



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.08.2021

№ 1340-нп

г.Нефтеюганск

Об утверждении документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Вадельпского месторождений 2023 год»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлениями администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решений об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», от 08.06.2021 № 945-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Вадельпского месторождений 2023 год», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «Альянс-инжиниринг» от 12.07.2021 № 44-07/21 п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Вадельпского месторождений 2023 год» (приложение).

2. Комитету по градостроительству администрации Нefтеюганского района (Крышалович Д.В.) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Вадельпского месторождений 2023 год» в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нefтеюганского района.

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

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

Глава района



Г.В.Лапковская

Приложение к постановлению
администрации
Нефтеюганского района
от 11.08.2021 № 1340-н



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЛЪЯНС-ИНЖИНИРИНГ»

ИНН 8601051646
КПП 860101001
ОГРН 1148601000437

628007, Тюменская область, ХМАО-Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 11а, оф. 426
тел.: 8-950-636-62-83
E-mail: alliance.engineering@yandex.ru

**«Строительство трубопроводной системы Западно-
Салымского и Вадельпского месторождений 2023 год»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Часть 1

Основная часть

Ханты-Мансийск, 2021 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЛЪЯНС-ИНЖИНИРИНГ»

ИНН 8601051646
КПП 860101001
ОГРН 1148601000437

628007, Тюменская область, ХМАО-Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 11а, оф. 426
тел.: 8-950-636-62-83
E-mail: alliance.engineering@yandex.ru

**«Строительство трубопроводной системы Западно-
Салымского и Ваделышского месторождений 2023 год»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Часть 1

Основная часть

Директор ООО «Альянс-Инжиниринг»

Главный кадастровый инженер

Инженер проекта



М.М. Кукина

О.В. Белова

М.А. Старикова

М.М. Кукина

О.В. Белова

М.А. Старикова

Ханты-Мансийск, 2021 г.

Состав проектной документации

ЧАСТЬ 1. Основная часть

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

ЧАСТЬ 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

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

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

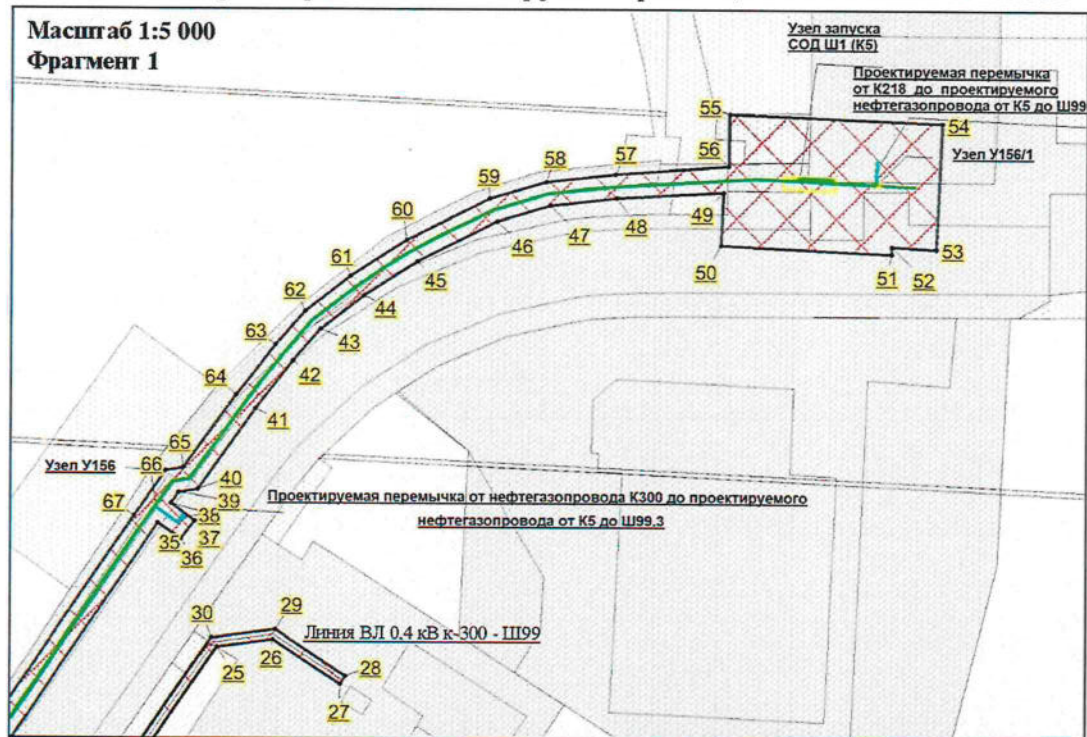
ПРИЛОЖЕНИЯ. Перечень приложений

СОДЕРЖАНИЕ ОСНОВНОЙ ЧАСТИ

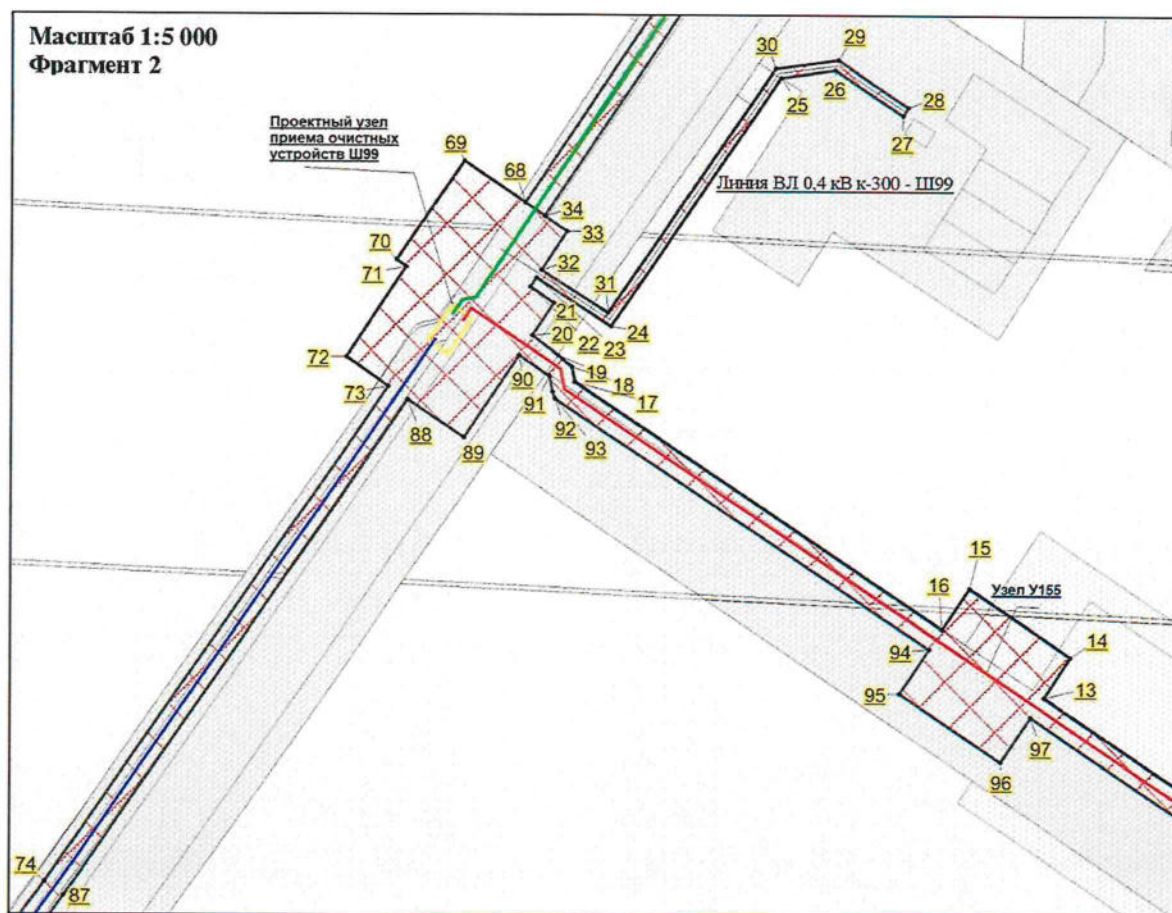
РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	5
1.1. Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	5
1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	14
1.3. Чертеж красных линий.....	14
РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....	15
2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых линейных объектов.....	15
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.....	19
2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	20
2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	22
2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	22
2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	22
2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	22
2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	23
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.....	24
ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....	27

РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

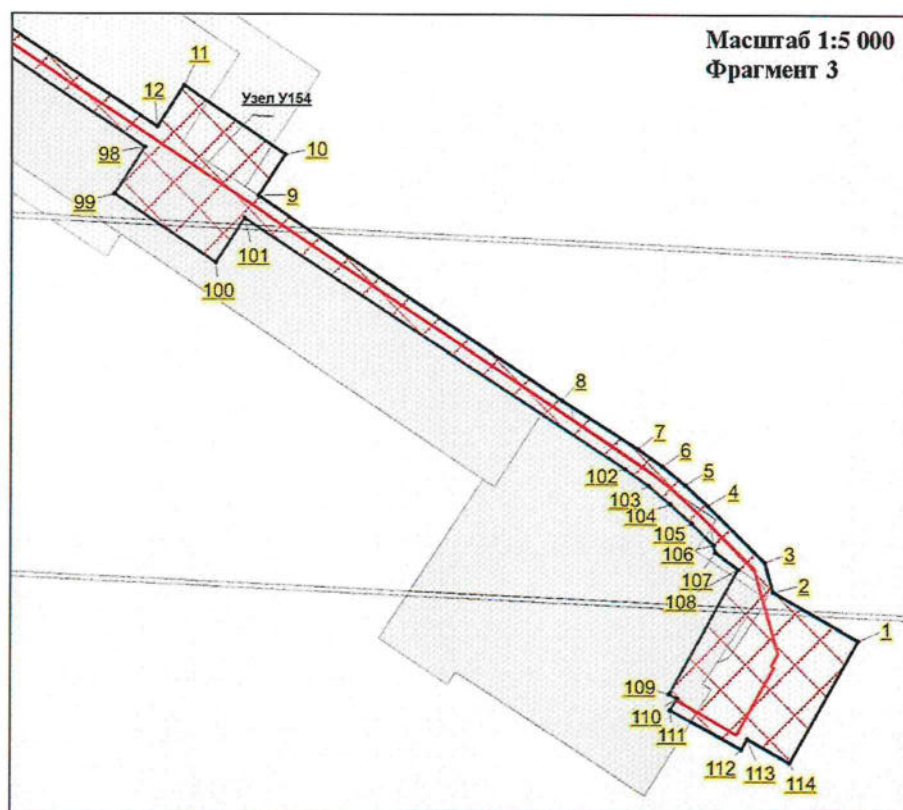
1.1 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов



Условные обозначения	
	- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
	- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
	- земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
	- точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
	- Узлы (У156)
	- Нефтегазосборные сети (2 этап). Участок от К5 до Ш99. Участок проектируемого нефтегазосборного трубопровода от К5 до Ш99.3
	- Перемычки (от К218 до проектируемого нефтегазопровода от К5 до Ш99)
	- границы территорий традиционного природопользования
	- Линия ВЛ 0.4 кВ к-300 - Ш99

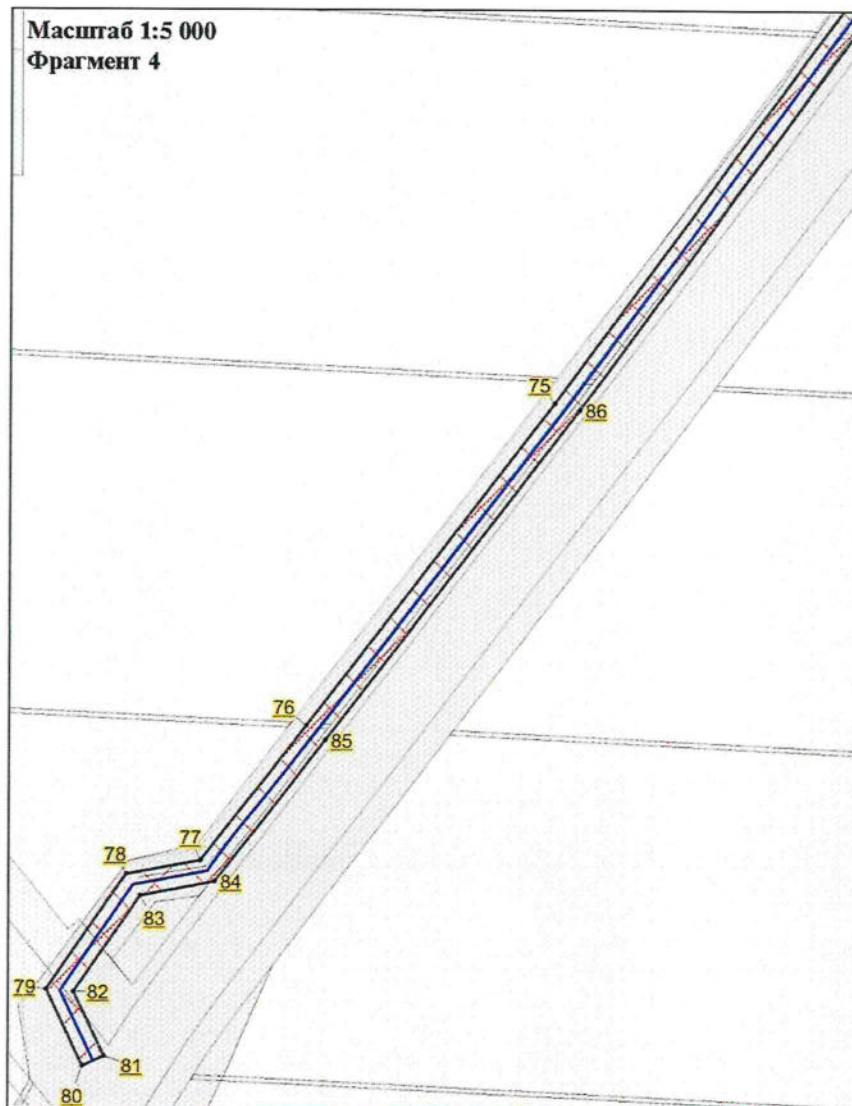


- Условные обозначения**
- | | |
|---|--|
|  | - границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки) |
|  | - земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости |
|  | - земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра |
|  | • 79 - точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов |
|  | - Узлы (У156) |
|  | - Нефтегазосборные сети (2 этап). Участок от К5 до |
| | Ш99. Участок проектируемого нефтегазосборного трубопровода от К5 до Ш99.3 |
|  | - Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин №102-тчк. Подключения к существующим сетям. Участок проектируемого нефтегазосборного трубопровода от К 102 до Ш99.1 |
|  | - Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин №102-тчк. Подключения к существующим сетям. Участок нефтегазосборного трубопровода от Ш 99.2 до точки подключения к существующим сетям в районе Ш6 |
|  | - границы территорий традиционного природопользования |
|  | - Ливня ВЛ 0,4 кВ к-300 - Ш99 |



