



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.09.2018

№ 2194

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 № 921 Нивагальского 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

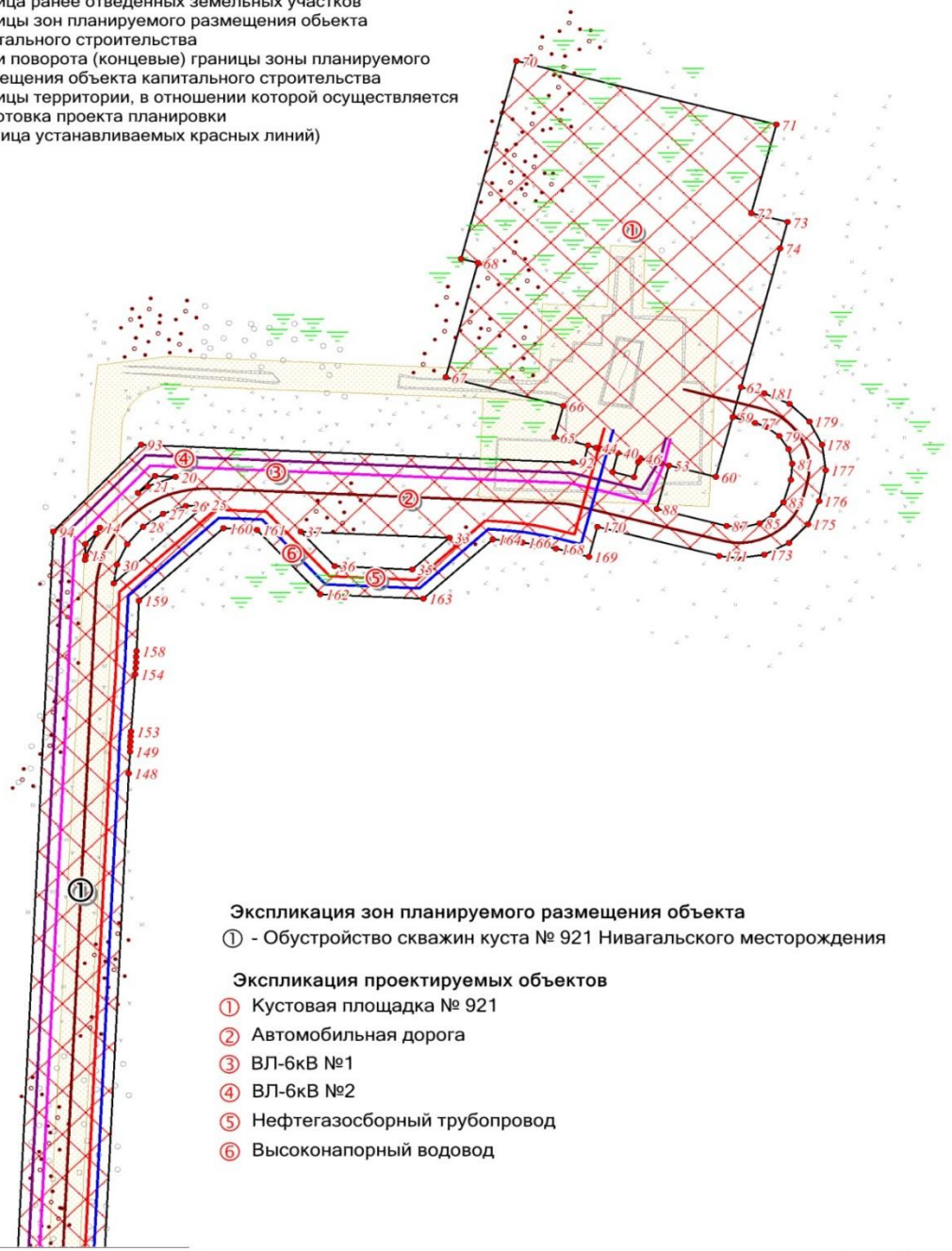
Проект планировки территории I. Графическая часть

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и 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

- ① - Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения

Экспликация проектируемых объектов





- ① Кустовая площадка № 921
- ② Автомобильная дорога
- ③ ВЛ-6кВ №1
- ④ ВЛ-6кВ №2
- ⑤ Нефтегазосборный трубопровод
- ⑥ Высоконапорный водовод

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангеласнефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и красных линий

Линия совмещения с листом 1

Условные обозначения:

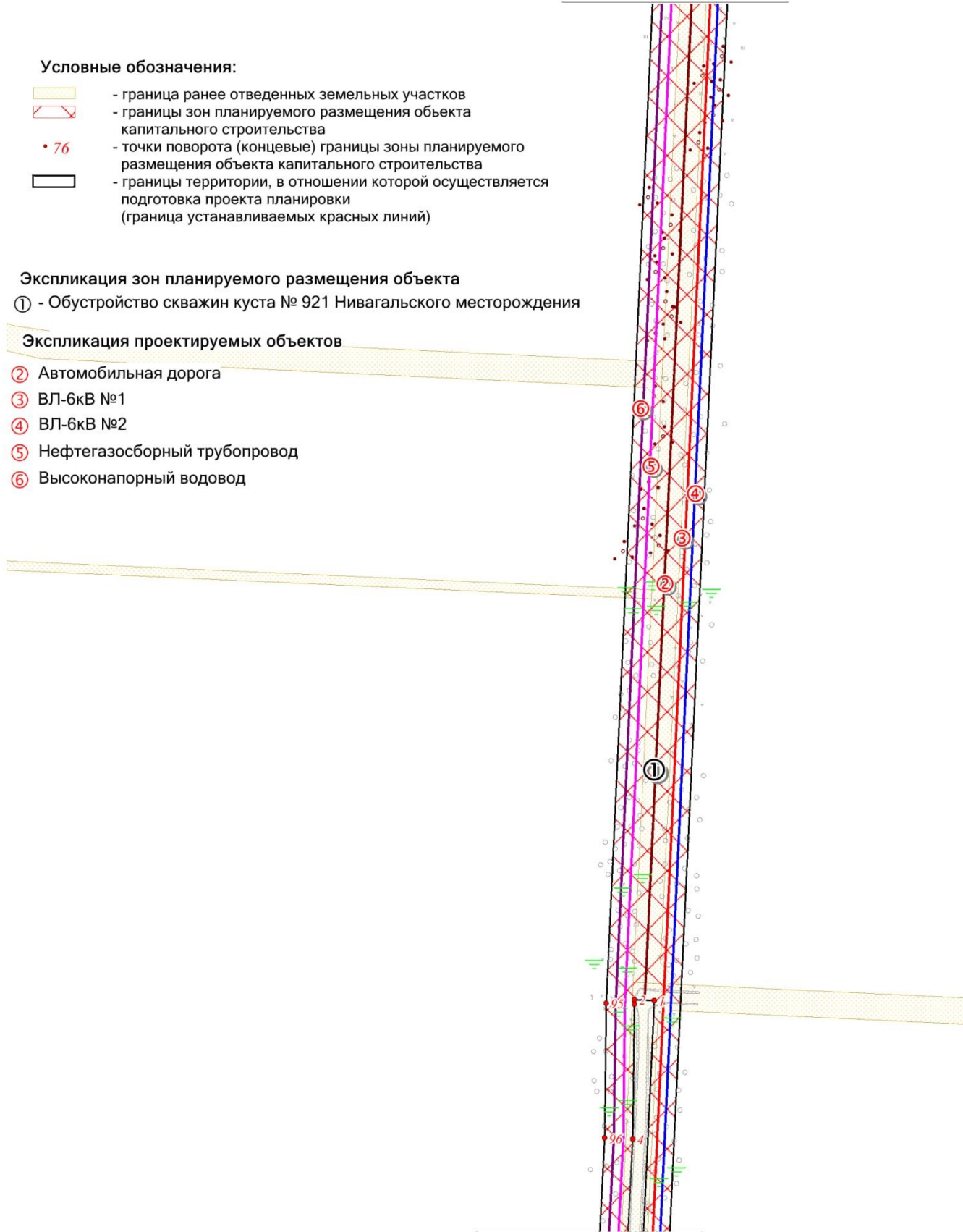
-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения объекта капитального строительства
-  76 - точки поворота (концевые) границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка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

Экспликация зон планируемого размещения объекта

- ① - Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения

Экспликация проектируемых объектов

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



Линия совмещения с листом 3

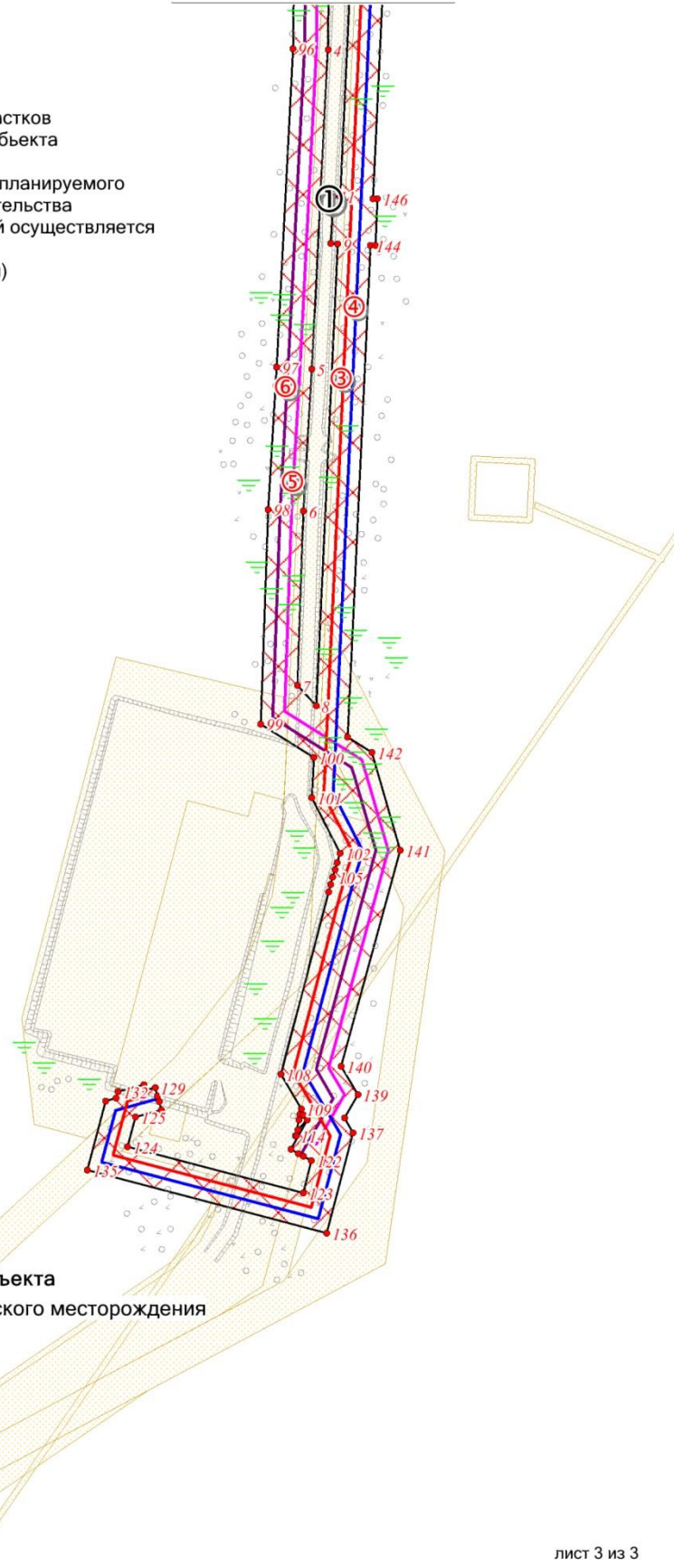
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангепаснефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов и красных линий

