,8805	
8	Высоконапорный водовод	86:04:0000001:98394/ЧЗУ3	1,0126	
		86:04:0000001:98394/ЧЗУ4	2,8876	

Проект межевания территории. Графическая часть

Каталог координат образуемого земельного участка 86:04:0000001:99198

:ЗУ1 "Кустовая площадка № 276"			36	1010496.207	4342827.252
1	1010405.466	4342980.457	37	1010491.894	4342859.353
2	1010396.660	4342965.792	38	1010521.628	4342863.354
3	1010498.448	4342904.767	39	1010525.619	4342833.709
4	1010509.526	4342921.648	40	1010530.354	4342818.413
5	1010569.969	4342885.637	41	1010539.029	4342806.479
6	1010572.060	4342870.159	42	1010551.151	4342798.038
7	1010521.628	4342863.354	43	1010565.627	4342793.897
8	1010491.894	4342859.353	44	1010577.277	4342794.021
9	1010294.983	4342832.804	45	1010593.069	4342796.337
10	1010290.228	4342868.018	46	1010603.875	4342800.163
11	1010277.412	4342963.194	47	1010612.811	4342806.097
1	1010405.466	4342980.457	48	1010622.622	4342817.882
:ЗУ2(1) "Кустовая площадка № 276"			49	1010627.015	4342828.024
12	1010390.619	4343104.124	50	1010628.422	4342834.970
13	1010392.760	4343088.248	51	1010628.704	4342842.356
14	1010477.037	4343099.618	52	1010623.617	4342882.226
15	1010405.466	4342980.457	23	1010648.486	4342924.503
16	1010277.412	4342963.194	:ЗУ3(2) "Автодорога"		
17	1010290.228	4342868.018	53	1011808.734	4343526.109
18	1010202.011	4342856.117	54	1011809.367	4343523.313
19	1010172.528	4343074.720	55	1011712.445	4343496.680
12	1010390.619	4343104.124	56	1011692.129	4343491.759
:ЗУ2(2) "Кустовая площадка № 276"			57	1011671.734	4343487.269
20	1010528.213	4343071.857	58	1011651.237	4343483.210
21	1010532.575	4343039.456	59	1011630.651	4343479.559
22	1010514.823	4343049.946	60	1011610.003	4343476.372
20	1010528.213	4343071.857	61	1011589.286	4343473.592
:ЗУ3(1) "Автодорога"			62	1011568.518	4343471.268
23	1010648.486	4342924.503	63	1011547.710	4343469.351
24	1010658.780	4342843.701	64	1011531.979	4343468.247
25	1010658.317	4342831.377	65	1011172.082	4343454.130
26	1010655.794	4342818.969	66	1010983.775	4343447.756
27	1010648.456	4342801.980	67	1010928.247	4343444.569
28	1010633.056	4342783.539	68	1010831.345	4343440.760
29	1010617.385	4342773.107	69	1010828.912	4343439.996
30	1010600.327	4342767.074	70	1010809.813	4343427.962
31	1010579.629	4342764.020	71	1010799.962	4343425.530
32	1010561.566	4342763.837	72	1010796.755	4343419.721
33	1010538.054	4342770.568	73	1010793.116	4343417.422
34	1010517.748	4342784.759	74	1010793.096	4343417.422
35	1010503.142	4342804.777	75	1010793.056	4343417.389

76	1010791.689	4343415.887
77	1010720.892	4343281.629
78	1010686.292	4343218.638
79	1010680.050	4343206.770
80	1010674.129	4343194.702
81	1010672.772	4343192.238
82	1010619.928	4343103.759
83	1010612.671	4343091.600
84	1010601.483	4343072.803
85	1010601.754	4343078.131
86	1010617.787	4343105.054
87	1010669.164	4343190.993
88	1010677.547	4343205.052
89	1010682.965	4343215.069
90	1010716.841	4343279.538
91	1010763.342	4343367.859
92	1010791.337	4343420.617
93	1010797.911	4343428.966
94	1010804.234	4343434.377
95	1010813.502	4343439.548
96	1010824.489	4343442.660
97	1010910.777	4343446.337
98	1011010.615	4343450.354
99	1011110.633	4343454.321
100	1011210.672	4343458.180
101	1011537.065	4343470.952
102	1011568.649	4343473.326
103	1011606.244	4343477.758
104	1011631.123	4343481.658
105	1011655.891	4343486.348
106	1011686.922	4343493.344
107	1011710.786	4343499.510
53	1011808.734	4343526.109
:ЗУЗ(3) "Автодорога"		
108	1010636.333	4343111.643
109	1010634.574	4343104.083
110	1010632.272	4343087.750
111	1010631.438	4343071.442
112	1010632.986	4343046.079
113	1010639.862	4342992.183
114	1010639.982	4342991.171
115	1010607.212	4343011.114
116	1010606.921	4343013.297
117	1010603.111	4343043.249
118	1010602.397	4343054.793
119	1010621.265	4343086.413

108	1010636.333	4343111.643
:ЗУЗ(4) "Автодорога"		
120	1011802.763	4343552.402
121	1011803.185	4343550.501
122	1011704.373	4343523.678
123	1011680.871	4343517.619
124	1011650.865	4343510.847
125	1011626.841	4343506.299
126	1011602.525	4343502.481
127	1011565.985	4343498.191
128	1011535.437	4343495.908
129	1011409.634	4343490.887
130	1011209.697	4343483.161
131	1011109.638	4343479.301
132	1011009.599	4343475.343
133	1010909.751	4343471.334
134	1010835.496	4343468.164
135	1010921.774	4343474.347
136	1011523.656	4343497.576
137	1011556.988	4343499.983
138	1011582.249	4343501.021
139	1011597.418	4343504.042
140	1011612.366	4343505.984
141	1011700.211	4343524.549
120	1011802.763	4343552.402
:ЗУЗ(5) "Автодорога"		
142	1010772.761	4343437.357
143	1010770.992	4343435.166
144	1010741.247	4343379.561
145	1010741.247	4343379.544
146	1010741.227	4343379.544
147	1010694.716	4343291.157
148	1010660.861	4343226.746
149	1010654.357	4343215.027
150	1010647.682	4343203.790
151	1010620.521	4343158.368
152	1010622.994	4343164.070
153	1010764.297	4343425.323
154	1010770.610	4343435.000
142	1010772.761	4343437.357
:ЗУЗ(6) "Автодорога"		
155	1011864.664	4343541.289
156	1011865.398	4343538.699
157	1011822.124	4343526.798
158	1011820.917	4343529.421
155	1011864.664	4343541.289