Условные обозначения	
	- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
	- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
	- земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
● 79	- точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
— V154	- Узлы (V154)
—	- Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин № 102-тчк. Подключения к существующим сетям. Участок проектируемого нефтегазосборного трубопровода от К 102 до П99.1
	- границы территорий традиционного природопользования

Масштаб 1:5 000
Фрагмент 4



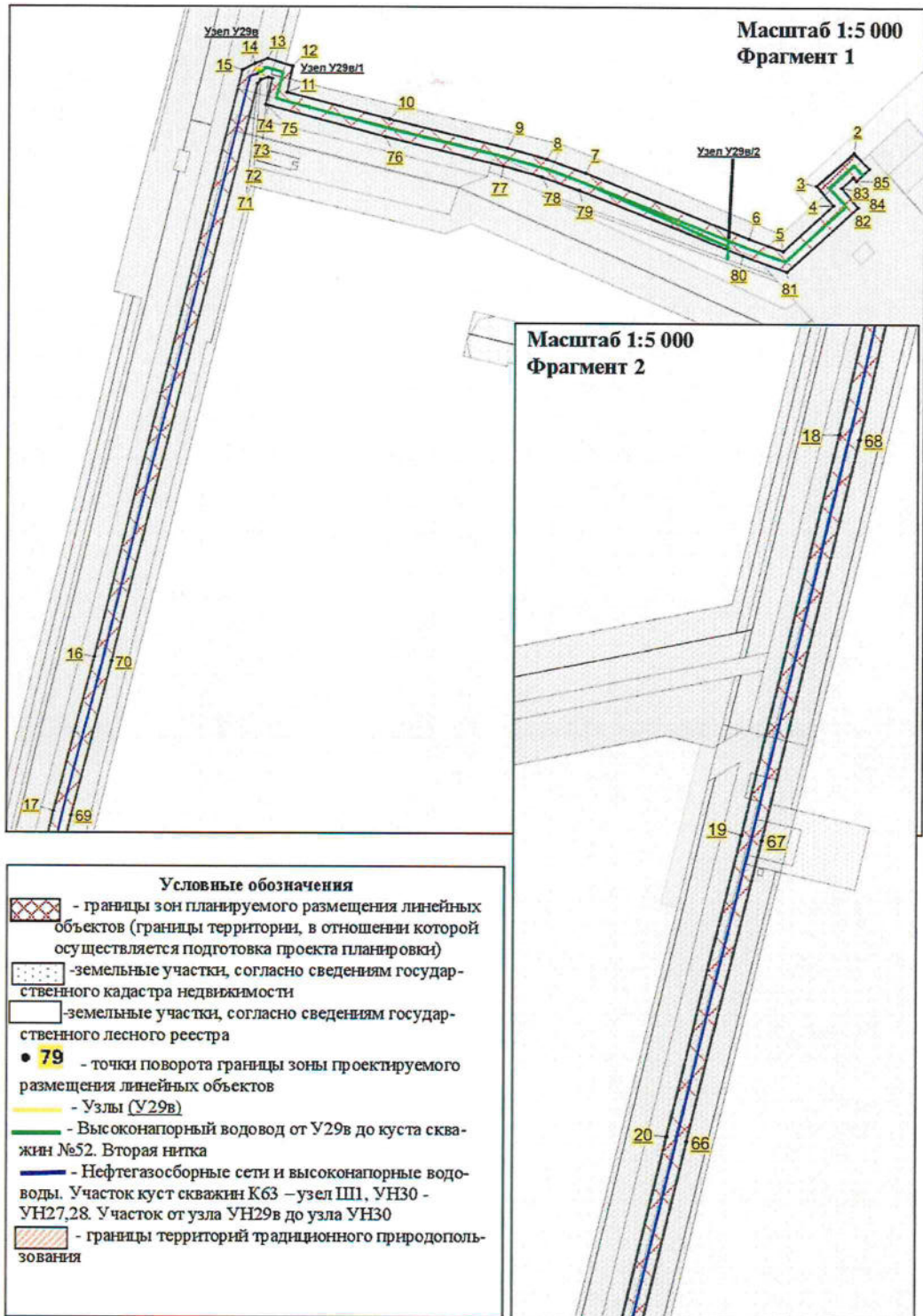
Условные обозначения

-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
- **79** - точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
-  - Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин №102-т.чк. Подключения к существующим сетям. Участок нефтегазосборного трубопровода от Ш 99.2 до точки подключения к существующим сетям в районе Ш6
-  - границы территорий традиционного природопользования

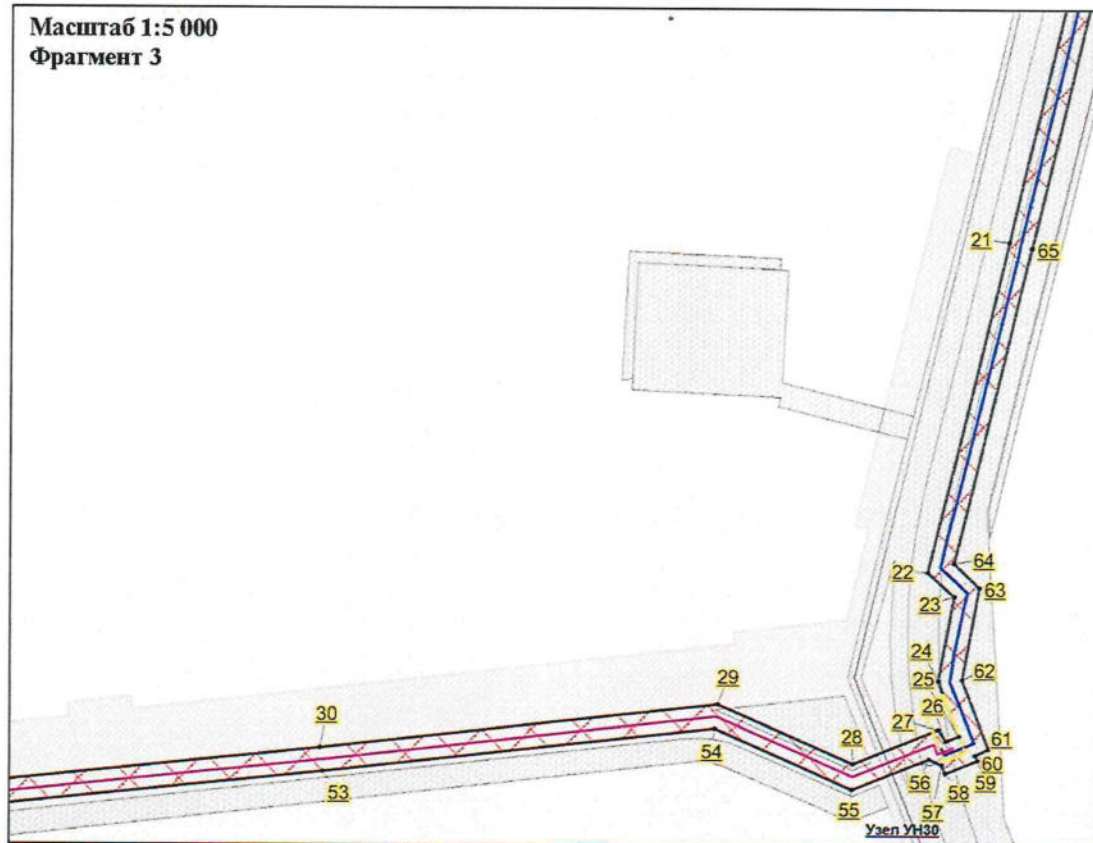
Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения
линейных объектов

Таблица 1.