Линия совмещения с листом 2

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

- ① - Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения

Экспликация проектируемых объектов

- ③ ВЛ-6кВ №1
- ④ ВЛ-6кВ №2
- ⑤ Нефтегазосборный трубопровод
- ⑥ Высоконапорный водовод

Перечень координат характерных точек красных линий

№	X	Y	№	X	Y
1	1016803.64	4327265.48	92	1018268.16	4327752.32
2	1016804.62	4327244.50	93	1018285.56	4327359.46
3	1016799.96	4327244.28	94	1018200.96	4327279.16
4	1016655.96	4327242.50	95	1016800.82	4327214.30
5	1016383.72	4327228.60	96	1016656.90	4327212.50
6	1016262.70	4327221.50	97	1016385.40	4327198.66
7	1016114.14	4327216.32	98	1016264.10	4327191.50
8	1016096.66	4327232.36	99	1016081.18	4327185.16
9	1016490.50	4327250.82	100	1016052.72	4327230.32
10	1016490.78	4327244.78	101	1016018.12	4327228.70
11	1016530.74	4327246.86	102	1015970.98	4327253.06
12	1016530.46	4327252.68	103	1015962.98	4327250.50
13	1016803.64	4327265.48	104	1015956.72	4327248.56
14	1018204.80	4327321.46	105	1015950.38	4327246.68
15	1018177.68	4327308.72	106	1015944.06	4327244.88
16	1018173.38	4327307.94	107	1015937.72	4327243.18
17	1018188.42	4327308.64	108	1015782.44	4327202.38
18	1018199.10	4327318.78	109	1015752.82	4327219.66
19	1018204.80	4327321.46	110	1015748.24	4327218.66
20	1018254.12	4327390.80	111	1015747.54	4327221.34
21	1018244.88	4327365.38	112	1015747.72	4327221.52
22	1018238.46	4327356.16	113	1015743.52	4327217.58
23	1018254.98	4327371.80	114	1015730.12	4327214.62
24	1018254.12	4327390.80	115	1015729.90	4327215.48
25	1018227.32	4327418.08	116	1015735.20	4327216.70
26	1018225.78	4327400.04	117	1015743.94	4327224.84
27	1018218.24	4327379.20	118	1015743.52	4327225.08
28	1018205.56	4327361.04	119	1015718.66	4327210.88
29	1018188.62	4327346.74	120	1015714.94	4327217.40
30	1018168.54	4327337.34	121	1015712.46	4327221.74
31	1018150.46	4327334.12	122	1015708.74	4327228.26
32	1018227.32	4327418.08	123	1015681.26	4327221.40
33	1018195.04	4327639.74	124	1015720.58	4327071.80
34	1018195.02	4327639.74	125	1015745.86	4327078.42
35	1018164.24	4327606.08	126	1015751.90	4327100.54
36	1018167.40	4327535.16	127	1015759.14	4327098.56
37	1018201.02	4327504.38	128	1015763.94	4327097.24
38	1018201.04	4327504.38	129	1015771.20	4327095.26
39	1018195.04	4327639.74	130	1015768.96	4327087.02
40	1018277.46	4327793.28	131	1015773.70	4327085.72
41	1018279.36	4327786.02	132	1015767.62	4327063.46
42	1018280.62	4327781.18	133	1015762.10	4327062.02
43	1018281.38	4327778.28	134	1015759.68	4327053.10
44	1018282.64	4327773.42	135	1015700.60	4327037.56
45	1018284.56	4327766.18	136	1015647.06	4327241.36

№	X	Y	№	X	Y
46	1018272.22	4327813.32	137	1015732.68	4327263.86
47	1018277.46	4327793.28	138	1015745.16	4327256.58
48	1018272.22	4327813.32	139	1015765.24	4327268.02
49	1018268.66	4327811.70	140	1015789.42	4327253.90
50	1018253.76	4327807.80	141	1015973.38	4327304.16
51	1018258.80	4327788.46	142	1016056.94	4327279.90
52	1018277.46	4327793.28	143	1016070.02	4327259.14
53	1018265.28	4327839.72	144	1016489.20	4327278.78
54	1018267.18	4327832.50	145	1016489.00	4327282.74
55	1018268.46	4327827.64	146	1016528.98	4327284.60
56	1018269.00	4327825.58	147	1016529.16	4327280.66
57	1018270.28	4327820.68	148	1017965.40	4327347.94
58	1018272.22	4327813.32	149	1017986.70	4327348.94
59	1018312.18	4327897.66	150	1017991.62	4327349.20
60	1018254.10	4327882.44	151	1017996.48	4327349.44
61	1018265.28	4327839.72	152	1018001.36	4327349.74
62	1018341.22	4327905.28	153	1018006.24	4327350.06
63	1018312.18	4327897.66	154	1018062.18	4327353.78
64	1018284.56	4327766.18	155	1018067.80	4327354.14
65	1018292.58	4327735.62	156	1018073.40	4327354.46
66	1018323.04	4327743.60	157	1018079.02	4327354.78
67	1018351.08	4327636.66	158	1018084.66	4327355.04
68	1018462.34	4327665.84	159	1018133.62	4327357.20
69	1018466.42	4327650.34	160	1018204.14	4327434.26
70	1018658.98	4327700.80	161	1018202.78	4327464.80
71	1018596.98	4327937.40	162	1018139.94	4327522.34
72	1018510.86	4327914.84	163	1018135.76	4327616.42
73	1018502.32	4327947.50	164	1018193.20	4327679.22
74	1018476.66	4327940.76	165	1018192.34	4327691.22
75	1018341.22	4327905.28	166	1018190.44	4327706.48
76	1018312.18	4327897.66	167	1018187.74	4327721.60
77	1018306.80	4327918.22	168	1018184.22	4327736.70
78	1018303.04	4327928.02	169	1018176.30	4327766.86
79	1018293.92	4327940.06	170	1018205.66	4327774.54
80	1018281.34	4327948.38	171	1018177.26	4327885.64
81	1018266.74	4327952.08	172	1018175.06	4327901.82
82	1018251.30	4327950.68	173	1018178.56	4327926.60
83	1018229.28	4327943.70	174	1018190.02	4327948.86
84	1018217.32	4327934.64	175	1018208.20	4327966.08
85	1018209.00	4327922.16	176	1018230.60	4327976.26
86	1018205.24	4327907.64	177	1018260.72	4327982.24
87	1018206.56	4327892.28	178	1018285.62	4327978.82
88	1018222.78	4327828.72	179	1018308.02	4327967.40
89	1018265.28	4327839.72	180	1018325.38	4327949.16
90	1018284.56	4327766.18	181	1018335.60	4327926.64
91	1018265.82	4327761.34	182	1018341.22	4327905.28

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 № 921 Нивагальского 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:

кустовой площадки № 921;

автомобильная дорога к площадке куста скважин № 921;

нефтегазосборный трубопровод;

высоконапорный водовод;

ВЛ-6 кВ № 1 на куст скважин № 921;

ВЛ-6 кВ № 2 на куст скважин № 921.

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 Нивагальском 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 – 20м;

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

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

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 0,8м 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 350мм 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 Нивагальского 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	1016803.64	4327265.48	92	1018268.16	4327752.32
2	1016804.62	4327244.50	93	1018285.56	4327359.46
3	1016799.96	4327244.28	94	1018200.96	4327279.16
4	1016655.96	4327242.50	95	1016800.82	4327214.30
5	1016383.72	4327228.60	96	1016656.90	4327212.50
6	1016262.70	4327221.50	97	1016385.40	4327198.66
7	1016114.14	4327216.32	98	1016264.10	4327191.50
8	1016096.66	4327232.36	99	1016081.18	4327185.16
9	1016490.50	4327250.82	100	1016052.72	4327230.32
10	1016490.78	4327244.78	101	1016018.12	4327228.70
11	1016530.74	4327246.86	102	1015970.98	4327253.06
12	1016530.46	4327252.68	103	1015962.98	4327250.50
13	1016803.64	4327265.48	104	1015956.72	4327248.56
14	1018204.80	4327321.46	105	1015950.38	4327246.68
15	1018177.68	4327308.72	106	1015944.06	4327244.88
16	1018173.38	4327307.94	107	1015937.72	4327243.18