:ЗУ3(7) "Автодорога"		
159	1011857.296	4343567.199
160	1011857.829	4343565.340
161	1011809.930	4343552.327
162	1011808.975	4343554.086
163	1011847.445	4343564.518
164	1011854.612	4343566.469
159	1011857.296	4343567.199
:ЗУ3(8) "Автодорога"		
165	1011884.738	4343546.758
166	1011885.362	4343544.177
167	1011870.163	4343540.002
168	1011869.409	4343542.592
165	1011884.738	4343546.758
:ЗУ3(9) "Автодорога"		
169	1011878.375	4343572.917
170	1011878.838	4343571.050
171	1011862.604	4343566.643
172	1011862.071	4343568.494
169	1011878.375	4343572.917
:ЗУ3(10) "Автодорога"		
173	1011815.972	4343528.068
174	1011817.158	4343525.437
175	1011814.213	4343524.632
176	1011813.579	4343527.421
173	1011815.972	4343528.068
:ЗУ4(1) "ВЛ-6 кВ"		
177	1011825.602	4343505.867
178	1011827.481	4343501.203
179	1011692.823	4343464.072
180	1011571.343	4343444.519
181	1011456.940	4343437.747
182	1010985.333	4343421.862
183	1010816.960	4343402.350
184	1010675.014	4343129.014
185	1010703.351	4343061.209
186	1010667.676	4342974.332
187	1010663.353	4342976.963
188	1010697.943	4343061.200
189	1010669.495	4343129.238
190	1010813.754	4343407.023
191	1010984.962	4343426.850
192	1011456.708	4343442.743
193	1011570.790	4343449.507
194	1011691.757	4343468.969
177	1011825.602	4343505.867

:ЗУ4(2) "ВЛ-6 кВ"		
195	1010591.863	4342872.591
196	1010596.235	4342869.976
197	1010589.872	4342853.046
198	1010536.113	4342846.398
199	1010533.822	4342865.014
200	1010538.777	4342865.669
201	1010540.456	4342851.984
202	1010586.254	4342857.644
195	1010591.863	4342872.591
:ЗУ4(3) "ВЛ-6 кВ"		
203	1011871.148	4343518.433
204	1011872.515	4343513.619
205	1011832.387	4343502.548
206	1011830.527	4343507.229
203	1011871.148	4343518.433
:ЗУ4(4) "ВЛ-6 кВ"		
207	1011889.986	4343526.076
208	1011891.473	4343520.624
209	1011888.820	4343518.117
210	1011877.260	4343514.930
211	1011875.903	4343519.744
212	1011886.286	4343522.599
207	1011889.986	4343526.076
:ЗУ5(1) "ВЛ-6 кВ"		
213	1011827.481	4343501.203
214	1011830.306	4343494.190
215	1011694.411	4343456.727
216	1011572.157	4343437.066
217	1011457.291	4343430.253
218	1010985.886	4343414.368
219	1010821.775	4343395.362
220	1010683.287	4343128.673
221	1010711.473	4343061.233
222	1010674.170	4342970.389
223	1010667.676	4342974.332
224	1010703.351	4343061.209
225	1010675.014	4343129.014
226	1010816.960	4343402.350
227	1010985.333	4343421.862
228	1011456.940	4343437.747
229	1011571.343	4343444.519
230	1011692.823	4343464.072
213	1011827.481	4343501.203
:ЗУ5(2) "ВЛ-6 кВ"		
231	1011822.697	4343513.030

232	1011825.602	4343505.867
233	1011691.757	4343468.969
234	1011570.790	4343449.507
235	1011456.708	4343442.743
236	1010984.962	4343426.850
237	1010813.754	4343407.023
238	1010669.495	4343129.238
239	1010697.943	4343061.200
240	1010663.353	4342976.963
241	1010659.031	4342979.593
242	1010692.535	4343061.167
243	1010663.967	4343129.470
244	1010810.537	4343411.679
245	1010984.580	4343431.846
246	1011456.467	4343447.739
247	1011570.247	4343454.478
248	1011690.692	4343473.849
249	1011817.801	4343508.839
250	1011817.218	4343511.337
231	1011822.697	4343513.030
:3Y5(3) "БЛ-6 кВ"		
251	1010596.235	4342869.976
252	1010602.789	4342866.084
253	1010595.300	4342846.174
254	1010529.580	4342838.049
255	1010526.393	4342864.001
256	1010533.822	4342865.014
257	1010536.113	4342846.398
258	1010589.872	4342853.046
251	1010596.235	4342869.976
:3Y5(4) "БЛ-6 кВ"		
259	1011868.826	4343526.607
260	1011871.148	4343518.433
261	1011830.527	4343507.229
262	1011827.612	4343514.532
263	1011850.742	4343521.619
259	1011868.826	4343526.607
:3Y5(5) "БЛ-6 кВ"		
264	1011872.515	4343513.619
265	1011874.556	4343506.390
266	1011835.212	4343495.551
267	1011832.387	4343502.548
264	1011872.515	4343513.619
:3Y5(6) "БЛ-6 кВ"		
268	1011888.377	4343531.994
269	1011889.986	4343526.076

270	1011886.286	4343522.599
271	1011875.903	4343519.744
272	1011873.581	4343527.919
268	1011888.377	4343531.994
:3Y5(7) "БЛ-6 кВ"		
273	1011891.473	4343520.624
274	1011893.715	4343512.424
275	1011892.599	4343511.370
276	1011879.310	4343507.710
277	1011877.260	4343514.930
278	1011888.820	4343518.117
273	1011891.473	4343520.624
:3Y6(1) "БЛ-6 кВ"		
279	1011817.218	4343511.337
280	1011817.801	4343508.839
281	1011690.692	4343473.849
282	1011570.247	4343454.478
283	1011456.467	4343447.739
284	1010984.580	4343431.846
285	1010810.537	4343411.679
286	1010663.967	4343129.470
287	1010692.535	4343061.167
288	1010659.031	4342979.593
289	1010654.709	4342982.216
290	1010687.107	4343061.159
291	1010658.468	4343129.702
292	1010666.711	4343145.571
293	1010788.724	4343380.523
294	1010805.963	4343413.712
295	1010810.748	4343416.733
296	1010819.714	4343417.771
297	1010982.830	4343436.693
298	1011003.709	4343437.498
299	1011456.236	4343452.744
300	1011569.694	4343459.458
301	1011574.801	4343460.279
302	1011578.359	4343460.528
303	1011596.936	4343462.960
304	1011710.625	4343481.559
305	1011730.468	4343485.501
306	1011750.492	4343490.879
279	1011817.218	4343511.337
:3Y6(2) "БЛ-6 кВ"		
307	1011754.563	4343764.556
308	1011763.208	4343749.061
309	1011804.764	4343566.153