Обозначение характерных точек	Координаты		Обозначение характерных точек	Координаты		Обозначение характерных точек	Координаты	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	882734.77	3438944.43	39	883972.03	3437844.89	77	882441.58	3436706
2	882775.41	3438872.28	40	883974.84	3437860.75	78	882429.63	3436642.75
3	882800.33	3438865.15	41	884042.34	3437908.28	79	882332.62	3436576.06
4	882847.71	3438816.02	42	884082.72	3437940.32	80	882268.3	3436607.08
5	882864.73	3438797.24	43	884108.73	3437963.28	81	882276.96	3436625.11
6	882880.54	3438777.45	44	884137.33	3438000.23	82	882330.68	3436599.32
7	882894.95	3438756.99	45	884165.82	3438045	83	882411.57	3436654.62
8	882935.7	3438692.12	46	884199.02	3438111.98	84	882423.81	3436718.46
9	883106.51	3438434.26	47	884212.33	3438157.33	85	882542.84	3436811.25
10	883141.47	3438457.03	48	884218.35	3438213.42	86	882820.27	3437025.53
11	883198.68	3438370.8	49	884223.59	3438303.07	87	883156.93	3437274.23
12	883164.13	3438348.35	50	884179.54	3438301.03	88	883573.44	3437563.39
13	883325.96	3438102.69	51	884172.86	3438445.35	89	883541.82	3437610.2
14	883359.85	3438125.55	52	884178.96	3438445.64	90	883610.75	3437656.74
15	883417.06	3438039.29	53	884177.24	3438482.87	91	883593.22	3437682.87
16	883382.73	3438016.5	54	884282.01	3438487.73	92	883580.39	3437685.46
17	883588.42	3437704.24	55	884289.45	3438308.1	93	883574.58	3437687.27
18	883601.22	3437701.67	56	884245.46	3438307.13	94	883366.08	3438005.44
19	883610.66	3437689.96	57	884238.29	3438212.08	95	883328.65	3437980.59
20	883627.32	3437667.93	58	884232.05	3438153.98	96	883271.54	3438065.99
21	883654.55	3437686.32	59	884218	3438105.61	97	883309.37	3438091.49
22	883668.09	3437666.43	60	884183.48	3438035.62	98	883147.36	3438337.45
23	883675.4	3437671.26	61	884153.45	3437988.39	99	883107.89	3438311.84
24	883635.02	3437734.92	62	884123.83	3437950.13	100	883050.69	3438398.07
25	883843.13	3437877.52	63	884095.85	3437925.24	101	883087.81	3438422.19
26	883849.41	3437923.83	64	884054.04	3437892.07	102	882878.33	3438745.86
27	883812.07	3437981.21	65	883992.93	3437848.58	103	882864.37	3438765.7
28	883818.77	3437985.56	66	883990.13	3437833.65	104	882849.31	3438784.51
29	883857.96	3437926.11	67	883952.62	3437806.53	105	882833.01	3438802.47
30	883850.73	3437872.66	68	883738.27	3437661.52	106	882814.88	3438821.32
31	883646.44	3437732.3	69	883772.89	3437609.82	107	882808.94	3438822.96
32	883682.07	3437675.66	70	883690.51	3437553.53	108	882794.5	3438842.5
33	883714.47	3437697.05	71	883684.59	3437561.82	109	882689.85	3438783.77
34	883727.11	3437678.18	72	883609.02	3437510.75	110	882686.06	3438790.51
35	883946.83	3437826.96	73	883584.64	3437546.83	111	882676.21	3438784.97
36	883933.45	3437846.85	74	883168.74	3437258.1	112	882643.52	3438845.94
37	883948.48	3437858.52	75	882825.43	3437004.37	113	882652.1	3438850.78
38	883963.12	3437838.55	76	882555.12	3436795.46	114	882631.82	3438886.77



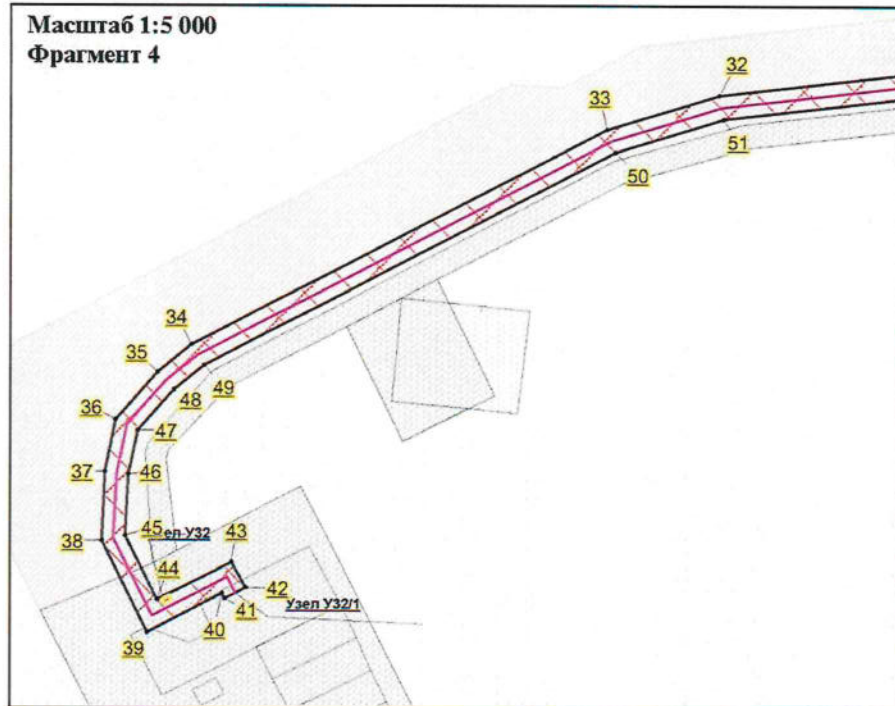
Масштаб 1:5 000
Фрагмент 3



Условные обозначения

-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 79 - точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
- Узлы (УН30)
- Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 – узел ШП, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН30 до куста скважин 63
- Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 – узел ШП, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН29в до узла УН30
-  - границы территорий традиционного природопользования

Масштаб 1:5 000
Фрагмент 4



Условные обозначения

-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
-  - земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 79 - точки поворота границы зоны проектируемого размещения линейных объектов
- Узлы (УН30)
- Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 – узел Ш1, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН30 до куста скважин 63
-  - границы территорий традиционного природопользования