№	X	Y	№	X	Y
17	1018188.42	4327308.64	108	1015782.44	4327202.38
18	1018199.10	4327318.78	109	1015752.82	4327219.66
19	1018204.80	4327321.46	110	1015748.24	4327218.66
20	1018254.12	4327390.80	111	1015747.54	4327221.34
21	1018244.88	4327365.38	112	1015747.72	4327221.52
22	1018238.46	4327356.16	113	1015743.52	4327217.58
23	1018254.98	4327371.80	114	1015730.12	4327214.62
24	1018254.12	4327390.80	115	1015729.90	4327215.48
25	1018227.32	4327418.08	116	1015735.20	4327216.70
26	1018225.78	4327400.04	117	1015743.94	4327224.84
27	1018218.24	4327379.20	118	1015743.52	4327225.08
28	1018205.56	4327361.04	119	1015718.66	4327210.88
29	1018188.62	4327346.74	120	1015714.94	4327217.40
30	1018168.54	4327337.34	121	1015712.46	4327221.74
31	1018150.46	4327334.12	122	1015708.74	4327228.26
32	1018227.32	4327418.08	123	1015681.26	4327221.40
33	1018195.04	4327639.74	124	1015720.58	4327071.80
34	1018195.02	4327639.74	125	1015745.86	4327078.42
35	1018164.24	4327606.08	126	1015751.90	4327100.54
36	1018167.40	4327535.16	127	1015759.14	4327098.56
37	1018201.02	4327504.38	128	1015763.94	4327097.24
38	1018201.04	4327504.38	129	1015771.20	4327095.26
39	1018195.04	4327639.74	130	1015768.96	4327087.02
40	1018277.46	4327793.28	131	1015773.70	4327085.72
41	1018279.36	4327786.02	132	1015767.62	4327063.46
42	1018280.62	4327781.18	133	1015762.10	4327062.02
43	1018281.38	4327778.28	134	1015759.68	4327053.10
44	1018282.64	4327773.42	135	1015700.60	4327037.56
45	1018284.56	4327766.18	136	1015647.06	4327241.36
46	1018272.22	4327813.32	137	1015732.68	4327263.86
47	1018277.46	4327793.28	138	1015745.16	4327256.58
48	1018272.22	4327813.32	139	1015765.24	4327268.02
49	1018268.66	4327811.70	140	1015789.42	4327253.90
50	1018253.76	4327807.80	141	1015973.38	4327304.16
51	1018258.80	4327788.46	142	1016056.94	4327279.90
52	1018277.46	4327793.28	143	1016070.02	4327259.14
53	1018265.28	4327839.72	144	1016489.20	4327278.78
54	1018267.18	4327832.50	145	1016489.00	4327282.74
55	1018268.46	4327827.64	146	1016528.98	4327284.60
56	1018269.00	4327825.58	147	1016529.16	4327280.66
57	1018270.28	4327820.68	148	1017965.40	4327347.94
58	1018272.22	4327813.32	149	1017986.70	4327348.94
59	1018312.18	4327897.66	150	1017991.62	4327349.20
60	1018254.10	4327882.44	151	1017996.48	4327349.44
61	1018265.28	4327839.72	152	1018001.36	4327349.74
62	1018341.22	4327905.28	153	1018006.24	4327350.06
63	1018312.18	4327897.66	154	1018062.18	4327353.78
64	1018284.56	4327766.18	155	1018067.80	4327354.14

№	X	Y	№	X	Y
65	1018292.58	4327735.62	156	1018073.40	4327354.46
66	1018323.04	4327743.60	157	1018079.02	4327354.78
67	1018351.08	4327636.66	158	1018084.66	4327355.04
68	1018462.34	4327665.84	159	1018133.62	4327357.20
69	1018466.42	4327650.34	160	1018204.14	4327434.26
70	1018658.98	4327700.80	161	1018202.78	4327464.80
71	1018596.98	4327937.40	162	1018139.94	4327522.34
72	1018510.86	4327914.84	163	1018135.76	4327616.42
73	1018502.32	4327947.50	164	1018193.20	4327679.22
74	1018476.66	4327940.76	165	1018192.34	4327691.22
75	1018341.22	4327905.28	166	1018190.44	4327706.48
76	1018312.18	4327897.66	167	1018187.74	4327721.60
77	1018306.80	4327918.22	168	1018184.22	4327736.70
78	1018303.04	4327928.02	169	1018176.30	4327766.86
79	1018293.92	4327940.06	170	1018205.66	4327774.54
80	1018281.34	4327948.38	171	1018177.26	4327885.64
81	1018266.74	4327952.08	172	1018175.06	4327901.82
82	1018251.30	4327950.68	173	1018178.56	4327926.60
83	1018229.28	4327943.70	174	1018190.02	4327948.86
84	1018217.32	4327934.64	175	1018208.20	4327966.08
85	1018209.00	4327922.16	176	1018230.60	4327976.26
86	1018205.24	4327907.64	177	1018260.72	4327982.24
87	1018206.56	4327892.28	178	1018285.62	4327978.82
88	1018222.78	4327828.72	179	1018308.02	4327967.40
89	1018265.28	4327839.72	180	1018325.38	4327949.16
90	1018284.56	4327766.18	181	1018335.60	4327926.64
91	1018265.82	4327761.34	182	1018341.22	4327905.28

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) проектируемого 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 № 921 Нивагальского 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 – 34,0986 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 г.), 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 05.09.2017 № 17-2622 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, исключаящую 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 захлавлении 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 строительно-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 строительно-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, обрабатываемых 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 № 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 № 921, расположенной на межселенной территории Нижневартовского района в границах Нивагальского 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.



Проект межевания территории

Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка.

Текстовая часть проекта межевания территории.

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

В соответствие со ст. 43 п.3 ГрК РФ от 29.12.2004 (с изменениями от 20.03.2011) 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 Нивагальского 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 29,4328 га. Из них:

Площадные объекты – 8,2547 га;

Линейные объекты – 21,0841 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, Лангепасское участковые лесничества								
1	Кустовая площадка № 921	Сложная конфигурация		3,7391	4,5156	8,2547	0,4758	8,7305
2	Автомобильная дорога	сред.4	сред.16	6,6041	0,0000	6,6041	0,0000	6,6041
3	Нефтегазосборный трубопровод	сред.4	сред.16	1,9340	0,8870	2,8210	1,3114	4,1324
4	Высоконапорный водовод	сред.4	сред.16	1,5349	2,9427	4,4776	1,1784	5,6560
5	ВЛ-6кВ №1	сред.4	сред.16	1,5810	2,2271	3,8081	1,2472	5,0553
6	ВЛ-6кВ №2	сред.4	сред.16	1,6286	1,8387	3,4673	0,4530	3,9203
Итого:				17,0217	12,4111	29,4328	4,6658	34,0986

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Нивагальского 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	29,4328	4,6658	34,0986
Всего:	29,4328	4,6658	34,0986







Линейные объекты расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Нижневартовского района на землях лесного фонда Мегионского лесничества, Лангепасского участкового лесничества, Лангепасского урочища и землях запаса.

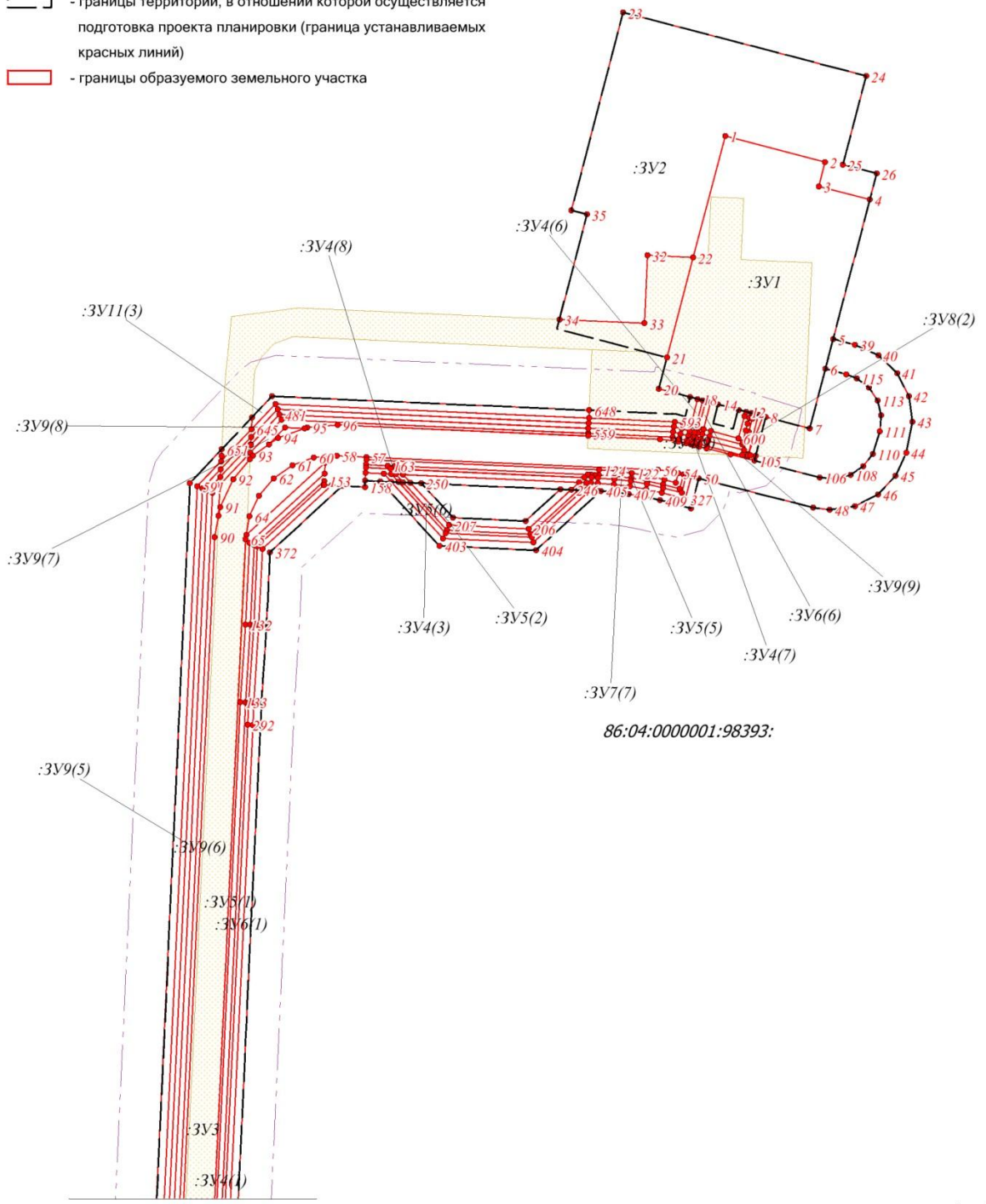
Таблица 3. Площади испрашиваемых земельных участков под линейные объекты

№ п/п	Наименование объекта	Условный номер земельного участка	Площадь га.	Категория земель
1	Кустовая площадка №921	86:04:0000001:ЧЗУ1	3,7391	Земли лесного фонда
		86:04:0000001:ЧЗУ2	4,5156	
2	Автодорога	86:04:0000001:ЧЗУ3	6,6041	
3	Нефтегазосборный трубопровод	86:04:0000001:ЧЗУ4	1,9340	
		86:04:0000001:ЧЗУ5	0,8870	
4	Высоконапорный водовод	86:04:0000001:ЧЗУ6	1,5349	
		86:04:0000001:ЧЗУ7	2,9427	
5	ВЛ-6 кВ	86:04:0000001:ЧЗУ8	1,5810	
		86:04:0000001:ЧЗУ9	2,2271	
6	ВЛ-6 кВ	86:04:0000001:ЧЗУ10	1,6286	
		86:04:0000001:ЧЗУ11	1,8387	

Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского 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

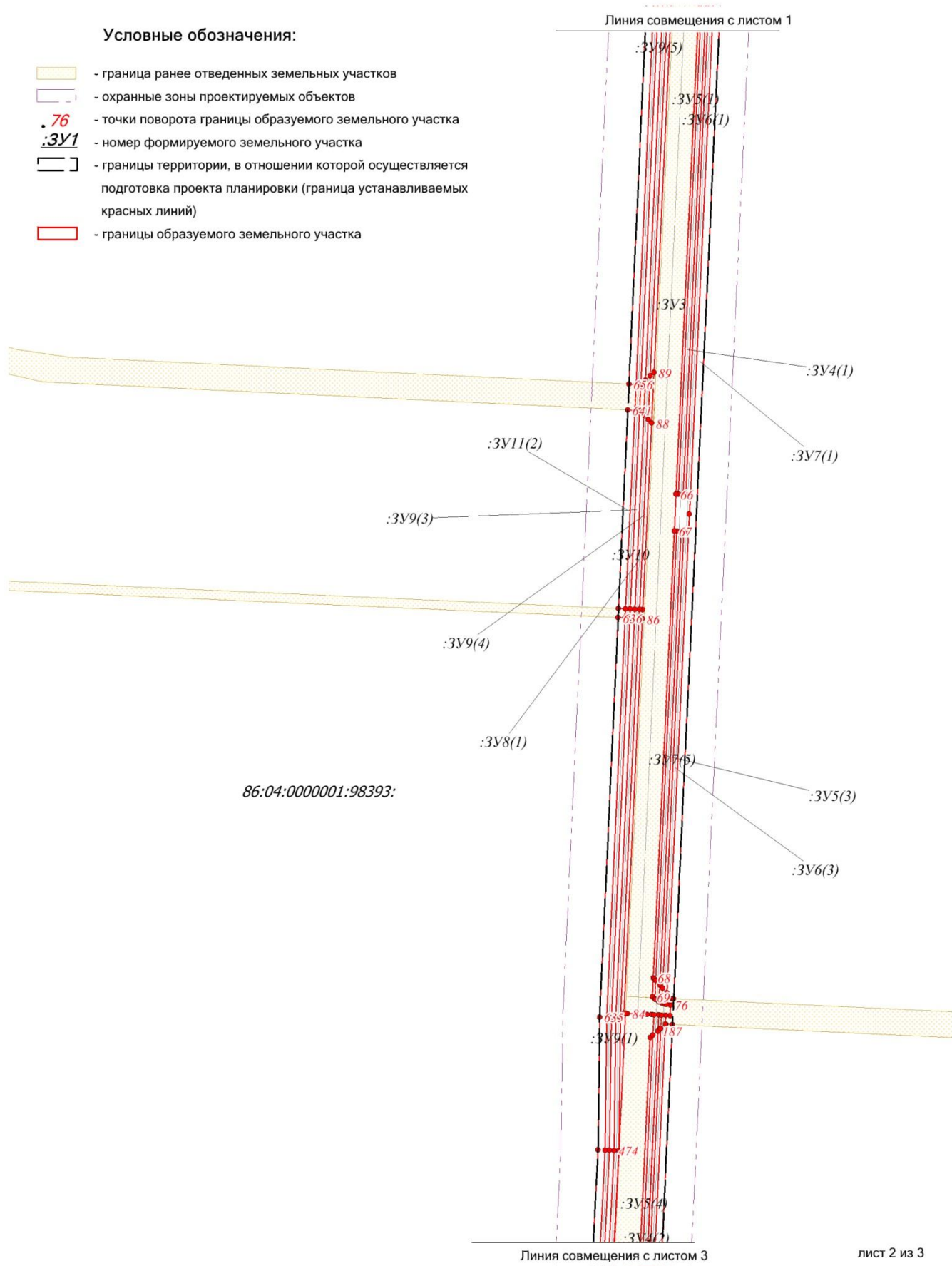


Линия совмещения с листом 2

Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского месторождения"
 Землепользователь: ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Лангеласнефтегаз"
 Масштаб 1:5000

Условные обозначения:

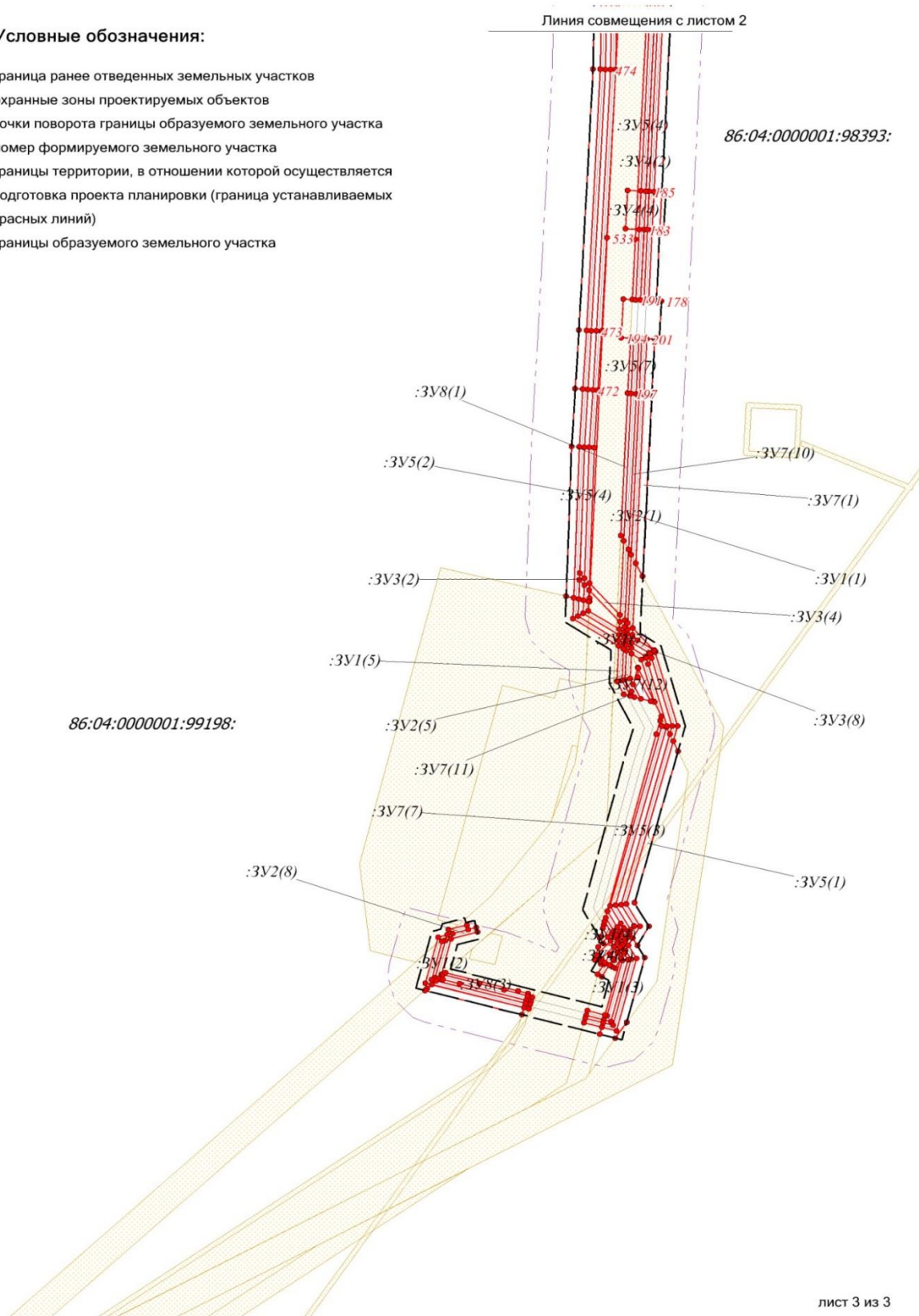
-  - граница ранее отведенных земельных участков
-  - охранные зоны проектируемых объектов
-  **76** - точки поворота границы образуемого земельного участка
-  **:3У1** - номер формируемого земельного участка
-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (граница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



Проект межевания территории для размещения линейного объекта:
 "Обустройство скважин куста № 921 Нивагальского 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



Каталог координат образуемого земельного участка

Земельные участки с кадастровым номером
86:04:0000001:98393

:ЗУ1 "Кустовая площадка № 921"		
1	1018538.831	4327800.141
2	1018513.379	4327897.392
3	1018489.666	4327891.176
4	1018476.669	4327940.772
5	1018341.196	4327905.276
6	1018312.166	4327897.666
7	1018254.094	4327882.453
8	1018265.292	4327839.729
9	1018267.182	4327832.500
10	1018268.459	4327827.628
11	1018269.002	4327825.578
12	1018270.278	4327820.673
13	1018272.208	4327813.320
14	1018277.456	4327793.278
15	1018279.365	4327786.024
16	1018280.642	4327781.177
17	1018281.386	4327778.256
18	1018282.663	4327773.417
19	1018284.562	4327766.172
20	1018292.574	4327735.614
21	1018323.052	4327743.590
22	1018420.538	4327769.135
1	1018538.831	4327800.141
:ЗУ2 "Кустовая площадка № 921"		
23	1018658.995	4327700.799
24	1018596.993	4327937.403
25	1018510.876	4327914.829
26	1018502.312	4327947.503
27	1018476.669	4327940.772
28	1018489.666	4327891.176
29	1018513.379	4327897.392
30	1018538.831	4327800.141
31	1018420.538	4327769.127
32	1018422.498	4327724.659
33	1018356.526	4327721.771
34	1018360.165	4327639.044
35	1018462.355	4327665.817
36	1018466.406	4327650.331
23	1018658.995	4327700.799
:ЗУ3 "Автомобильная дорога кусту № 921"		