310	1011805.548	4343562.701
311	1011806.211	4343559.780
312	1011806.422	4343558.892
313	1011797.496	4343575.548
307	1011754.563	4343764.556
:ЗУ6(3) "ВЛ-6 кВ"		
314	1010583.147	4342877.778
315	1010587.510	4342875.180
316	1010582.615	4342862.208
317	1010546.668	4342857.893
318	1010540.265	4342865.868
319	1010546.045	4342866.648
320	1010548.850	4342863.171
321	1010578.996	4342866.798
314	1010583.147	4342877.778
:ЗУ6(4) "ВЛ-6 кВ"		
322	1011813.579	4343527.421
323	1011814.213	4343524.632
324	1011815.007	4343521.072
325	1011810.222	4343519.603
326	1011809.367	4343523.313
327	1011808.734	4343526.109
322	1011813.579	4343527.421
:ЗУ6(5) "ВЛ-6 кВ"		
328	1011801.688	4343557.132
329	1011804.975	4343550.991
330	1011803.185	4343550.501
331	1011802.763	4343552.402
328	1011801.688	4343557.132
:ЗУ7(1) "ВЛ-6 кВ"		
332	1011741.576	4343787.811
333	1011754.563	4343764.548
334	1011797.496	4343575.548
335	1011795.666	4343578.968
336	1011784.921	4343597.052
332	1011741.576	4343787.811
:ЗУ7(2) "ВЛ-6 кВ"		
337	1011763.208	4343749.053
338	1011776.185	4343725.782
339	1011812.031	4343568.079
340	1011804.764	4343566.153
337	1011763.208	4343749.053
:ЗУ7(3) "ВЛ-6 кВ"		
341	1010788.724	4343380.523
342	1010666.711	4343145.571
343	1010674.803	4343165.290

344	1010679.970	4343177.423
345	1010685.428	4343189.341
346	1010691.198	4343201.101
347	1010697.330	4343212.770
348	1010773.233	4343352.854
349	1010775.696	4343357.410
350	1010778.199	4343361.933
351	1010780.732	4343366.456
341	1010788.724	4343380.523
:ЗУ7(4) "ВЛ-6 кВ"		
352	1010587.510	4342875.180
353	1010591.863	4342872.591
354	1010586.254	4342857.644
355	1010540.456	4342851.984
356	1010538.777	4342865.669
357	1010540.265	4342865.868
358	1010546.668	4342857.893
359	1010582.615	4342862.208
352	1010587.510	4342875.180
:ЗУ7(5) "ВЛ-6 кВ"		
360	1010957.921	4343433.788
361	1010819.714	4343417.771
362	1010834.159	4343421.057
363	1010848.554	4343423.879
364	1010863.019	4343426.261
365	1010877.575	4343428.211
366	1010892.150	4343429.730
367	1010906.836	4343430.809
360	1010957.921	4343433.788
:ЗУ7(6) "ВЛ-6 кВ"		
368	1010576.614	4342881.678
369	1010583.147	4342877.778
370	1010578.996	4342866.798
371	1010548.850	4342863.171
372	1010546.045	4342866.648
373	1010572.060	4342870.159
374	1010571.608	4342873.479
375	1010573.598	4342873.719
368	1010576.614	4342881.678
:ЗУ7(7) "ВЛ-6 кВ"		
376	1011788.529	4343581.200
377	1011791.304	4343576.519
378	1011797.848	4343564.303
379	1011792.681	4343562.917
376	1011788.529	4343581.200
:ЗУ8(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		

380	1010663.012	4343156.327
381	1010652.025	4343129.553
382	1010681.156	4343059.831
383	1010650.376	4342984.847
384	1010646.064	4342987.478
385	1010675.748	4343059.823
386	1010646.788	4343129.130
387	1010662.801	4343155.970
380	1010663.012	4343156.327
:ЗУ8(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
388	1011809.367	4343523.313
389	1011810.222	4343519.603
390	1011747.627	4343500.456
391	1011728.357	4343495.269
392	1011708.756	4343491.393
393	1011595.548	4343472.869
394	1011577.515	4343470.496
395	1011559.331	4343469.226
396	1011537.266	4343468.463
397	1011531.979	4343468.247
398	1011547.710	4343469.351
399	1011568.518	4343471.268
400	1011589.286	4343473.592
401	1011610.003	4343476.372
402	1011630.651	4343479.559
403	1011651.237	4343483.210
404	1011671.734	4343487.269
405	1011692.129	4343491.759
406	1011712.445	4343496.680
388	1011809.367	4343523.313
:ЗУ8(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
407	1011172.062	4343454.130
408	1010928.247	4343444.569
409	1010983.775	4343447.756
407	1011172.062	4343454.130
:ЗУ8(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
410	1011865.398	4343538.699
411	1011865.981	4343536.666
412	1011823.541	4343523.678
413	1011822.124	4343526.798
410	1011865.398	4343538.699
:ЗУ8(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
414	1010720.892	4343281.629

415	1010685.106	4343213.766
416	1010678.190	4343201.309
417	1010672.772	4343192.238
418	1010674.129	4343194.702
419	1010680.050	4343206.770
420	1010686.292	4343218.638
414	1010720.892	4343281.629
:ЗУ8(6) "Нефтегазосборный трубопровод"		
421	1011885.362	4343544.177
422	1011885.724	4343542.700
423	1011870.696	4343538.102
424	1011870.163	4343540.002
421	1011885.362	4343544.177
:ЗУ8(7) "Нефтегазосборный трубопровод"		
425	1010849.670	4343431.473
426	1010832.621	4343428.402
427	1010827.143	4343427.082
428	1010833.114	4343430.817
425	1010849.670	4343431.473
:ЗУ8(8) "Нефтегазосборный трубопровод"		
429	1010809.813	4343427.962
430	1010809.130	4343427.522
431	1010796.755	4343419.721
432	1010799.962	4343425.530
429	1010809.813	4343427.962
:ЗУ8(9) "Нефтегазосборный трубопровод"		
433	1011817.158	4343525.437
434	1011818.636	4343522.184
435	1011815.007	4343521.072
436	1011814.213	4343524.632
433	1011817.158	4343525.437
:ЗУ9(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
437	1010805.963	4343413.712
438	1010788.724	4343380.523
439	1010783.286	4343370.971
440	1010780.732	4343366.456
441	1010778.199	4343361.933
442	1010775.696	4343357.410
443	1010773.233	4343352.854
444	1010697.330	4343212.770
445	1010691.198	4343201.101
446	1010685.428	4343189.341

447	1010679.970	4343177.423
448	1010674.803	4343165.290
449	1010666.711	4343145.571
450	1010658.468	4343129.702
451	1010687.107	4343061.159
452	1010654.709	4342982.216
453	1010650.376	4342984.847
454	1010681.156	4343059.831
455	1010652.025	4343129.553
456	1010659.896	4343148.741
457	1010663.022	4343156.343
458	1010685.780	4343194.462
459	1010693.741	4343208.620
460	1010799.560	4343409.670
437	1010805.963	4343413.712
:ЗУ9(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
461	1010646.788	4343129.130
462	1010675.748	4343059.823
463	1010646.064	4342987.478
464	1010639.982	4342991.171
465	1010639.862	4342992.183
466	1010667.626	4343059.789
467	1010642.003	4343121.121
468	1010643.279	4343123.262
461	1010646.788	4343129.130
:ЗУ9(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
469	1011574.801	4343460.279
470	1011569.694	4343459.458
471	1011456.236	4343452.744
472	1011003.709	4343437.498
473	1011559.944	4343459.250
469	1011574.801	4343460.279
:ЗУ9(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
474	1010982.830	4343436.693
475	1010957.921	4343433.788
476	1010906.836	4343430.809
477	1010892.150	4343429.730
478	1010877.575	4343428.211
479	1010863.019	4343426.261
480	1010848.554	4343423.879
481	1010834.159	4343421.057
482	1010819.714	4343417.771
483	1010810.748	4343416.733
484	1010826.821	4343426.867