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения
линейных объектов

Таблица 2

Обозначени е хар-х точек	Координаты		Обозначени е хар-х точек	Координаты	
	X	Y		X	Y
1	862516	3447261.58	44	859716.97	3444180.4
2	862532.99	3447244.05	45	859770.5	3444153.02
3	862497.01	3447202.57	46	859821.46	3444155.6
4	862475.41	3447221.36	47	859858.24	3444163.35
5	862424.58	3447165.89	48	859892.57	3444194.16
6	862438.11	3447127.6	49	859913.16	3444219.5
7	862509.92	3446944.46	50	860091.38	3444567.82
8	862525.17	3446901.14	51	860119.27	3444660.07
9	862537.29	3446857.19	52	860178.04	3445171.64
10	862568.79	3446725.8	53	860211.82	3445495.91
11	862598.36	3446611.51	54	860248.61	3445826.76
12	862626.98	3446617.32	55	860198.03	3445943.72
13	862635.41	3446589.6	56	860223.85	3446008.41
14	862629.73	3446575.33	57	860219.18	3446019.42
15	862622.85	3446561.15	58	860211.95	3446022.48
16	861975.43	3446398.69	59	860222.74	3446049.5
17	861804.36	3446354.15	60	860227.24	3446047.65
18	861680.72	3446325.4	61	860232.4	3446059.06
19	861301.07	3446233.67	62	860290.16	3446036.33
20	861015.82	3446162.43	63	860367.07	3446050.38
21	860655.43	3446075.21	64	860387.63	3446028.82
22	860380.05	3446006.74	65	860650.7	3446094.65
23	860359.87	3446029.24	66	861011.1	3446181.87
24	860289.36	3446016.06	67	861296.36	3446253.11
25	860243.24	3446033.72	68	861676.09	3446344.85
26	860239.1	3446023.19	69	861799.77	3446373.62
27	860248.68	3446016.81	70	861970.54	3446418.09
28	860219.6	3445944.56	71	862608.07	3446578.1
29	860269.09	3445829.61	72	862611.95	3446581.4
30	860231.69	3445493.71	73	862614.6	3446590.2
31	860197.91	3445169.38	74	862613.42	3446594.8
32	860139.03	3444656.11	75	862584.51	3446587.2
33	860110.12	3444560.55	76	862549.4	3446720.9
34	859930.25	3444208.75	77	862517.88	3446852.4
35	859907.17	3444180.43	78	862505.99	3446895.5
36	859867.31	3444144.45	79	862491.12	3446937.7
37	859824.1	3444135.58	80	862419.32	3447120.8
38	859765.94	3444132.76	81	862401.58	3447170.1
39	859689.65	3444171.7	82	862473.15	3447248.6
40	859722.45	3444235.02	83	862494.78	3447230.8
41	859717.96	3444237.32	84	862506.32	3447243.3
42	859727.07	3444255.13	85	862502.49	3447246.8
43	859748.29	3444243.19			

1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения данным проектом планировки не предусмотрен.

1.3. Чертеж красных линий

Чертеж красных линий в проекте планировке не предусмотрен.

РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории для линейного объекта «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Ваделыпского месторождений 2023 год» (далее – Проект) разработан на основании:

- Постановления Администрации Нефтеюганского района №945-па от 08.06.2021 года «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Ваделыпского месторождений 2023 год»;

- Задания на проектирование «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Ваделыпского месторождений 2023 год»;

- Материалов инженерных изысканий.

Цель Проекта – установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения проектируемых объектов для обеспечения устойчивого развития территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ).

Задачи Проекта:

- реализация проектных решений по реконструкции нефтегазосборных сетей и водоводов Публичной компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, на Западно-Салымском месторождении;

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

Проект разработан с учетом схем территориального планирования Нефтеюганского района и автономного округа.

2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые объекты:

-Высоконапорный водовод:

-Нефтегазосборные сети:

-ВЛ 0,4 кВ.

Высоконапорный водовод от У29в до куста скважин №52. Вторая нитка;

- Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 – узел Ш1, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН29в до узла УН30;

- Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 – узел Ш1, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН30 до куста скважин 63;

- Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин №102 - тчк. подключения к существующим сетям. Участок от куста 102 до Ш99;

- Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин №102 - тчк. подключения к существующим сетям. Участок от Ш99 до т. подкл. в районе Ш6;
- Нефтегазосборные сети (2 этап). Участок от К5 до Ш99;
- Линия ВЛ 6 кВ к-300 – Ш99;
- Узел запорной арматуры куст 52;
- Узел запорной арматуры У29В;
- Узел запорной арматуры УН30;
- Узел запорной арматуры куст 63;
- Узел камеры пуска СОД куст 102;
- Узел запорной арматуры У154;
- Узел запорной арматуры У155;
- Узел камеры пуска СОД куст 5;
- Узел запорной арматуры У156;
- Узел камер пуска-приема СОД Ш99.

Целью проекта является разработка проектной документации на строительство высоконапорных водоводов к существующим кустовым площадкам К52, К63 и строительство нефтегазосборных трубопроводов от существующих кустовых площадок К5, К102 до проектируемой совмещенной площадки узлов запуска и приема СОД (Ш99) и строительство нефтегазосборного трубопровода от площадки Ш99 до точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу в районе площадки узлов запуска и приема СОД (Ш6, Ш2).

Этап 1

Высоконапорный водовод от У29в до куста скважин №52. Вторая нитка включает:

- высоконапорный водовод протяженностью 830,3м;
- узел запорной арматуры У29в/1 (ПК0+00);
- узел запорной арматуры У29в/2 (ПК8+30,3).

Начало трассы (ПК0+00) соответствует подключению к существующему узлу запорной арматуры У29в (проектный узел У29в/1).

Конец трассы (ПК8+30,3) соответствует подключению к существующему узлу запорной арматуры на кустовой площадке К52 (проектный узел У29в/2).

Этап 2

Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 – узел Ш1, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН29в до узла УН30 включает:

- высоконапорный водовод протяженностью 2505,2м;
- узел запорной арматуры УН30.

Начало трассы (ПК0+00) соответствует подключению к существующему узлу запорной арматуры У29в (проектный узел У29в/1 этапа 1).

Конец трассы (ПК25+05,2) соответствует подключению к существующим высоконапорным водоводам на кустовые площадки К63; К56 (проектный узел УН30).

Этап 3

Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 – узел Ш1, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН30 до куста скважин 63 включает:

- высоконапорный водовод протяженностью 2229,8м;
- узел запорной арматуры У32 (ПК 21+59,22);
- узел запорной арматуры У32/1 (ПК22+29,8).

Начало трассы (ПК0+00) соответствует подключению к узлу запорной арматуры УН30.

Конец трассы (ПК22+29,8) соответствует подключению к существующему узлу запорной арматуры на кустовой площадке К63 (проектный узел У32/1).

Этап 4

Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин №102 - тчк. подключения к существующим сетям. Данный этап разделен на два участка и включает:

- нефтегазосборный трубопровод протяженностью 1737,6м;
- узел запуска средств очистки и диагностики Ш1 (ПК1+26,67);
- узел запорной арматуры У154 (ПК7+90);
- узел запорной арматуры У155 (ПК11+87);
- узел приема средств очистки и диагностики Ш99.1 (ПК17+37,6).