37	1018312.166	4327897.666
38	1018341.196	4327905.276
39	1018335.597	4327926.639
40	1018325.374	4327949.163
41	1018308.024	4327967.380
42	1018285.638	4327978.816
43	1018260.709	4327982.244
44	1018230.613	4327976.260
45	1018208.176	4327966.069
46	1018190.042	4327948.839
47	1018178.573	4327926.589
48	1018175.064	4327901.824
49	1018177.276	4327885.649
50	1018205.643	4327774.538
51	1018207.493	4327767.268
52	1018208.729	4327762.421
53	1018209.483	4327759.508
54	1018210.709	4327754.661
55	1018212.247	4327748.146
56	1018213.846	4327734.934
57	1018226.431	4327451.090
58	1018227.697	4327422.449
59	1018226.732	4327411.112
60	1018225.788	4327400.041
61	1018218.218	4327379.210
62	1018205.553	4327361.018
63	1018188.615	4327346.751
64	1018168.551	4327337.332
65	1018146.416	4327333.389
66	1017366.390	4327296.848
67	1017326.423	4327294.980
68	1016843.106	4327272.340
69	1016822.499	4327271.377
70	1016820.428	4327273.792
71	1016819.614	4327274.738
72	1016817.232	4327278.639
73	1016815.895	4327281.569
74	1016814.719	4327285.270
75	1016814.457	4327286.507
76	1016813.915	4327290.847
77	1016802.475	4327290.291
78	1016802.676	4327285.959

79	1016802.908	4327280.963
80	1016803.048	4327277.983
81	1016803.290	4327272.979
82	1016803.400	4327270.481
83	1016803.641	4327265.493
84	1016804.616	4327244.521
85	1016804.807	4327240.504
86	1017231.511	4327260.489
87	1017241.512	4327260.962
88	1017443.138	4327270.398
89	1017497.802	4327272.962
90	1018148.467	4327303.437
91	1018177.668	4327308.724
92	1018204.799	4327321.447
93	1018227.738	4327340.768
94	1018244.887	4327365.367
95	1018255.110	4327393.559
96	1018257.713	4327423.113
97	1018243.811	4327736.660
98	1018241.690	4327754.047
99	1018241.459	4327754.960
100	1018239.750	4327762.263
101	1018238.514	4327767.110
102	1018237.760	4327770.031
103	1018236.533	4327774.878
104	1018234.674	4327782.140
105	1018222.792	4327828.724
106	1018206.548	4327892.271
107	1018205.241	4327907.633
108	1018208.990	4327922.157
109	1018217.314	4327934.631
110	1018229.286	4327943.710
111	1018251.300	4327950.673
112	1018266.720	4327952.093
113	1018281.336	4327948.366
114	1018293.911	4327940.059
115	1018303.028	4327928.016
116	1018306.778	4327918.232
37	1018312.166	4327897.666
:ЗУ4(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
117	1018209.483	4327759.508
118	1018210.709	4327754.661
119	1018201.351	4327752.196
120	1018204.306	4327740.909
121	1018207.945	4327725.331
122	1018210.770	4327709.546

123	1018212.750	4327693.636
124	1018213.886	4327677.669
125	1018223.928	4327450.974
126	1018226.431	4327451.090
127	1018227.697	4327422.449
128	1018226.732	4327411.112
129	1018220.661	4327410.822
130	1018210.036	4327410.324
131	1018143.018	4327337.083
132	1018063.425	4327333.323
133	1017987.773	4327328.460
134	1017366.270	4327299.354
135	1017366.390	4327296.848
136	1017326.423	4327294.980
137	1017326.302	4327297.478
138	1016840.503	4327274.722
139	1016820.428	4327273.792
140	1016819.614	4327274.738
141	1016817.403	4327278.274
142	1016817.232	4327278.639
143	1016835.275	4327279.494
144	1017326.071	4327302.466
145	1017325.930	4327305.471
146	1017325.699	4327310.459
147	1017365.666	4327312.342
148	1017365.898	4327307.338
149	1017366.038	4327304.342
150	1017987.532	4327333.448
151	1018063.114	4327338.311
152	1018140.726	4327341.979
153	1018202.959	4327409.992
154	1018199.029	4327409.809
155	1018199.019	4327410.133
156	1018198.687	4327417.187
157	1018198.194	4327427.761
158	1018197.159	4327449.779
159	1018203.442	4327450.061
160	1018210.931	4327450.401
161	1018215.926	4327450.609
162	1018218.932	4327450.750
163	1018217.997	4327471.921
164	1018217.686	4327478.992
165	1018209.372	4327666.539
166	1018206.508	4327663.394
167	1018206.196	4327670.440
168	1018209.061	4327673.577

169	1018208.890	4327677.378
170	1018207.774	4327693.138
171	1018205.824	4327708.799
172	1018203.050	4327724.311
173	1018199.461	4327739.714
174	1018195.249	4327755.790
117	1018209.483	4327759.508
175	1018209.061	4327673.577
176	1018209.372	4327666.539
177	1018209.232	4327669.685
175	1018209.061	4327673.577
:ЗУ4(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
178	1016415.629	4327280.349
179	1016415.860	4327275.353
180	1016416.212	4327267.858
181	1016416.453	4327262.862
182	1016416.594	4327259.883
183	1016489.914	4327263.319
184	1016489.773	4327266.298
185	1016529.751	4327268.174
186	1016529.881	4327265.186
187	1016785.568	4327277.154
188	1016803.048	4327277.983
189	1016803.290	4327272.979
190	1016781.024	4327271.942
191	1016416.825	4327254.878
192	1016416.966	4327251.691
193	1016417.388	4327242.604
194	1016377.431	4327240.537
195	1016376.998	4327249.749
196	1016376.848	4327253.011
197	1016319.480	4327250.322
198	1016319.018	4327255.310
199	1016376.606	4327258.007
200	1016376.466	4327260.978
201	1016376.245	4327265.983
202	1016375.893	4327273.469
203	1016375.662	4327278.473
178	1016415.629	4327280.349
:ЗУ4(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
204	1018201.401	4327665.220
205	1018201.723	4327658.174
206	1018156.609	4327608.851
207	1018160.057	4327531.709
208	1018209.332	4327486.644

209	1018209.644	4327479.556
210	1018155.141	4327529.443
211	1018151.522	4327610.702
204	1018201.401	4327665.220
:ЗУ4(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
212	1016530.123	4327260.182
213	1016530.736	4327246.861
214	1016490.779	4327244.778
215	1016490.145	4327258.298
212	1016530.123	4327260.182
:ЗУ4(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
216	1016528.977	4327284.606
217	1016529.520	4327273.162
218	1016489.542	4327271.286
219	1016489.009	4327282.731
216	1016528.977	4327284.606
:ЗУ4(6) "Нефтегазосборный трубопровод"		
220	1018281.386	4327778.256
221	1018282.663	4327773.417
222	1018256.678	4327766.703
223	1018255.421	4327771.542
220	1018281.386	4327778.256
:ЗУ4(7) "Нефтегазосборный трубопровод"		
224	1018250.576	4327770.272
225	1018251.843	4327765.433
226	1018246.998	4327764.172
227	1018245.741	4327769.002
224	1018250.576	4327770.272
:ЗУ4(8) "Нефтегазосборный трубопровод"		
228	1018214.549	4327481.864
229	1018217.676	4327478.992
230	1018216.238	4327477.299
231	1018217.987	4327471.921
232	1018214.861	4327474.801
228	1018214.549	4327481.864
:ЗУ4(9) "Нефтегазосборный трубопровод"		
233	1018240.906	4327767.741
234	1018242.163	4327762.902
235	1018239.750	4327762.263
236	1018238.514	4327767.110
233	1018240.906	4327767.741

:ЗУ5(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
237	1018220.661	4327410.822
238	1018150.547	4327334.128
239	1018146.416	4327333.389
240	1017366.390	4327296.848
241	1017366.270	4327299.354
242	1017987.773	4327328.460
243	1018063.425	4327333.323
244	1018143.018	4327337.083
245	1018210.036	4327410.324
237	1018220.661	4327410.822
:ЗУ5(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
246	1018194.566	4327650.339
247	1018195.028	4327639.741
248	1018164.238	4327606.079
249	1018167.405	4327535.162
250	1018201.019	4327504.388
251	1018201.492	4327493.798
252	1018160.057	4327531.709
253	1018156.609	4327608.851
246	1018194.566	4327650.339
:ЗУ5(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
254	1017326.302	4327297.478
255	1017326.423	4327294.980
256	1016843.106	4327272.340
257	1016842.020	4327273.336
258	1016840.503	4327274.722
254	1017326.302	4327297.478
:ЗУ5(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
259	1016781.024	4327271.942
260	1016778.451	4327268.987
261	1016479.963	4327254.804
262	1016416.966	4327251.691
263	1016416.825	4327254.878
259	1016781.024	4327271.942
:ЗУ5(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
264	1018210.709	4327754.661
265	1018212.247	4327748.146
266	1018213.846	4327734.934
267	1018226.431	4327451.090
268	1018223.928	4327450.974
269	1018213.886	4327677.669

270	1018212.750	4327693.636
271	1018210.770	4327709.546
272	1018207.945	4327725.331
273	1018204.306	4327740.909
274	1018201.351	4327752.196
264	1018210.709	4327754.661
:ЗУ5(6) "Нефтегазосборный трубопровод"		
275	1018194.063	4327661.643
276	1018194.254	4327657.402
277	1018151.522	4327610.702
278	1018155.141	4327529.443
279	1018201.803	4327486.727
280	1018201.994	4327482.503
281	1018152.196	4327528.057
282	1018148.477	4327611.814
275	1018194.063	4327661.643
:ЗУ5(7) "Нефтегазосборный трубопровод"		
283	1016376.848	4327253.011
284	1016376.998	4327249.749
285	1016319.772	4327247.135
286	1016319.480	4327250.322
283	1016376.848	4327253.011
:ЗУ6(1) "Высоконапорный водовод"		
287	1018198.687	4327417.187
288	1018199.019	4327410.133
289	1018139.349	4327344.942
290	1018062.993	4327341.307
291	1017987.311	4327336.460
292	1017965.970	4327335.448
293	1017365.898	4327307.338
294	1017365.666	4327312.334
295	1017344.667	4327311.347
296	1017365.666	4327312.342
297	1017365.666	4327312.334
298	1017965.739	4327340.452
299	1017987.069	4327341.448
300	1018062.661	4327346.303
301	1018137.057	4327349.839
287	1018198.687	4327417.187
:ЗУ6(2) "Высоконапорный водовод"		
302	1018207.493	4327767.268
303	1018208.729	4327762.421
304	1018191.580	4327757.923
305	1018196.355	4327739.714
306	1018200.004	4327724.120