485	1010826.922	4343426.941
486	1010827.143	4343427.082
487	1010832.621	4343428.402
488	1010849.670	4343431.473
474	1010982.830	4343436.693
:ЗУ9(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
489	1011888.056	4343533.056
490	1011888.257	4343532.218
491	1011888.327	4343531.977
492	1011873.581	4343527.919
493	1011873.400	4343528.566
489	1011888.056	4343533.056
:ЗУ9(6) "Нефтегазосборный трубопровод"		
494	1011868.685	4343527.122
495	1011868.826	4343526.607
496	1011850.742	4343521.619
494	1011868.685	4343527.122
:ЗУ10(1) "Высоконапорный водовод"		
497	1011801.477	4343557.514
498	1011801.688	4343557.132
499	1011802.763	4343552.402
500	1011700.211	4343524.549
501	1011612.366	4343505.984
502	1011597.418	4343504.042
503	1011582.249	4343501.021
504	1011556.988	4343499.983
505	1011523.656	4343497.576
506	1010930.489	4343474.679
507	1010925.976	4343474.654
508	1010835.496	4343468.164
509	1010822.439	4343467.599
510	1010819.051	4343466.994
511	1010795.780	4343465.309
512	1010763.030	4343427.140
513	1010707.492	4343330.072
514	1010762.216	4343433.871
515	1010793.338	4343470.147
516	1010916.557	4343478.978
517	1010990.902	4343482.156
518	1011176.535	4343489.294
519	1011581.636	4343506.000
520	1011589.909	4343507.652
521	1011592.764	4343507.760
522	1011602.887	4343510.241

523	1011681.766	4343525.968
524	1011699.156	4343530.143
497	1011801.477	4343557.514
:ЗУ10(2) "Высоконапорный водовод"		
525	1010731.839	4343382.698
526	1010664.298	4343254.607
527	1010616.621	4343171.298
528	1010609.886	4343160.028
529	1010564.561	4343084.106
530	1010573.638	4343106.282
525	1010731.839	4343382.698
:ЗУ10(3) "Высоконапорный водовод"		
531	1011820.354	4343646.648
532	1011830.266	4343628.879
533	1011845.354	4343572.403
534	1011840.419	4343571.199
531	1011820.354	4343646.648
:ЗУ10(4) "Высоконапорный водовод"		
535	1011846.118	4343569.498
536	1011847.445	4343564.518
537	1011808.975	4343554.078
538	1011806.452	4343558.833
539	1011841.233	4343568.129
540	1011841.183	4343568.303
535	1011846.118	4343569.498
:ЗУ10(5) "Высоконапорный водовод"		
541	1010574.111	4343094.256
542	1010560.510	4343061.109
543	1010561.616	4343059.681
544	1010558.872	4343055.067
545	1010554.790	4343060.337
546	1010556.851	4343065.350
547	1010566.391	4343081.318
541	1010574.111	4343094.256
:ЗУ10(6) "Высоконапорный водовод"		
548	1010586.274	4343027.762
549	1010591.983	4343020.359
550	1010584.545	4343024.883
548	1010586.274	4343027.762
:ЗУ10(7) "Высоконапорный водовод"		
551	1010578.051	4343038.410
552	1010579.690	4343036.277

553	1010576.935	4343031.663
554	1010575.297	4343033.788
551	1010578.051	4343038.410
:ЗУ11(1) "Высоконапорный водовод"		
555	1011797.848	4343564.303
556	1011799.496	4343561.232
557	1011592.483	4343510.764
558	1010788.965	4343476.563
559	1010789.689	4343477.409
560	1010925.282	4343487.128
561	1011176.244	4343496.788
562	1011580.752	4343513.470
563	1011680.167	4343533.297
564	1011697.316	4343537.421
565	1011792.681	4343562.917
555	1011797.848	4343564.303
:ЗУ11(2) "Высоконапорный водовод"		
566	1010769.182	4343453.499
567	1010731.839	4343382.698
568	1010573.638	4343106.282
569	1010564.561	4343084.106
570	1010563.847	4343082.936
571	1010559.354	4343075.417
572	1010557.746	4343087.301
573	1010566.893	4343109.577
574	1010752.777	4343434.377
566	1010769.182	4343453.499
:ЗУ11(3) "Высоконапорный водовод"		
575	1010819.051	4343466.994
576	1010814.095	4343466.072
577	1010804.385	4343462.869
578	1010790.985	4343455.640
579	1010780.702	4343447.158
580	1010772.761	4343437.357
581	1010770.610	4343435.000
582	1010764.297	4343425.323
583	1010655.050	4343223.352
584	1010584.897	4343100.779
585	1010582.192	4343094.157
586	1010561.616	4343059.681
587	1010560.510	4343061.109
588	1010574.111	4343094.256
589	1010612.449	4343158.426
590	1010649.451	4343220.372

591	1010651.190	4343223.310
592	1010707.492	4343330.072
593	1010763.030	4343427.140
594	1010795.780	4343465.309
575	1010819.051	4343466.994
:ЗУ11(4) "Высоконапорный водовод"		
595	1011807.277	4343670.077
596	1011820.354	4343646.648
597	1011840.419	4343571.199
598	1011805.548	4343562.701
599	1011804.764	4343566.153
600	1011812.031	4343568.079
601	1011832.055	4343573.440
602	1011813.127	4343644.623
595	1011807.277	4343670.077
:ЗУ11(5) "Высоконапорный водовод"		
603	1011589.909	4343507.652
604	1011581.636	4343506.000
605	1011176.535	4343489.294
606	1010990.902	4343482.156
603	1011589.909	4343507.652
:ЗУ11(6) "Высоконапорный водовод"		
607	1010916.557	4343478.978
608	1010793.338	4343470.147
609	1010762.216	4343433.871
610	1010777.998	4343463.790
611	1010786.291	4343473.450
607	1010916.557	4343478.978
:ЗУ11(7) "Высоконапорный водовод"		
612	1011800.964	4343558.501
613	1011801.477	4343557.514
614	1011699.156	4343530.143
615	1011681.766	4343525.968
616	1011602.887	4343510.241
612	1011800.964	4343558.501
:ЗУ11(8) "Высоконапорный водовод"		
617	1011830.266	4343628.879
618	1011845.043	4343602.421
619	1011852.572	4343574.154
620	1011845.354	4343572.403