Начало трассы (ПК0+00) соответствует подключению к существующему узлу запорной арматуры на кустовой площадке К102. Конец трассы (ПК17+37,6) соответствует подключению к проектному узлу приема средств очистки и диагностики Ш99.1 на совмещенной площадке узлов запуска и приема очистных устройств Ш99.

- нефтегазосборный трубопровод протяженностью 1715,9м;
- узел запуска средств очистки и диагностики Ш99.2 (ПК0+00).

Начало трассы (ПК0+00) соответствует подключению к проектному узлу запуска средств очистки и диагностики Ш99.2 на совмещенной площадке узлов запуска и приема очистных устройств Ш99.

Конец трассы (ПК17+15,9) соответствует подключению в существующий нефтегазосборный трубопровод в районе совмещенной площадки узлов запуска и приема очистных устройств Ш6.

Этап 5

Нефтегазосборные сети (2 этап). Участок от К5 до Ш99

- нефтегазосборный трубопровод протяженностью 1129,6м;
- узел запуска средств очистки и диагностики Ш1 (ПК0+92,01);
- узел запорной арматуры У156/1 (ПК0+21,19);
- узел запорной арматуры У156 (ПК7+39,3);
- узел приема средств очистки и диагностики Ш99.3 (ПК11+29,6).

Начало трассы (ПК0+00) соответствует подключению к существующему узлу запорной арматуры на кустовой площадке К5. Конец трассы (ПК11+29,6) соответствует подключению к проектному узлу приема средств очистки и диагностики Ш99.3 на совмещенной площадке узлов запуска и приема очистных устройств Ш99.

-нефтегазосборный трубопровод (перемычка от К218) протяженностью 34,59м.

Начало перемычки (ПК0+00) соответствует подключению к существующему нефтегазосборному трубопроводу от кустовой площадки К218.

Конец перемычки (ПК0+34,59) соответствует подключению к проектному узлу запорной арматуры У156/1.

-нефтегазосборный трубопровод (перемычка от К300) протяженностью 31,29м.

Начало перемычки (ПК0+00) соответствует подключению к существующему нефтегазосборному трубопроводу от кустовой площадки К300. Конец трассы (ПК0+31,29) соответствует подключению к проектному узлу запорной арматуры У156.

Максимальное расчетное давление высоконапорных водоводов принято 19МПа.

Максимальное расчетное давление нефтегазосборных трубопроводов принято 4,0МПа.

Таблица 3

Характеристика проектируемого линейного объекта

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	P _{max} (возможное), МПа	Длина, м	Материал трубы	Проектная мощность, мЗ/сут
Высоконапорные водоводы					
Высоконапорный водовод от У29в до куста скважин №52. Вторая нитка	168х14	19,0	830,3	13ХФА (K52)	974,0
Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63– узел Ш1, УН30 - УН27,28. Участок от узла УН29в до узла УН30	168х14	19,0	2505,2	13ХФА (K52)	656,0
Нефтегазосборные сети и высоконапорные водоводы. Участок куст скважин К63 узел Ш1, УН30 -УН27,28. Участок от узла УН30 до куста скважин 63	114х10	19,0	2229,8	13ХФА (K52)	251,0
Нефтегазосборные трубопроводы					
Нефтегазосборные сети. Участок куст скважин №102 - тчк. подключения к существующим сетям	159х6	4,0	1737,6	13ХФА (K52)	2166,0
	273х10	4,0	1715,9	13ХФА (K52)	8945,0
Нефтегазосборные сети (2 этап). Участок от К5 до Ш99	219х8	4,0	1129,6	13ХФА (K52)	2522,0
Высоконапорные водоводы					
Высоконапорный водовод от У29в до куста скважин №52. Вторая нитка	168х14	19,0	830,3	13ХФА (K52)	974,0
Перемычка от К218	219х8	4,0	34,59	13ХФА (K52)	2676,0
Перемычка от К 300	159х6	4,0	31,29	13ХФА (K52)	1582,0
*Примечание: Длина- протяженность трубопровода приведена без учёта длины компенсаторов					

Назначение проектируемых объектов на месторождениях является обеспечение нефтегазодобычи.

Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ к-300 - Ш99 выполняется одноцепной с подвеской проводов марки АС для площадки узла приема и запуска очистных устройств Ш99, на стальных опорах. Для ВЛ-0,4кВ приняты металлические опоры из отработанных буровых и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири» и металлические опоры. Выбор сечения и марки проводов ВЛ-0,4кВ и КЛ-0,4кВ для электроснабжения площадки Ш99 производится по длительно допустимому току и по экономической плотности тока, с учетом потери напряжения в сети. Сечение изолированных проводов по условиям механической прочности на магистральных ВЛ принимается равным 70 мм².

Общие расчетные потери напряжения в электрических сетях 0,4 кВ для проектируемой трассы ВЛ-0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ составляют 1,0%, что соответствует нормируемым значениям (5%) от шин 0,4 кВ ТП до наиболее удаленных потребителей. Для проектируемой ВЛ-0,4 кВ приняты стеклянные штыревые изоляторы.

Трасса ВЛ-0,4кВ выполнена сталеалюминевым проводом АС 70/11, подключение от КТП осуществляется кабелем ВВГнг(А)-ХЛ, который прокладывается по существующей кабельной эстакаде до разъединителя первой опоры, затем выполняется переход от разъединителя на провод; в районе проектируемой площадки Ш99, с концевых опор от разъединителя прокладывается кабель ВВГнг(А)-ХЛ по проектируемым эстакадам до вновь проектируемого РП-0,4 кВ, от которого осуществляется подключение потребителей площадки Ш99.

Для защиты от перенапряжений в воздушной линии 0,4 кВ применяется отдельный ограничитель перенапряжений ОПН-0,4 кВ, установленный на концевых опорах ВЛ-0,4 кВ.

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

В административном отношении участок проектирования находится на территориях Западно-Салымского и Ваделыпского месторождения в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области на землях лесного фонда (Пыль-Яхское участковое лесничество, Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество) и предоставлен в пользование по договорам аренды лесного участка №0187/21-06-ДА от 01.04.2021 г., №0655/20-06-ДА от 02.12.2020 г. Проектируемый объект расположен в границах Западно-Салымского и Ваделыпского лицензионных участков Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.», действующей через Нефтеюганский филиал. Ближайшая железнодорожная станция и населенный пункт Салым находится в 40 км на северо-восток от участка работ.

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

Границы и координаты земельных участков, необходимых под строительство объектов нефтедобычи Публичной компании с ограниченной

ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.», действующей через Нефтеюганский филиал, определены в местной системе координат автономного округа МСК-86 (3 зона). Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов приведена в таблице 7.