307	1018202.818	4327708.343
308	1018204.789	4327692.441
309	1018205.925	4327676.482
310	1018215.926	4327450.609
311	1018210.931	4327450.401
312	1018209.825	4327475.324
313	1018210.136	4327468.236
314	1018147.300	4327525.767
315	1018143.380	4327613.648
316	1018200.888	4327676.532
317	1018200.919	4327676.200
318	1018201.210	4327669.469
319	1018148.477	4327611.814
320	1018152.196	4327528.057
321	1018209.825	4327475.332
322	1018200.929	4327676.183
323	1018199.813	4327691.943
324	1018197.873	4327707.587
325	1018195.098	4327723.124
326	1018191.500	4327738.494
327	1018185.479	4327761.500
302	1018207.493	4327767.268
:ЗУ6(3) "Высоконапорный водовод"		
328	1017325.699	4327310.459
329	1017325.930	4327305.471
330	1016832.159	4327282.332
331	1016815.895	4327281.569
332	1016815.845	4327281.693
333	1016814.719	4327285.270
334	1016814.457	4327286.507
335	1016826.932	4327287.088
328	1017325.699	4327310.459
:ЗУ6(4) "Высоконапорный водовод"		
336	1016802.676	4327285.959
337	1016802.908	4327280.963
338	1016788.272	4327280.274
339	1016416.453	4327262.862
340	1016416.212	4327267.858
341	1016792.815	4327285.486
336	1016802.676	4327285.959
:ЗУ6(5) "Высоконапорный водовод"		
342	1016376.245	4327265.983
343	1016376.466	4327260.978
344	1016318.736	4327258.273
345	1016318.284	4327263.269
342	1016376.245	4327265.983

:ЗУ6(6) "Высоконапорный водовод"		
346	1018279.365	4327786.024
347	1018280.642	4327781.177
348	1018254.657	4327774.463
349	1018253.411	4327779.302
346	1018279.365	4327786.024
:ЗУ6(7) "Высоконапорный водовод"		
350	1018248.576	4327778.032
351	1018249.822	4327773.193
352	1018244.987	4327771.907
353	1018243.731	4327776.754
350	1018248.576	4327778.032
:ЗУ6(8) "Высоконапорный водовод"		
354	1018238.886	4327775.492
355	1018240.152	4327770.654
356	1018237.760	4327770.031
357	1018236.533	4327774.878
354	1018238.886	4327775.492
:ЗУ7(1) "Высоконапорный водовод"		
358	1018198.194	4327427.761
359	1018198.687	4327417.187
360	1018137.057	4327349.839
361	1018062.661	4327346.303
362	1017987.069	4327341.448
363	1017965.739	4327340.452
364	1017365.666	4327312.342
365	1017325.699	4327310.459
366	1016826.932	4327287.088
367	1016820.700	4327292.773
368	1016820.619	4327294.300
369	1017965.387	4327347.938
370	1017986.697	4327348.942
371	1018062.169	4327353.789
372	1018133.620	4327357.200
358	1018198.194	4327427.761
:ЗУ7(2) "Высоконапорный водовод"		
373	1018205.643	4327774.538
374	1018207.493	4327767.268
375	1018185.479	4327761.500
376	1018191.500	4327738.494
377	1018195.098	4327723.124
378	1018197.873	4327707.587
379	1018199.813	4327691.943
380	1018200.909	4327676.532
381	1018200.929	4327676.183
382	1018201.220	4327669.469

383	1018201.411	4327665.220
384	1018201.723	4327658.174
385	1018209.322	4327486.644
386	1018209.634	4327479.556
387	1018209.825	4327475.332
388	1018210.136	4327468.236
389	1018210.931	4327450.401
390	1018203.442	4327450.061
391	1018202.316	4327475.432
392	1018202.004	4327482.503
393	1018201.813	4327486.727
394	1018201.502	4327493.798
395	1018194.566	4327650.339
396	1018194.254	4327657.402
397	1018194.063	4327661.643
398	1018193.751	4327668.714
399	1018143.380	4327613.648
400	1018147.300	4327525.767
401	1018202.296	4327475.432
402	1018202.778	4327464.809
403	1018139.932	4327522.339
404	1018135.751	4327616.412
405	1018193.199	4327679.212
406	1018192.344	4327691.230
407	1018190.454	4327706.484
408	1018187.750	4327721.597
409	1018184.232	4327736.701
410	1018176.311	4327766.853
373	1018205.643	4327774.538
411	1018193.199	4327679.204
412	1018193.440	4327675.751
413	1018193.751	4327668.714
411	1018193.199	4327679.204
:ЗУ7(3) "Высоконапорный водовод"		
414	1016792.644	4327292.989
415	1016792.976	4327285.677
416	1016792.815	4327285.486
417	1016416.212	4327267.858
418	1016415.860	4327275.353
414	1016792.644	4327292.989
:ЗУ7(4) "Высоконапорный водовод"		
419	1018199.019	4327410.133
420	1018199.029	4327409.809
421	1018202.959	4327409.992
422	1018140.726	4327341.979
423	1018063.114	4327338.311

424	1017987.532	4327333.448
425	1017366.038	4327304.342
426	1017365.898	4327307.338
427	1017965.970	4327335.448
428	1017987.311	4327336.460
429	1018062.993	4327341.307
430	1018139.349	4327344.942
419	1018199.019	4327410.133
:ЗУ7(5) "Высоконапорный водовод"		
431	1017325.930	4327305.471
432	1017326.071	4327302.466
433	1016835.275	4327279.494
434	1016832.159	4327282.332
431	1017325.930	4327305.471
:ЗУ7(6) "Высоконапорный водовод"		
435	1016788.272	4327280.274
436	1016787.347	4327279.220
437	1016785.568	4327277.154
438	1016416.594	4327259.883
439	1016416.453	4327262.862
435	1016788.272	4327280.274
:ЗУ7(7) "Высоконапорный водовод"		
440	1018208.729	4327762.421
441	1018209.483	4327759.508
442	1018195.249	4327755.790
443	1018199.461	4327739.714
444	1018203.050	4327724.311
445	1018205.824	4327708.799
446	1018207.774	4327693.138
447	1018208.890	4327677.378
448	1018209.061	4327673.577
449	1018209.372	4327666.539
450	1018217.686	4327478.992
451	1018217.997	4327471.921
452	1018218.932	4327450.750
453	1018215.926	4327450.609
454	1018214.851	4327474.801
455	1018214.539	4327481.864
456	1018206.508	4327663.394
457	1018206.196	4327670.440
458	1018205.925	4327676.482
459	1018204.789	4327692.441
460	1018202.818	4327708.343
461	1018200.004	4327724.120
462	1018196.355	4327739.714
463	1018191.580	4327757.923

440	1018208.729	4327762.421
:3У7(8) "Высоконапорный водовод"		
464	1016375.893	4327273.469
465	1016376.245	4327265.983
466	1016318.284	4327263.261
467	1016317.590	4327270.738
464	1016375.893	4327273.469
:3У7(9) "Высоконапорный водовод"		
468	1016376.466	4327260.978
469	1016376.606	4327258.007
470	1016319.018	4327255.310
471	1016318.746	4327258.273
468	1016376.466	4327260.978
:3У8(1) "ВЛ-6 кВ"		
472	1016322.978	4327212.510
473	1016384.407	4327216.121
474	1016656.347	4327230.014
475	1016800.324	4327231.790
476	1017231.893	4327251.791
477	1017241.904	4327252.264
478	1017451.843	4327261.974
479	1017489.408	4327263.717
480	1018193.641	4327296.350
481	1018267.705	4327366.670
482	1018250.737	4327749.706
483	1018248.867	4327756.902
484	1018246.998	4327764.172
485	1018245.741	4327769.002
486	1018244.987	4327771.907
487	1018243.731	4327776.754
488	1018241.851	4327784.024
489	1018232.925	4327818.441
490	1018263.664	4327826.508
491	1018268.459	4327827.628
492	1018267.182	4327832.500
493	1018229.125	4327822.624
494	1018226.843	4327822.018
495	1018237.006	4327782.754
496	1018238.886	4327775.492
497	1018240.152	4327770.654
498	1018240.906	4327767.741
499	1018242.163	4327762.902
500	1018244.052	4327755.632
501	1018245.771	4327748.951
502	1018262.609	4327368.728
503	1018191.550	4327301.271

504	1017494.153	4327268.954
505	1017446.908	4327266.746
506	1017241.673	4327257.260
507	1017231.671	4327256.787
508	1016800.173	4327236.794
509	1016656.187	4327235.010
510	1016384.135	4327221.117
511	1016322.516	4327217.490
472	1016322.978	4327212.510
:3У8(2) "ВЛ-6 кВ"		
512	1018229.125	4327822.624
513	1018267.182	4327832.500
514	1018265.916	4327837.338
512	1018229.125	4327822.624
:3У9(1) "Л-6 кВ"		
515	1016322.978	4327212.510
516	1016323.431	4327207.531
517	1016384.688	4327211.133
518	1016656.498	4327225.001
519	1016800.465	4327226.793
520	1017232.124	4327246.786
521	1017231.893	4327251.791
522	1016800.324	4327231.790
523	1016656.347	4327230.014
524	1016384.407	4327216.121
515	1016322.978	4327212.510
:3У9(2) "Л-6 кВ"		
525	1016322.516	4327217.490
526	1016384.135	4327221.117
527	1016656.187	4327235.010
528	1016800.173	4327236.794
529	1017231.671	4327256.787
530	1017231.511	4327260.489
531	1016804.807	4327240.504
532	1016804.727	4327242.189
533	1016481.309	4327226.818
534	1016385.090	4327222.080
535	1016322.355	4327219.216
525	1016322.516	4327217.490
:3У9(3) "Л-6 кВ"		
536	1017456.709	4327257.260
537	1017451.843	4327261.974
538	1017241.904	4327252.264
539	1017242.116	4327247.260
536	1017456.709	4327257.260
:3У9(4) "Л-6 кВ"		

540	1017446.908	4327266.746
541	1017443.138	4327270.398
542	1017241.512	4327260.962
543	1017241.673	4327257.260
540	1017446.908	4327266.746
:3Y9(5) "JI-6 κB"		
544	1018195.732	4327291.437
545	1018214.579	4327309.338
546	1018206.940	4327308.981
547	1018193.641	4327296.350
548	1017489.408	4327263.717
549	1017484.714	4327258.547
544	1018195.732	4327291.437
:3Y9(6) "JI-6 κB"		
550	1018199.290	4327308.616
551	1018169.184	4327307.180
552	1018148.467	4327303.437
553	1017497.802	4327272.962
554	1017494.153	4327268.954
555	1018191.550	4327301.271
550	1018199.290	4327308.616
:3Y9(7) "JI-6 κB"		
556	1018224.280	4327337.838
557	1018230.402	4327338.153
558	1018262.609	4327368.728
559	1018249.400	4327667.012
560	1018247.983	4327666.938
561	1018246.907	4327666.896
562	1018257.713	4327423.113
563	1018255.110	4327393.559
564	1018254.125	4327390.854
565	1018254.969	4327371.807
566	1018238.453	4327356.129
567	1018227.738	4327340.768
556	1018224.280	4327337.838
:3Y9(8) "JI-6 κB"		
568	1018238.051	4327338.518
569	1018238.715	4327338.543
570	1018245.701	4327338.867
571	1018272.811	4327364.603
572	1018259.402	4327667.444
573	1018254.396	4327667.211
574	1018267.705	4327366.670
568	1018238.051	4327338.518
:3Y9(9) "JI-6 κB"		
575	1018228.703	4327805.569