617	1011830.266	4343628.879
:ЗУ11(9) "Высоконапорный водовод"		
621	1010590.395	4343034.692
622	1010606.921	4343013.297
623	1010607.212	4343011.114
624	1010591.983	4343020.359
625	1010586.274	4343027.762
621	1010590.395	4343034.692
:ЗУ11(10) "Высоконапорный водовод"		
626	1010664.298	4343254.607
627	1010648.557	4343224.762
628	1010646.848	4343221.908
629	1010616.621	4343171.298
626	1010664.298	4343254.607
:ЗУ11(11) "Высоконапорный водовод"		
630	1011853.325	4343571.257
631	1011854.612	4343566.469
632	1011847.445	4343564.518
633	1011846.118	4343569.498
630	1011853.325	4343571.257
:ЗУ11(12) "Высоконапорный водовод"		
634	1011841.183	4343568.303
635	1011841.233	4343568.129
636	1011806.452	4343558.833
637	1011806.422	4343558.892
638	1011806.211	4343559.780
634	1011841.183	4343568.303
:ЗУ11(13) "Высоконапорный водовод"		
639	1010582.182	4343045.332
640	1010583.821	4343043.207
641	1010579.690	4343036.277
642	1010578.051	4343038.410
639	1010582.182	4343045.332
:ЗУ11(14) "Высоконапорный водовод"		
643	1010575.297	4343033.788
644	1010576.935	4343031.663
645	1010576.000	4343030.103
646	1010573.869	4343031.389
643	1010575.297	4343033.788

**Каталог координат образуемого земельного участка
86:04:0000001:98394**

:ЗУ1(1) "ВЛ-6 кВ"		
1	1011178.817	4345342.407
2	1011227.660	4345274.959
3	1011460.156	4345205.262
4	1011487.146	4344783.841
5	1011494.414	4344766.180
6	1011498.676	4344768.952
7	1011492.092	4344784.969
8	1011464.921	4345209.046
9	1011230.706	4345279.258
10	1011186.426	4345340.424
1	1011178.817	4345342.407
:ЗУ1(2) "ВЛ-6 кВ"		
11	1011632.259	4344302.823
12	1011634.591	4344292.548
13	1011641.205	4344286.016
14	1011639.225	4344294.747
15	1011638.712	4344296.988
11	1011632.259	4344302.823
:ЗУ1(3) "ВЛ-6 кВ"		
16	1011515.212	4344728.808
17	1011511.010	4344725.870
18	1011532.341	4344674.058
19	1011621.362	4344350.767
20	1011626.368	4344328.741
21	1011632.832	4344322.899
22	1011626.218	4344351.987
23	1011537.075	4344675.676
16	1011515.212	4344728.808
:ЗУ1(4) "ВЛ-6 кВ"		
24	1011500.204	4344765.242
25	1011495.942	4344762.462
26	1011509.040	4344730.642
27	1011513.242	4344733.572
24	1011500.204	4344765.242
:ЗУ1(5) "ВЛ-6 кВ"		
28	1011174.193	4345348.806
29	1011174.233	4345348.756
30	1011181.833	4345346.781
31	1011180.958	4345347.993
32	1011179.631	4345347.387
28	1011174.193	4345348.806
:ЗУ1(6) "ВЛ-6 кВ"		

33	1011175.379	4345355.703
34	1011171.328	4345352.773
35	1011171.529	4345352.499
36	1011176.183	4345354.599
33	1011175.379	4345355.703
:ЗУ1(7) "ВЛ-6 кВ"		
37	1011708.243	4343990.969
38	1011703.177	4343990.687
39	1011750.653	4343781.769
40	1011759.298	4343766.257
37	1011708.243	4343990.969
:ЗУ1(8) "ВЛ-6 кВ"		
41	1011642.884	4344256.056
42	1011643.075	4344255.168
43	1011701.830	4343996.612
44	1011706.886	4343996.903
45	1011649.579	4344249.143
46	1011649.498	4344249.516
41	1011642.884	4344256.056
:ЗУ2(1) "ВЛ-6 кВ"		
47	1011488.021	4344762.022
48	1011494.414	4344766.180
49	1011487.146	4344783.841
50	1011460.156	4345205.262
51	1011227.660	4345274.959
52	1011178.817	4345342.407
53	1011172.374	4345344.092
54	1011169.338	4345342.731
55	1011223.067	4345268.510
56	1011453.009	4345199.568
57	1011479.738	4344782.123
47	1011488.021	4344762.022
:ЗУ2(2) "ВЛ-6 кВ"		
58	1011715.832	4343991.417
59	1011708.243	4343990.969
60	1011759.278	4343766.340
61	1011772.265	4343743.069
58	1011715.832	4343991.417
:ЗУ2(3) "ВЛ-6 кВ"		
62	1011703.177	4343990.687
63	1011695.587	4343990.247
64	1011737.645	4343805.098
65	1011750.643	4343781.843

62	1011703.177	4343990.687
:3Y2(4) "БЛ-6 κB"		
66	1011694.240	4343996.172
67	1011701.830	4343996.612
68	1011643.075	4344255.168
69	1011633.345	4344264.231
66	1011694.240	4343996.172
:3Y2(5) "БЛ-6 κB"		
70	1011706.886	4343996.903
71	1011714.475	4343997.343
72	1011665.682	4344212.153
73	1011663.380	4344222.303
74	1011661.842	4344229.059
75	1011659.420	4344239.707
76	1011651.137	4344247.898
77	1011650.534	4344248.280
78	1011649.579	4344249.143
70	1011706.886	4343996.903
:3Y2(6) "БЛ-6 κB"		
79	1011624.680	4344302.333
80	1011634.591	4344292.548
81	1011632.259	4344302.823
82	1011622.569	4344311.578
79	1011624.680	4344302.333
:3Y2(7) "БЛ-6 κB"		
83	1011639.225	4344294.747
84	1011640.110	4344295.718
85	1011638.712	4344296.988
83	1011639.225	4344294.747
:3Y2(8) "БЛ-6 κB"		
86	1011521.514	4344733.190
87	1011519.393	4344731.729
88	1011515.212	4344728.808
89	1011537.075	4344675.676
90	1011626.218	4344351.987
91	1011632.832	4344322.899
92	1011642.522	4344314.126
93	1011633.495	4344353.813
94	1011544.192	4344678.108
86	1011521.514	4344733.190
:3Y2(9) "БЛ-6 κB"		
95	1011511.010	4344725.870
96	1011504.707	4344721.471
97	1011525.224	4344671.618
98	1011614.095	4344348.933
99	1011616.678	4344337.497