Таблица 4

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Обозначение хар-х точек	Координаты		Обозначение хар-х точек	Координаты		Обозначение хар-х точек	Координаты	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	882734.77	3438944.43	39	883972.03	3437844.89	77	882441.58	3436706
2	882775.41	3438872.28	40	883974.84	3437860.75	78	882429.63	3436642.75
3	882800.33	3438865.15	41	884042.34	3437908.28	79	882332.62	3436576.06
4	882847.71	3438816.02	42	884082.72	3437940.32	80	882268.3	3436607.08
5	882864.73	3438797.24	43	884108.73	3437963.28	81	882276.96	3436625.11
6	882880.54	3438777.45	44	884137.33	3438000.23	82	882330.68	3436599.32
7	882894.95	3438756.99	45	884165.82	3438045	83	882411.57	3436654.62
8	882935.7	3438692.12	46	884199.02	3438111.98	84	882423.81	3436718.46
9	883106.51	3438434.26	47	884212.33	3438157.33	85	882542.84	3436811.25
10	883141.47	3438457.03	48	884218.35	3438213.42	86	882820.27	3437025.53
11	883198.68	3438370.8	49	884223.59	3438303.07	87	883156.93	3437274.23
12	883164.13	3438348.35	50	884179.54	3438301.03	88	883573.44	3437563.39
13	883325.96	3438102.69	51	884172.86	3438445.35	89	883541.82	3437610.2
14	883359.85	3438125.55	52	884178.96	3438445.64	90	883610.75	3437656.74
15	883417.06	3438039.29	53	884177.24	3438482.87	91	883593.22	3437682.87
16	883382.73	3438016.5	54	884282.01	3438487.73	92	883580.39	3437685.46
17	883588.42	3437704.24	55	884289.45	3438308.1	93	883574.58	3437687.27
18	883601.22	3437701.67	56	884245.46	3438307.13	94	883366.08	3438005.44
19	883610.66	3437689.96	57	884238.29	3438212.08	95	883328.65	3437980.59
20	883627.32	3437667.93	58	884232.05	3438153.98	96	883271.54	3438065.99
21	883654.55	3437686.32	59	884218	3438105.61	97	883309.37	3438091.49
22	883668.09	3437666.43	60	884183.48	3438035.62	98	883147.36	3438337.45
23	883675.4	3437671.26	61	884153.45	3437988.39	99	883107.89	3438311.84
24	883635.02	3437734.92	62	884123.83	3437950.13	100	883050.69	3438398.07
25	883843.13	3437877.52	63	884095.85	3437925.24	101	883087.81	3438422.19
26	883849.41	3437923.83	64	884054.04	3437892.07	102	882878.33	3438745.86
27	883812.07	3437981.21	65	883992.93	3437848.58	103	882864.37	3438765.7
28	883818.77	3437985.56	66	883990.13	3437833.65	104	882849.31	3438784.51
29	883857.96	3437926.11	67	883952.62	3437806.53	105	882833.01	3438802.47
30	883850.73	3437872.66	68	883738.27	3437661.52	106	882814.88	3438821.32
31	883646.44	3437732.3	69	883772.89	3437609.82	107	882808.94	3438822.96
32	883682.07	3437675.66	70	883690.51	3437553.53	108	882794.5	3438842.5
33	883714.47	3437697.05	71	883684.59	3437561.82	109	882689.85	3438783.77
34	883727.11	3437678.18	72	883609.02	3437510.75	110	882686.06	3438790.51
35	883946.83	3437826.96	73	883584.64	3437546.83	111	882676.21	3438784.97
36	883933.45	3437846.85	74	883168.74	3437258.1	112	882643.52	3438845.94
37	883948.48	3437858.52	75	882825.43	3437004.37	113	882652.1	3438850.78
38	883963.12	3437838.55	76	882555.12	3436795.46	114	882631.82	3438886.77

Таблица 5

Обозначени с хар-х точек	Координаты		Обозначени с хар-х точек	Координаты	
	X	Y		X	Y
1	862516	3447261.58	44	859716.97	3444180.4
2	862532.99	3447244.05	45	859770.5	3444153.02
3	862497.01	3447202.57	46	859821.46	3444155.6
4	862475.41	3447221.36	47	859858.24	3444163.35
5	862424.58	3447165.89	48	859892.57	3444194.16
6	862438.11	3447127.6	49	859913.16	3444219.5
7	862509.92	3446944.46	50	860091.38	3444567.82
8	862525.17	3446901.14	51	860119.27	3444660.07
9	862537.29	3446857.19	52	860178.04	3445171.64
10	862568.79	3446725.8	53	860211.82	3445495.91
11	862598.36	3446611.51	54	860248.61	3445826.76
12	862626.98	3446617.32	55	860198.03	3445943.72
13	862635.41	3446589.6	56	860223.85	3446008.41
14	862629.73	3446575.33	57	860219.18	3446019.42
15	862622.85	3446561.15	58	860211.95	3446022.48
16	861975.43	3446398.69	59	860222.74	3446049.5
17	861804.36	3446354.15	60	860227.24	3446047.65
18	861680.72	3446325.4	61	860232.4	3446059.06
19	861301.07	3446233.67	62	860290.16	3446036.33
20	861015.82	3446162.43	63	860367.07	3446050.38
21	860655.43	3446075.21	64	860387.63	3446028.82
22	860380.05	3446006.74	65	860650.7	3446094.65
23	860359.87	3446029.24	66	861011.1	3446181.87
24	860289.36	3446016.06	67	861296.36	3446253.11
25	860243.24	3446033.72	68	861676.09	3446344.85
26	860239.1	3446023.19	69	861799.77	3446373.62
27	860248.68	3446016.81	70	861970.54	3446418.09
28	860219.6	3445944.56	71	862608.07	3446578.1
29	860269.09	3445829.61	72	862611.95	3446581.4
30	860231.69	3445493.71	73	862614.6	3446590.2
31	860197.91	3445169.38	74	862613.42	3446594.8
32	860139.03	3444656.11	75	862584.51	3446587.2
33	860110.12	3444560.55	76	862549.4	3446720.9
34	859930.25	3444208.75	77	862517.88	3446852.4
35	859907.17	3444180.43	78	862505.99	3446895.5
36	859867.31	3444144.45	79	862491.12	3446937.7
37	859824.1	3444135.58	80	862419.32	3447120.8
38	859765.94	3444132.76	81	862401.58	3447170.1
39	859689.65	3444171.7	82	862473.15	3447248.6
40	859722.45	3444235.02	83	862494.78	3447230.8
41	859717.96	3444237.32	84	862506.32	3447243.3
42	859727.07	3444255.13	85	862502.49	3447246.8
43	859748.29	3444243.19			

2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция линейных объектов в связи с изменением их местоположения.

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

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

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

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 27,0364 га.

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

Объекты капитального строительства, входящих в состав линейных объектов отсутствуют и требования к архитектурным решениям не установлены.

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Установление охранных зон данным проектом не предусматривается.

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

В соответствии с картой-схемой ООПТ ХМАО-Югры ближайшим к территории проектирования ООПТ является Государственный природный заказник «Юганский». Ближайшее расстояние от заповедника до изыскиваемого объекта составляет 154,6 км.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа Югры проектируемый объект находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском

автономном округе НЮ-22. Главой родового угодья является Демидова Л.С. С представителями ТТП заключено социально-экономическое соглашение.

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского округа – Югры на территории земельного участка, испрашиваемого под объект «Строительство трубопроводной системы Западно-Салымского и Ваделыпского месторождений 2023 год» объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Проектные решения по охране природы и рациональному использованию природных ресурсов приняты с учетом инженерно-геологических и природных условий и направлены на снижение ущерба, наносимого окружающей среде строительством и эксплуатацией запроектированных объектов.