576	1018228.210	4327816.731
577	1018226.843	4327822.018
578	1018227.949	4327822.317
579	1018227.838	4327824.981
580	1018227.627	4327829.969
581	1018222.792	4327828.724
575	1018228.703	4327805.569
:3Y10 "BJI-6 κB"		
582	1016323.441	4327207.531
583	1016323.893	4327202.543
584	1016384.960	4327206.137
585	1016656.659	4327220.013
586	1016800.606	4327221.789
587	1017232.345	4327241.790
588	1017242.337	4327242.263
589	1017456.960	4327252.206
590	1017484.955	4327253.509
591	1018197.833	4327286.532
592	1018277.918	4327362.537
593	1018260.699	4327751.208
594	1018258.558	4327759.433
595	1018256.678	4327766.703
596	1018255.421	4327771.542
597	1018254.657	4327774.463
598	1018253.411	4327779.302
599	1018251.531	4327786.547
600	1018244.625	4327813.163
601	1018266.137	4327818.798
602	1018270.278	4327820.673
603	1018269.002	4327825.578
604	1018264.468	4327823.528
605	1018258.940	4327822.076
606	1018268.479	4327827.603
607	1018268.469	4327827.628
608	1018263.664	4327826.508
609	1018250.707	4327823.122
610	1018240.645	4327817.296
611	1018238.534	4327816.740
612	1018246.686	4327785.277
613	1018248.576	4327778.032
614	1018249.822	4327773.193
615	1018250.576	4327770.272
616	1018251.843	4327765.433
617	1018253.722	4327758.172
618	1018255.733	4327750.462
619	1018272.811	4327364.603

620	1018195.732	4327291.437
621	1017484.714	4327258.547
622	1017456.709	4327257.260
623	1017242.116	4327247.260
624	1017232.124	4327246.786
625	1016800.465	4327226.793
626	1016656.498	4327225.001
627	1016384.688	4327211.133
582	1016323.441	4327207.531
628	1018252.225	4327820.325
629	1018240.695	4327817.304
630	1018258.859	4327822.059
628	1018252.225	4327820.325
:3Y11(1) "BJI-6 κB"		
631	1016323.893	4327202.543
632	1016324.587	4327195.074
633	1016385.382	4327198.651
634	1016656.900	4327212.510
635	1016800.827	4327214.286
636	1017232.667	4327234.296
637	1017232.345	4327241.790
638	1016800.606	4327221.789
639	1016656.659	4327220.013
640	1016384.960	4327206.137
631	1016323.893	4327202.543
:3Y11(2) "BJI-6 κB"		
641	1017457.322	4327244.712
642	1017456.960	4327252.206
643	1017242.337	4327242.263
644	1017242.668	4327234.769
641	1017457.322	4327244.712
:3Y11(3) "BJI-6 κB"		
645	1018253.351	4327339.240
646	1018264.820	4327339.788
647	1018285.558	4327359.458
648	1018271.897	4327667.992
649	1018264.398	4327667.660
650	1018277.918	4327362.537
645	1018253.351	4327339.240
:3Y11(4) "BJI-6 κB"		
651	1018233.709	4327310.251
652	1018227.597	4327309.961
653	1018222.239	4327309.712
654	1018197.833	4327286.532
655	1017484.955	4327253.509
656	1017485.317	4327246.006

657	1018200.959	4327279.170
651	1018233.709	4327310.251

Земельные участки с кадастровым номером
86:04:0000001:98393

:ЗУ1(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
1	1016319.480	4327250.322
2	1016319.018	4327255.310
3	1016157.078	4327247.716
4	1016070.901	4327243.691
5	1016073.967	4327238.819
6	1016166.024	4327243.126
1	1016319.480	4327250.322
:ЗУ1(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
7	1015705.375	4327100.138
8	1015698.942	4327124.621
9	1015692.840	4327147.809
10	1015691.563	4327152.656
11	1015686.728	4327151.378
12	1015688.005	4327146.523
13	1015705.315	4327080.701
14	1015709.677	4327064.078
15	1015711.668	4327056.509
16	1015750.439	4327066.709
17	1015756.018	4327068.169
18	1015761.506	4327069.613
19	1015766.462	4327087.698
20	1015761.627	4327089.017
21	1015757.445	4327073.713
22	1015751.946	4327072.269
23	1015715.216	4327062.634
7	1015705.375	4327100.138
:ЗУ1(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
24	1015672.444	4327205.771
25	1015677.269	4327207.083
26	1015672.102	4327226.744
27	1015729.681	4327241.857
28	1015732.094	4327240.462
29	1015737.099	4327243.334
30	1015730.415	4327247.226
31	1015665.991	4327230.312
24	1015672.444	4327205.771
:ЗУ1(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
32	1015763.145	4327222.328
33	1015766.432	4327223.200

34	1015769.980	4327224.129
35	1015748.599	4327236.620
36	1015743.593	4327233.757
37	1015744.377	4327233.284
32	1015763.145	4327222.328
:ЗУ1(5) "Нефтегазосборный трубопровод"		
38	1016004.667	4327249.733
39	1016004.738	4327249.451
40	1016006.376	4327243.218
41	1016019.786	4327236.288
42	1016056.717	4327238.022
43	1016053.661	4327242.878
44	1016020.891	4327241.342
38	1016004.667	4327249.733
:ЗУ1(6) "Нефтегазосборный трубопровод"		
45	1015738.587	4327236.670
46	1015743.623	4327239.533
47	1015742.095	4327240.413
48	1015737.069	4327237.541
45	1015738.587	4327236.670
:ЗУ1(7) "Нефтегазосборный трубопровод"		
49	1016062.467	4327238.280
50	1016068.207	4327238.562
51	1016065.151	4327243.409
52	1016059.411	4327243.151
49	1016062.467	4327238.280
:ЗУ8(1) "Нефтегазосборный трубопровод"		
53	1016319.772	4327247.135
54	1016319.480	4327250.322
55	1016166.024	4327243.126
56	1016171.432	4327240.363
53	1016319.772	4327247.135
:ЗУ8(2) "Нефтегазосборный трубопровод"		
57	1015672.625	4327224.744
58	1015731.691	4327240.230
59	1015732.094	4327240.462
60	1015729.681	4327241.857
61	1015672.102	4327226.744
57	1015672.625	4327224.744

:ЗУ8(3) "Нефтегазосборный трубопровод"		
62	1015692.840	4327147.809
63	1015698.942	4327124.621
64	1015714.804	4327064.252
65	1015716.854	4327066.476
66	1015697.796	4327138.730
67	1015695.232	4327148.440
62	1015692.840	4327147.809
:ЗУ8(4) "Нефтегазосборный трубопровод"		
68	1015752.821	4327219.656
69	1015754.118	4327219.963
70	1015763.145	4327222.328
71	1015744.377	4327233.284
72	1015747.091	4327223.017
68	1015752.821	4327219.656
:ЗУ2(1) "Высоконапорный водовод"		
73	1016318.736	4327258.273
74	1016318.284	4327263.269
75	1016066.005	4327251.442
76	1016069.071	4327246.571
73	1016318.736	4327258.273
:ЗУ2(2) "Высоконапорный водовод"		
77	1015664.724	4327203.688
78	1015669.539	4327205.000
79	1015662.332	4327232.462
80	1015730.847	4327250.446
81	1015740.105	4327245.044
82	1015745.141	4327247.907
83	1015731.581	4327255.808
84	1015656.220	4327236.014
77	1015664.724	4327203.688
:ЗУ2(3) "Высоконапорный водовод"		
85	1015774.091	4327225.208
86	1015780.927	4327227.009
87	1015756.631	4327241.193
88	1015751.615	4327238.338
85	1015774.091	4327225.208
:ЗУ2(4) "Высоконапорный водовод"		
89	1015746.619	4327241.243
90	1015751.635	4327244.114
91	1015750.127	4327245.002
92	1015745.111	4327242.139
89	1015746.619	4327241.243
:ЗУ2(5) "Высоконапорный водовод"		
93	1016051.842	4327245.774

94	1016048.766	4327250.629
95	1016022.731	4327249.409
96	1016001.903	4327260.182
97	1016003.622	4327253.642
98	1016021.615	4327244.346
93	1016051.842	4327245.774
:ЗУ2(6) "Высоконапорный водовод"		
99	1016057.582	4327246.040
100	1016063.322	4327246.297
101	1016060.256	4327251.168
102	1016054.516	4327250.903
99	1016057.582	4327246.040
:ЗУ2(7) "Высоконапорный водовод"		
103	1015705.948	4327046.732
104	1015753.585	4327059.256
105	1015756.018	4327068.169
106	1015750.439	4327066.709
107	1015749.524	4327063.364
108	1015709.506	4327052.849
109	1015683.833	4327150.606
110	1015678.998	4327149.320
103	1015705.948	4327046.732
:ЗУ2(8) "Высоконапорный водовод"		
111	1015751.946	4327072.269
112	1015757.445	4327073.713
113	1015761.627	4327089.017
114	1015763.959	4327097.242
115	1015759.134	4327098.561
111	1015751.946	4327072.269
:ЗУ7(1) "Высоконапорный водовод"		
116	1016142.824	4327255.036
117	1016318.284	4327263.261
118	1016317.590	4327270.738
119	1016129.424	4327261.933
116	1016142.824	4327255.036
:ЗУ7(2) "Высоконапорный водовод"		
120	1015698.308	4327046.292
121	1015700.319	4327048.483
122	1015704.350	4327052.857
123	1015680.275	4327144.456
124	1015673.027	4327142.539
120	1015698.308	4327046.292
:ЗУ7(3) "Высоконапорный водовод"		
125	1015708.370	4327057.239
126	1015710.783	4327059.870
127	1015709.677	4327064.078