100	1011626.368	4344328.741
101	1011621.362	4344350.767
102	1011532.341	4344674.058
95	1011511.010	4344725.870
:3Y2(10) "БЛ-6 κB"		
103	1011502.737	4344726.227
104	1011509.040	4344730.642
105	1011495.942	4344762.462
106	1011489.539	4344758.312
103	1011502.737	4344726.227
:3Y2(11) "БЛ-6 κB"		
107	1011513.242	4344733.572
108	1011516.519	4344735.862
109	1011519.564	4344737.954
110	1011506.607	4344769.408
111	1011500.204	4344765.242
107	1011513.242	4344733.572
:3Y2(12) "БЛ-6 κB"		
112	1011498.676	4344768.952
113	1011501.963	4344771.093
114	1011505.069	4344773.118
115	1011499.490	4344786.679
116	1011472.209	4345212.681
117	1011234.717	4345284.312
118	1011193.594	4345338.556
119	1011186.426	4345340.424
120	1011230.706	4345279.258
121	1011464.921	4345209.046
122	1011492.092	4344784.969
112	1011498.676	4344768.952
:3Y2(13) "БЛ-6 κB"		
123	1011184.919	4345349.794
124	1011180.958	4345347.993
125	1011181.833	4345346.781
126	1011188.608	4345345.013
123	1011184.919	4345349.794
:3Y2(14) "БЛ-6 κB"		
127	1011170.011	4345351.819
128	1011171.529	4345352.499
129	1011171.328	4345352.773
127	1011170.011	4345351.819
:3Y2(15) "БЛ-6 κB"		
130	1011176.183	4345354.599
131	1011183.149	4345357.769
132	1011182.235	4345359.031
133	1011179.571	4345358.732

134	1011175.379	4345355.703
130	1011176.183	4345354.599
:ЗУЗ(1) "Высоконапорный водовод"		
135	1011550.636	4344753.299
136	1011546.182	4344750.204
137	1011554.435	4344710.002
138	1011586.381	4344606.020
139	1011595.649	4344573.910
140	1011648.945	4344350.203
141	1011652.524	4344336.684
142	1011661.109	4344307.371
143	1011656.042	4344301.893
144	1011657.068	4344300.964
145	1011659.661	4344298.449
146	1011666.698	4344306.051
147	1011657.329	4344338.020
148	1011653.801	4344351.398
149	1011600.494	4344575.188
150	1011591.176	4344607.439
151	1011559.290	4344711.230
135	1011550.636	4344753.299
:ЗУЗ(2) "Высоконапорный водовод"		
152	1011742.330	4343992.961
153	1011737.253	4343992.662
154	1011800.371	4343733.882
155	1011816.374	4343664.027
156	1011825.079	4343648.432
157	1011805.226	4343735.027
152	1011742.330	4343992.961
:ЗУЗ(3) "Высоконапорный водовод"		
158	1011682.580	4344216.809
159	1011735.806	4343998.571
160	1011740.892	4343998.861
161	1011688.048	4344215.481
162	1011684.832	4344214.593
158	1011682.580	4344216.809
:ЗУЗ(4) "Высоконапорный водовод"		
163	1011661.842	4344229.059
164	1011663.380	4344222.303
165	1011675.272	4344215.141
166	1011673.603	4344221.988
163	1011661.842	4344229.059

:ЗУЗ(5) "Высоконапорный водовод"		
167	1011626.770	4344270.339
168	1011616.216	4344259.060
169	1011628.067	4344247.989
170	1011639.004	4344239.300
171	1011637.235	4344247.101
172	1011631.334	4344251.782
173	1011623.292	4344259.293
174	1011630.439	4344266.928
167	1011626.770	4344270.339
:ЗУЗ(6) "Высоконапорный водовод"		
175	1011645.678	4344290.689
176	1011641.276	4344285.942
177	1011644.844	4344282.431
178	1011649.327	4344287.261
179	1011646.965	4344289.510
175	1011645.678	4344290.689
:ЗУЗ(7) "Высоконапорный водовод"		
180	1011542.533	4344792.762
181	1011538.030	4344789.841
182	1011545.077	4344755.499
183	1011549.550	4344758.578
180	1011542.533	4344792.762
:ЗУЗ(8) "Высоконапорный водовод"		
184	1011501.199	4345203.934
185	1011494.243	4345197.800
186	1011517.202	4345082.059
187	1011527.978	4344838.691
188	1011537.166	4344793.991
189	1011537.186	4344793.999
190	1011541.679	4344796.920
191	1011532.974	4344839.313
192	1011522.178	4345082.673
193	1011499.701	4345195.950
194	1011506.838	4345202.241
184	1011501.199	4345203.934
:ЗУЗ(9) "Высоконапорный водовод"		
195	1011514.186	4345215.387
196	1011504.748	4345207.071
197	1011506.145	4345206.647
198	1011510.387	4345205.369
199	1011519.826	4345213.702

195	1011514.186	4345215.387
:ЗУ3(10) "Высоконапорный водовод"		
200	1011564.327	4345677.457
201	1011561.401	4345612.308
202	1011551.410	4345494.541
203	1011534.884	4345233.612
204	1011517.695	4345218.474
205	1011523.334	4345216.781
206	1011539.739	4345231.238
207	1011556.385	4345494.176
208	1011566.397	4345611.993
209	1011569.262	4345675.756
200	1011564.327	4345677.457
:ЗУ4(1) "Высоконапорный водовод"		
210	1011556.938	4345680.022
211	1011553.923	4345612.806
212	1011543.931	4345495.114
213	1011527.576	4345237.181
214	1011509.221	4345221.014
215	1011517.695	4345218.474
216	1011534.884	4345233.612
217	1011551.410	4345494.541
218	1011561.401	4345612.308
219	1011564.327	4345677.457
210	1011556.938	4345680.022
:ЗУ4(2) "Высоконапорный водовод"		
220	1011748.381	4343993.301
221	1011742.330	4343992.961
222	1011805.226	4343735.027
223	1011825.079	4343648.432
224	1011837.252	4343626.547
225	1011774.456	4343885.717
220	1011748.381	4343993.301
:ЗУ4(3) "Высоконапорный водовод"		
226	1011737.253	4343992.662
227	1011729.634	4343992.230
228	1011793.073	4343732.147
229	1011803.326	4343687.340
230	1011816.374	4343664.027
231	1011800.371	4343733.882
226	1011737.253	4343992.662
:ЗУ4(4) "Высоконапорный водовод"		

232	1011672.407	4344226.868
233	1011673.603	4344221.988
234	1011675.272	4344215.141
235	1011677.775	4344204.866
236	1011728.196	4343998.131
237	1011735.806	4343998.571
238	1011682.580	4344216.809
232	1011672.407	4344226.868
:ЗУ4(5) "Высоконапорный водовод"		
239	1011694.120	4344217.149
240	1011688.048	4344215.481
241	1011740.892	4343998.861
242	1011746.934	4343999.210
239	1011694.120	4344217.149
:ЗУ4(6) "Высоконапорный водовод"		
243	1011677.775	4344204.866
244	1011675.272	4344215.141
245	1011663.380	4344222.303
246	1011665.672	4344212.153
243	1011677.775	4344204.866
:ЗУ4(7) "Высоконапорный водовод"		
247	1011673.603	4344221.988
248	1011672.407	4344226.868
249	1011659.420	4344239.707
250	1011661.842	4344229.059
247	1011673.603	4344221.988
:ЗУ4(8) "Высоконапорный водовод"		
251	1011622.267	4344276.447
252	1011621.302	4344275.393
253	1011605.631	4344258.704
254	1011623.162	4344242.296
255	1011638.421	4344230.179
256	1011641.567	4344227.980
257	1011639.004	4344239.300
258	1011628.067	4344247.989
259	1011616.216	4344259.060
260	1011626.760	4344270.331
261	1011630.439	4344266.928
262	1011623.292	4344259.293
263	1011631.334	4344251.782
264	1011637.235	4344247.101
265	1011634.511	4344259.094
266	1011633.897	4344259.641