Производственный контроль в области охраны окружающей среды осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны среды в соответствии с Федеральным законом от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в процессе эксплуатации проектируемых объектов предусматриваются мероприятия, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух.

На период строительства приняты следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- движение транспорта и строительной техники только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;
- техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта и строительной техники должно выполняться на территории ремонтного предприятия;
- стоянка, заправка автомобильного транспорта и строительной техники в водоохраных зонах запрещается;
- после окончания строительных работ строительный мусор и все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов необходимо тщательно собирать в передвижное оборудование (мусоросборниками, емкости для сбора отработанных ГСМ) и вывозить в места, согласованные с местными органами Роспотребнадзора и комитетами природных ресурсов, во избежание поразительного растительного и животного мира.

Контроль за качеством работ по рекультивации и охране земель осуществляется заказчиком и местными органами по охране природы.

По завершению строительства площадка строительства должна быть очищена от строительного мусора и спланирована.

Для охраны объекта в период строительства необходимо обеспечить:

- антитеррористическую защищенность объектов, направленную на предотвращение несанкционированного доступа на объект производственного назначения физических лиц, транспортных средств и грузов.

- возможность мониторинга места доступа на объект на предмет обнаружения оружия, взрывчатки и боеприпасов при помощи системы охранного освещения и системы охранной телевизионной.

- возможность оборудования и функционирования контрольно-пропускного пункта, стационарного металлообнаружителя, газоанализатора паров взрывчатых веществ, рентгенотелевизионной установки в местах доступа на объект.

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

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Независимо от причин, вызывающих аварии на нефтепромысловых объектах, в результате аварии возникает угроза загрязнения окружающей среды опасными веществами.

Принятые технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемого объекта, как в процессе эксплуатации, так и при возникновении аварийных ситуаций.

Исходя из этого, наиболее опасными с точки зрения последствий для окружающей среды являются выбросы нефти и газа при порывах трубопроводов. Ниже рассматривается комплекс мероприятий по предотвращению и ликвидации аварийных выбросов и их последствий на линейной части проектируемых и существующих трубопроводов.

Перечень мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду:

- система транспорта нефти, газа полностью герметизирована;
- арматура принята с учетом условий эксплуатации, рабочих параметров, физико-химических свойств транспортируемой среды. Класс герметичности затвора «А» по ГОСТ Р 54808-2011. применены оборудование, трубы, арматура серийного заводского изготовления, имеющие Сертификаты соответствия требованиям технических регламентов по безопасности;
- использована труба повышенной эксплуатационной надежности с заводским наружным и внутренним антикоррозионным покрытием, соответствующие климатическим условиям района строительства;
- рекомендуется 100% контроль сварных стыков физическими методами.

Вблизи проектируемой трубопроводной системы потенциально опасные объекты других организаций отсутствуют.

Объект проектирования (трубопроводная система) не является опасным и при аварии не наносит ущерб окружающей среде.

Транспортных коммуникаций, аварии на которых могут стать причиной возникновения чрезвычайных ситуаций (ЧС), вблизи проектируемого объекта нет.

Сведения о наблюдаемых в районе площадки строительства опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, наводнениях, ураганах, смерчах и др.), требующих превентивных защитных мер – отсутствуют.

Конструктивные решения выбраны с учетом технико-экономической целесообразности применения проектных решений в конкретных условиях строительства и в соответствии с правилами пожарной безопасности и другими нормативными документами по проектированию, строительству и эксплуатации зданий и сооружений.

Принятые при проектировании конструкций сооружений технические решения, направлены на обеспечение прочности, устойчивости и пространственной неизменяемости сооружений.

Специальных технических мероприятий по инженерной защите территории объекта от экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей, проектной документацией не предусматривается (в виду отсутствия необходимости по причинам конструктивного характера проектируемых сооружений). Защиту от воздействия природных пожаров необходимо осуществлять организационными методами, силами эксплуатирующей организации, путем поддержания противопожарного режима проектируемых объектов в соответствии с нормами пожарной безопасности.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

В соответствии с Постановлением Правительства № 1115 от 19 сентября 1998 г., «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (секретный)» объект является некатегоризованным по гражданской обороне (далее – ГО), т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Постоянного присутствия персонала на проектируемых объектах нет.

Для обеспечения обслуживающего персонала оперативно-диспетчерской связью предусматривается использовать существующую систему радиотелефонной связи стандарта TETRA, работающую в диапазоне 400 МГц.

Для оповещения персонала о пожаре, чрезвычайных ситуациях, а также в случае несанкционированного доступа на площадку, проектом предусматривается сеть громкоговорящей связи на Западно-Салымском месторождении.

Непосредственное управление гражданской обороной на Западно-Салымском месторождении и при приведении в высшие степени готовности осуществляет руководитель ГО данного месторождения.

Обеспечение получения сигналов ГО возлагается на дежурных оператора. Объектовая система оповещения по ГО запроектирована в местах постоянного пребывания персонала.

В связи с тем, что в районе размещения объектов реконструкции нет объектов использования атомной энергии, решения по введению режимов радиационной защиты в данном проекте не рассматриваются.

В военное время проектируемые объекты полностью прекращают свою деятельность. Проектируемые объекты являются стационарными объектами. Характер производства не предполагает возможность их перебазирования в военное время. Демонтаж оборудования и трубопроводов в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

По противопожарным мероприятиям при выполнении кабельных трасс проектом в соответствии с ПУЭ, РД 153-34.0-20.262-2002, ГОСТ 31565 и СП 6.13130.2013 предусмотрено:

- контрольные кабели для приборов взяты с изоляцией и оболочкой из трудносгораемого материала - поливинилхлоридного пластиката;
- для групповой прокладки применяются кабели, не распространяющие горение (исполнение -нг(А));
- контрольные кабели для приборов внутри помещений взяты с изоляцией и оболочкой из трудносгораемого материала, не распространяющими горение при групповой прокладке, с пониженным дымо- и газовыделением (исполнение - нг(А)-LS);
- контрольные кабели проложены на кабельных эстакадах, на отдельных полках и удалены от кабелей электроснабжения;
- экраны контрольных кабелей заземлены.

Металлические корпуса приборов и средств автоматизации, коробки, стойки, щиты, лотки, короба, защитные трубы и другие металлические элементы крепления приборов и проводок должны быть подключены к защитному заземлению с помощью гибкого голого провода.

Перечень нормативно-технической документации

- 1) Кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации» (ред. от 01.04.2015);
- 2) Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004г. № 190-ФЗ;
- 3) Федеральный закон РФ от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изм. на 29.12.2014);
- 4) Федеральный закон от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- 5) Федеральный закон от 21 июля 1997г №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- 6) Федеральный Закон от 22 июля 2008г. № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;
- 7) Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений;
- 8) Федеральный закон от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;
- 9) Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- 10) Федеральный закон от 04 мая 1999г № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- 11) Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах» (с изм. на 31.12.2014);
- 12) Водный Кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006 г. №74-ФЗ;
- 13) Закон ХМАО от 28 мая 1998г №43-оз «О Земле»;
- 14) Постановление Правительства РФ от 23 февраля 1994 г. № 140 "О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы";
- 15) Приказ Минприроды РФ и Роскомзема от 22 декабря 1995 г. №525/67 "Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы";
- 16) Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87;
- 17) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- 18) Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2020 г. №1479.