128	1015705.315	4327080.701
129	1015688.005	4327146.523
130	1015685.100	4327145.759
125	1015708.370	4327057.239
:ЗУ7(4) "Высоконапорный водовод"		
131	1015652.802	4327219.523
132	1015660.060	4327221.449
133	1015656.220	4327236.014
134	1015731.581	4327255.808
135	1015745.141	4327247.907
136	1015752.660	4327252.189
137	1015732.677	4327263.858
138	1015665.016	4327246.089
139	1015648.812	4327234.711
131	1015652.802	4327219.523
:ЗУ7(5) "Высоконапорный водовод"		
140	1015664.895	4327222.719
141	1015667.800	4327223.474
142	1015665.991	4327230.312
143	1015730.415	4327247.226
144	1015737.099	4327243.334
145	1015740.105	4327245.044
146	1015730.847	4327250.446
147	1015662.332	4327232.462
140	1015664.895	4327222.719
:ЗУ7(6) "Высоконапорный водовод"		
148	1015748.599	4327236.620
149	1015769.980	4327224.129
150	1015774.091	4327225.208
151	1015751.615	4327238.338
148	1015748.599	4327236.620
:ЗУ7(7) "Высоконапорный водовод"		
152	1015780.927	4327227.009
153	1015964.811	4327275.270
154	1015979.014	4327279.071
155	1015973.496	4327280.681
156	1015786.194	4327229.723
157	1015761.637	4327244.073
158	1015756.631	4327241.193
152	1015780.927	4327227.009
:ЗУ7(8) "Высоконапорный водовод"		
159	1015742.447	4327240.612
160	1015742.578	4327240.130
161	1015743.623	4327239.533
162	1015746.619	4327241.243
163	1015745.111	4327242.139

159	1015742.447	4327240.612
:ЗУ7(9) "Высоконапорный водовод"		
164	1015751.635	4327244.114
165	1015759.164	4327248.413
166	1015757.646	4327249.293
167	1015750.127	4327245.002
164	1015751.635	4327244.114
:ЗУ7(10) "Высоконапорный водовод"		
168	1016157.078	4327247.716
169	1016319.018	4327255.310
170	1016318.746	4327258.273
171	1016151.770	4327250.446
168	1016157.078	4327247.716
:ЗУ7(11) "Высоконапорный водовод"		
172	1016004.667	4327249.733
173	1016005.059	4327249.542
174	1016009.412	4327250.671
175	1016003.622	4327253.642
172	1016004.667	4327249.733
:ЗУ7(12) "Высоконапорный водовод"		
176	1016016.659	4327252.546
177	1016034.200	4327257.086
178	1016033.457	4327257.426
179	1016024.390	4327257.011
180	1015999.299	4327269.966
181	1016001.903	4327260.182
176	1016016.659	4327252.546
:ЗУ4(1) "ВЛ-6 кВ"		
182	1016090.633	4327203.016
183	1016263.289	4327209.000
184	1016322.968	4327212.510
185	1016322.978	4327212.510
186	1016322.516	4327217.490
187	1016322.506	4327217.490
188	1016263.057	4327213.996
189	1016093.317	4327208.112
190	1016073.967	4327238.819
191	1016070.901	4327243.691
192	1016069.071	4327246.571
193	1016066.005	4327251.442
194	1016052.113	4327273.502
195	1015973.315	4327296.350
196	1015788.355	4327245.840
197	1015765.185	4327259.360

198	1015745.141	4327247.907
199	1015740.105	4327245.044
200	1015737.099	4327243.334
201	1015732.094	4327240.462
202	1015721.659	4327234.504
203	1015722.896	4327232.329
204	1015724.132	4327230.171
205	1015729.550	4327233.259
206	1015737.069	4327237.541
207	1015742.095	4327240.413
208	1015745.111	4327242.139
209	1015748.127	4327243.857
210	1015750.127	4327245.002
211	1015753.716	4327247.052
212	1015754.359	4327247.417
213	1015754.590	4327247.550
214	1015757.646	4327249.293
215	1015765.165	4327253.584
216	1015787.652	4327240.462
217	1015973.285	4327291.163
218	1016048.887	4327269.219
219	1016060.256	4327251.168
220	1016063.322	4327246.297
221	1016065.151	4327243.409
222	1016068.207	4327238.562
182	1016090.633	4327203.016
:3Y4(2) "БЛ-6 кВ"		
223	1015743.593	4327233.748
224	1015736.064	4327229.458
225	1015727.359	4327224.511
226	1015725.278	4327223.299
227	1015725.952	4327220.303
228	1015728.414	4327220.967
229	1015728.485	4327220.702
230	1015731.400	4327221.357
231	1015744.196	4327233.383
223	1015743.593	4327233.748
:3Y4(3) "БЛ-6 кВ"		
232	1015745.805	4327241.732
233	1015743.523	4327239.583
234	1015743.623	4327239.533
235	1015746.619	4327241.243
232	1015745.805	4327241.732
:3Y4(4) "БЛ-6 кВ"		
236	1015765.165	4327253.584
237	1015757.656	4327249.293

238	1015754.359	4327247.417
239	1015750.127	4327245.002
240	1015751.635	4327244.114
241	1015759.154	4327248.397
242	1015761.667	4327249.832
243	1015761.717	4327249.807
244	1015765.517	4327253.376
236	1015765.165	4327253.584
:3Y5(1) "БЛ-6 кВ"		
245	1015957.744	4327292.092
246	1015947.109	4327296.981
247	1015789.431	4327253.899
248	1015765.225	4327268.008
249	1015745.181	4327256.580
250	1015752.660	4327252.189
251	1015765.185	4327259.360
252	1015788.355	4327245.840
245	1015957.744	4327292.092
:3Y5(2) "БЛ-6 кВ"		
253	1016322.516	4327217.490
254	1016322.355	4327219.216
255	1016106.234	4327209.340
256	1016102.937	4327209.174
257	1016103.108	4327208.444
258	1016263.057	4327213.996
253	1016322.516	4327217.490
:3Y5(3) "БЛ-6 кВ"		
259	1015972.159	4327285.486
260	1015964.831	4327288.864
261	1015787.652	4327240.462
262	1015765.165	4327253.584
263	1015757.646	4327249.293
264	1015759.164	4327248.413
265	1015761.667	4327249.832
266	1015786.898	4327235.101
259	1015972.159	4327285.486
:3Y5(4) "БЛ-6 кВ"		
267	1016323.431	4327207.531
268	1016322.978	4327212.510
269	1016263.289	4327209.000
270	1016104.314	4327203.481
271	1016105.490	4327198.518
272	1016263.520	4327204.004
267	1016323.431	4327207.531
:3Y3(1) "БЛ-6 кВ"		
273	1016085.225	4327192.808

274	1016263.761	4327198.999
275	1016323.893	4327202.543
276	1016323.441	4327207.531
277	1016323.431	4327207.531
278	1016263.520	4327204.004
279	1016087.919	4327197.904
280	1016062.467	4327238.280
281	1016059.411	4327243.151
282	1016057.582	4327246.040
283	1016054.516	4327250.903
284	1016045.670	4327264.937
285	1016044.494	4327265.277
286	1016049.630	4327268.049
287	1016048.897	4327269.219
288	1016043.941	4327270.663
289	1016037.638	4327267.277
290	1016044.031	4327265.410
291	1015973.526	4327285.859
292	1015786.898	4327235.101
293	1015761.667	4327249.832
294	1015759.164	4327248.413
295	1015751.635	4327244.114
296	1015746.619	4327241.243
297	1015743.623	4327239.533
298	1015738.587	4327236.670
299	1015731.068	4327232.371
300	1015724.886	4327228.843
301	1015712.462	4327221.739
302	1015714.945	4327217.390
303	1015727.369	4327224.503
304	1015736.064	4327229.458
305	1015743.593	4327233.757
306	1015748.599	4327236.620
307	1015751.615	4327238.338
308	1015756.631	4327241.193
309	1015761.637	4327244.073
310	1015763.406	4327243.043
311	1015759.586	4327239.458
312	1015764.120	4327236.819
313	1015767.939	4327240.388
314	1015786.194	4327229.723
315	1015973.496	4327280.681
316	1015979.014	4327279.071
317	1015983.528	4327280.291
318	1015998.355	4327273.510
319	1015998.365	4327273.460

320	1016042.453	4327260.663
321	1016048.766	4327250.629
322	1016051.842	4327245.774
323	1016053.661	4327242.878
324	1016056.717	4327238.022
273	1016085.225	4327192.808
:3Y3(2) "ВЛ-6 кВ"		
325	1016127.243	4327204.278
326	1016120.106	4327204.029
327	1016125.373	4327199.207
328	1016132.500	4327199.464
325	1016127.243	4327204.278
:3Y3(3) "ВЛ-6 кВ"		
329	1016052.425	4327272.954
330	1016062.638	4327256.779
331	1016068.338	4327251.559
332	1016075.404	4327251.891
329	1016052.425	4327272.954
:3Y3(4) "ВЛ-6 кВ"		
333	1016088.884	4327239.508
334	1016081.807	4327239.176
335	1016114.849	4327208.850
336	1016121.996	4327209.099
333	1016088.884	4327239.508
:3Y3(5) "ВЛ-6 кВ"		
337	1015749.675	4327230.188
338	1015735.210	4327216.702
339	1015729.892	4327215.490
340	1015730.123	4327214.610
341	1015743.523	4327217.590
342	1015754.188	4327227.557
337	1015749.675	4327230.188
:3Y3(6) "ВЛ-6 кВ"		
343	1015755.766	4327235.898
344	1015753.495	4327233.757
345	1015758.008	4327231.109
346	1015760.300	4327233.259
343	1015755.766	4327235.898
:3Y3(7) "ВЛ-6 кВ"		
347	1016080.601	4327247.118
348	1016073.545	4327246.778
349	1016076.620	4327243.948
350	1016083.687	4327244.288
347	1016080.601	4327247.118
:3Y3(8) "ВЛ-6 кВ"		
351	1016051.762	4327273.593

352	1016050.877	4327274.398
353	1016050.224	4327274.041
351	1016051.762	4327273.593
:ЗУ6(1) "ВЛ-6 кВ"		
354	1016324.587	4327195.074
355	1016323.893	4327202.543
356	1016263.761	4327198.999
357	1016106.666	4327193.563
358	1016108.446	4327186.110
359	1016264.113	4327191.513
354	1016324.587	4327195.074
:ЗУ6(2) "ВЛ-6 кВ"		
360	1016033.457	4327257.426
361	1015998.596	4327273.377
362	1015998.365	4327273.460
363	1015999.299	4327269.966
364	1016024.390	4327257.011
360	1016033.457	4327257.426