267	1011634.279	4344260.048
268	1011633.345	4344264.231
269	1011643.075	4344255.168
270	1011642.884	4344256.056
251	1011622.267	4344276.447
:ЗУ4(9) "Высоконапорный водовод"		
271	1011688.822	4344239.001
272	1011686.138	4344250.089
273	1011664.044	4344263.459
271	1011688.822	4344239.001
:ЗУ4(10) "Высоконапорный водовод"		
274	1011649.498	4344249.516
275	1011649.579	4344249.143
276	1011650.534	4344248.280
277	1011651.137	4344247.898
274	1011649.498	4344249.516
:ЗУ4(11) "Высоконапорный водовод"		
278	1011649.317	4344287.261
279	1011644.844	4344282.431
280	1011650.182	4344277.153
281	1011654.756	4344282.091
278	1011649.317	4344287.261
:ЗУ4(12) "Высоконапорный водовод"		
282	1011640.110	4344295.718
283	1011639.225	4344294.747
284	1011641.205	4344286.016
285	1011641.276	4344285.942
286	1011645.668	4344290.681
282	1011640.110	4344295.718
:ЗУ4(13) "Высоконапорный водовод"		
287	1011557.350	4344757.914
288	1011550.636	4344753.299
289	1011559.290	4344711.230
290	1011591.176	4344607.439
291	1011600.494	4344575.188
292	1011653.801	4344351.398
293	1011657.329	4344338.020
294	1011666.698	4344306.051
295	1011659.661	4344298.449
296	1011665.049	4344293.220
297	1011673.523	4344302.358
298	1011670.367	4344315.288

299	1011661.782	4344350.552
300	1011661.068	4344353.241
301	1011658.676	4344363.299
302	1011600.494	4344602.211
303	1011598.363	4344609.589
304	1011566.558	4344713.098
287	1011557.350	4344757.914
:ЗУ4(14) "Высоконапорный водовод"		
305	1011546.182	4344750.204
306	1011539.468	4344745.581
307	1011547.168	4344708.126
308	1011579.194	4344603.879
309	1011588.391	4344572.001
310	1011641.668	4344348.369
311	1011645.276	4344334.659
312	1011652.715	4344309.337
313	1011650.463	4344306.922
314	1011656.042	4344301.893
315	1011661.109	4344307.371
316	1011652.524	4344336.684
317	1011648.945	4344350.203
318	1011595.649	4344573.910
319	1011586.381	4344606.020
320	1011554.435	4344710.002
305	1011546.182	4344750.204
:ЗУ4(15) "Высоконапорный водовод"		
321	1011538.030	4344789.841
322	1011531.265	4344785.451
323	1011538.382	4344750.901
324	1011545.077	4344755.499
321	1011538.030	4344789.841
:ЗУ4(16) "Высоконапорный водовод"		
325	1011549.289	4344797.161
326	1011542.533	4344792.762
327	1011549.550	4344758.578
328	1011556.275	4344763.200
325	1011549.289	4344797.161
:ЗУ4(17) "Высоконапорный водовод"		
329	1011492.745	4345206.498
330	1011486.051	4345200.572
331	1011509.733	4345081.171
332	1011520.509	4344837.769
333	1011530.421	4344789.592

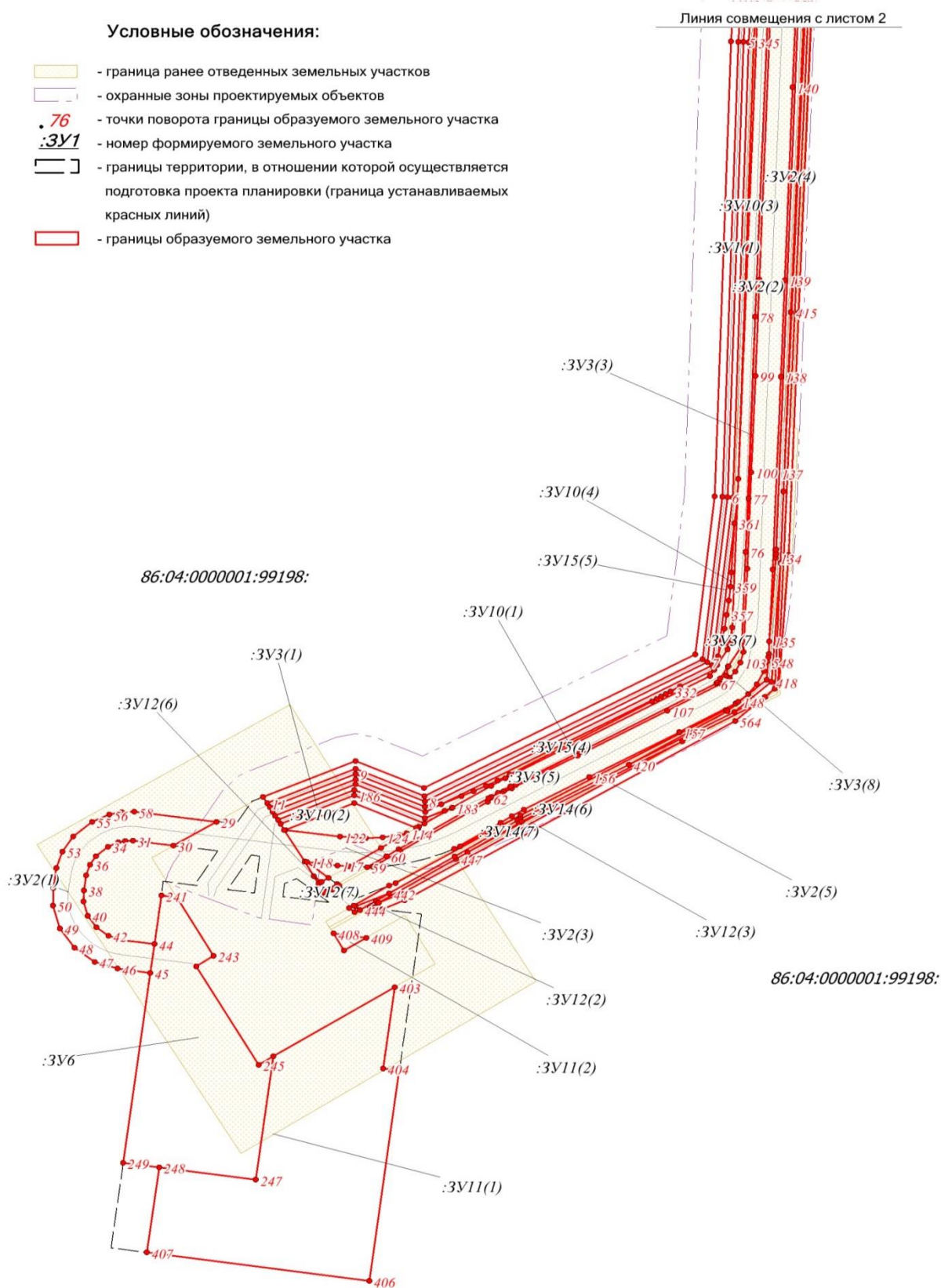
334	1011537.166	4344793.991
335	1011527.978	4344838.691
336	1011517.202	4345082.059
337	1011494.243	4345197.800
338	1011501.199	4345203.934
329	1011492.745	4345206.498
:ЗУ4(18) "Высоконапорный водовод"		
339	1011506.838	4345202.241
340	1011499.701	4345195.950
341	1011522.178	4345082.673
342	1011532.974	4344839.313
343	1011541.679	4344796.920
344	1011548.434	4344801.319
345	1011540.433	4344840.251
346	1011531.486	4345042.123
347	1011526.701	4345098.450
348	1011507.904	4345193.178
349	1011515.292	4345199.676
339	1011506.838	4345202.241
:ЗУ4(19) "Высоконапорный водовод"		
350	1011519.826	4345213.702
351	1011510.387	4345205.369
352	1011518.841	4345202.822
353	1011526.983	4345209.992
354	1011526.852	4345211.594
350	1011519.826	4345213.702
:ЗУ4(20) "Высоконапорный водовод"		
355	1011505.723	4345217.918

356	1011496.304	4345209.619
357	1011504.748	4345207.071
358	1011514.186	4345215.387
355	1011505.723	4345217.918
:ЗУ4(21) "Высоконапорный водовод"		
359	1011569.262	4345675.756
360	1011566.397	4345611.993
361	1011556.385	4345494.176
362	1011539.739	4345231.238
363	1011523.334	4345216.781
364	1011529.265	4345214.997
365	1011530.290	4345214.358
366	1011530.692	4345213.312
367	1011530.692	4345213.270
368	1011547.017	4345227.661
369	1011549.329	4345264.029
370	1011550.907	4345310.148
371	1011552.103	4345316.007
372	1011552.163	4345316.256
373	1011553.882	4345359.080
374	1011556.476	4345380.542
375	1011556.476	4345380.559
376	1011561.170	4345455.626
377	1011561.220	4345456.398
378	1011561.633	4345480.889
379	1011567.232	4345561.890
380	1011575.846	4345670.220
381	1011575.816	4345670.303
382	1011571.152	4345675.109
359	1011569.262	4345675.756

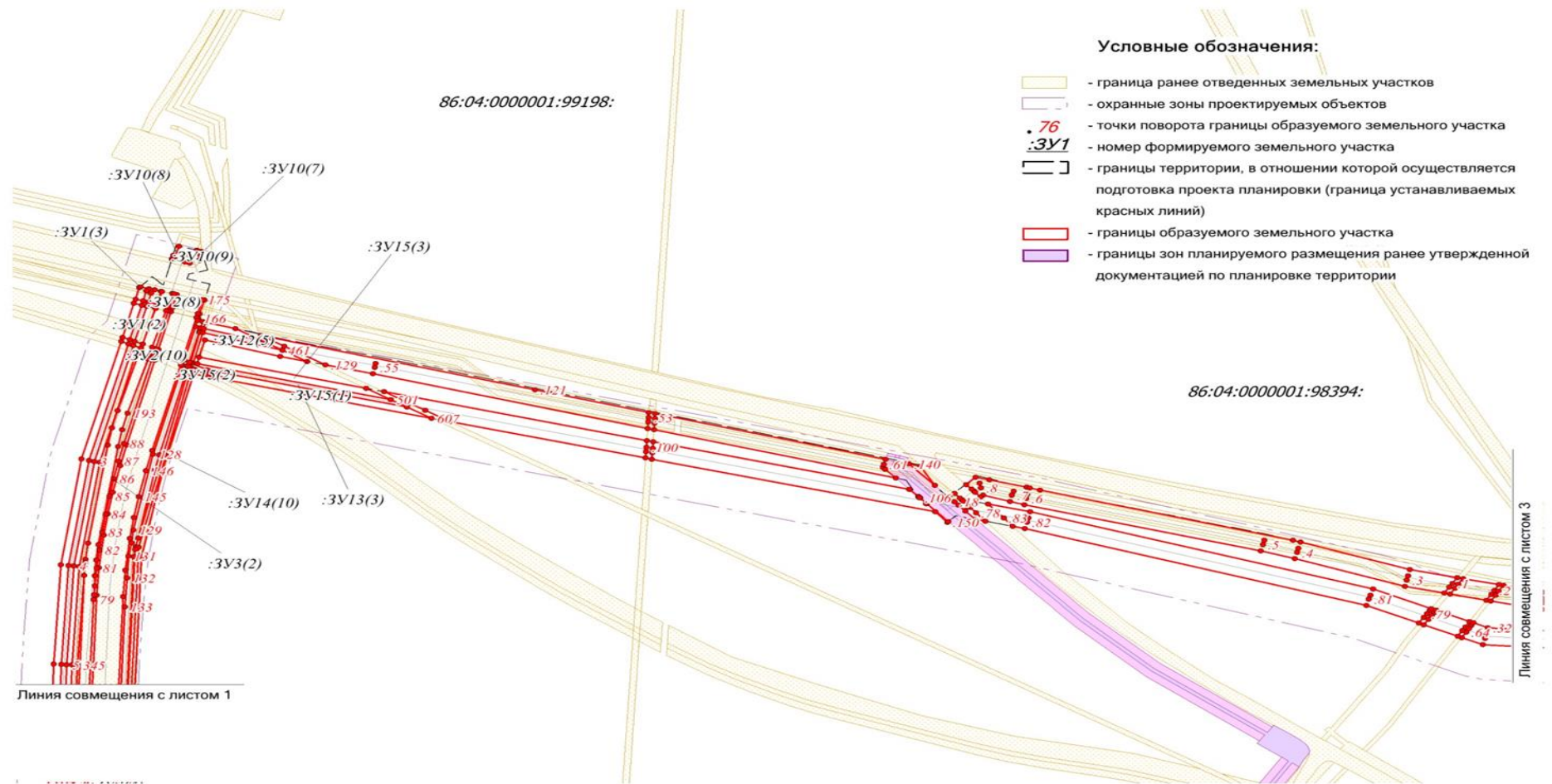
Проект межевания территории для размещения линейного объекта: "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения". Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз". Масштаб 1:5000

Условные обозначения:

- граница ранее отведенных земельных участков
- охранные зоны проектируемых объектов
- 76 - точки поворота границы образуемого земельного участка
- :3У1 - номер формируемого земельного участка
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)
- границы образуемого земельного участка



Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 276 Лас-Еганского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

86:04:0000001:98394:

Условные обозначения:

-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - охранные зоны проектируемых объектов
-  76 - точки поворота границы образуемого земельного участка
-  3У1 - номер формируемого земельного участка
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница устанавливаемых красных линий)
-  - границы образуемого земельного участка

