



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.04.2018

986

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 проект планировки территории для линейного объекта «Отпайка ВЛ 6кВ Ф6 ПС 35/6кВ «Куст 1» Тюменского месторождения нефти на Куст 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти» согласно приложению.

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

Исполняющий обязанности
главы района



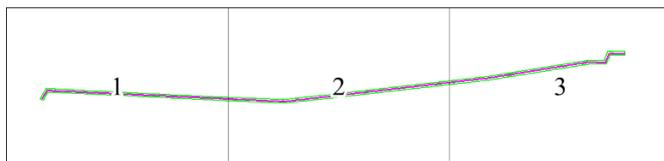
Т.А. Колокольцева

Приложение к постановлению
администрации района
от 27.04.2018 № 986

Основная часть проекта планировки территории

Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ
ПРОЕКТИРУЕМОГО ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА
НА ЛИСТАХ



Масштаб 1:40 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  - Границы зон планируемого размещения линейного объекта - воздушная линия электропередачи, совпадающая с охранной зоной проектируемой ВЛ
-  - Красные линии, устанавливаемые по границам зон планируемого размещения линейного объекта
-  - Земельные участки, границы которых учтены в государственном кадастре недвижимости, государственном лесном реестре
- | |
|---------|
| 1 |
| 1,23 га |

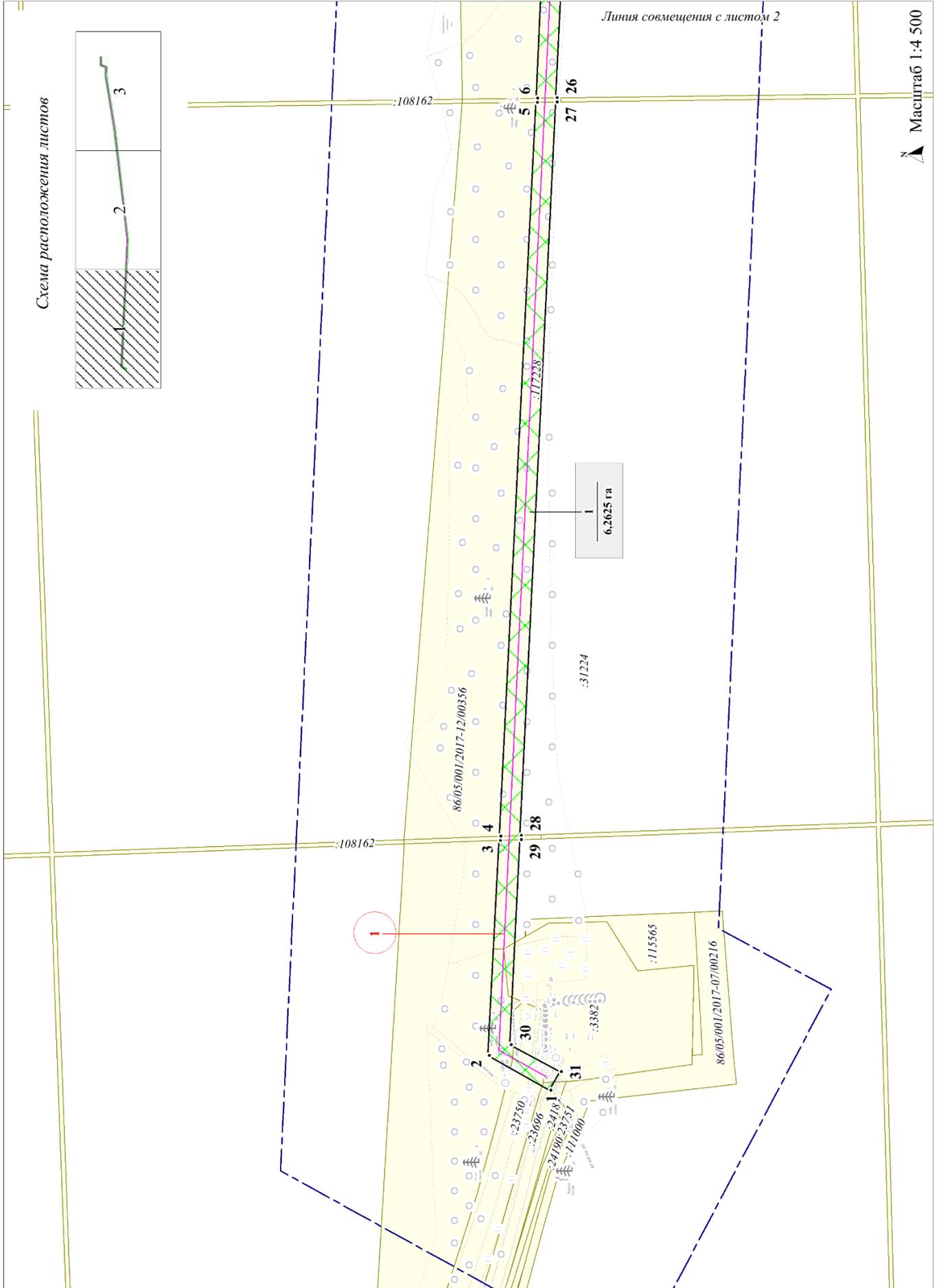
 - Номер зоны планируемого размещения
- Площадь линейного объекта
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта и красных линий
-  - Ось проектируемого линейного объекта
-  - Номер проектируемого линейного объекта

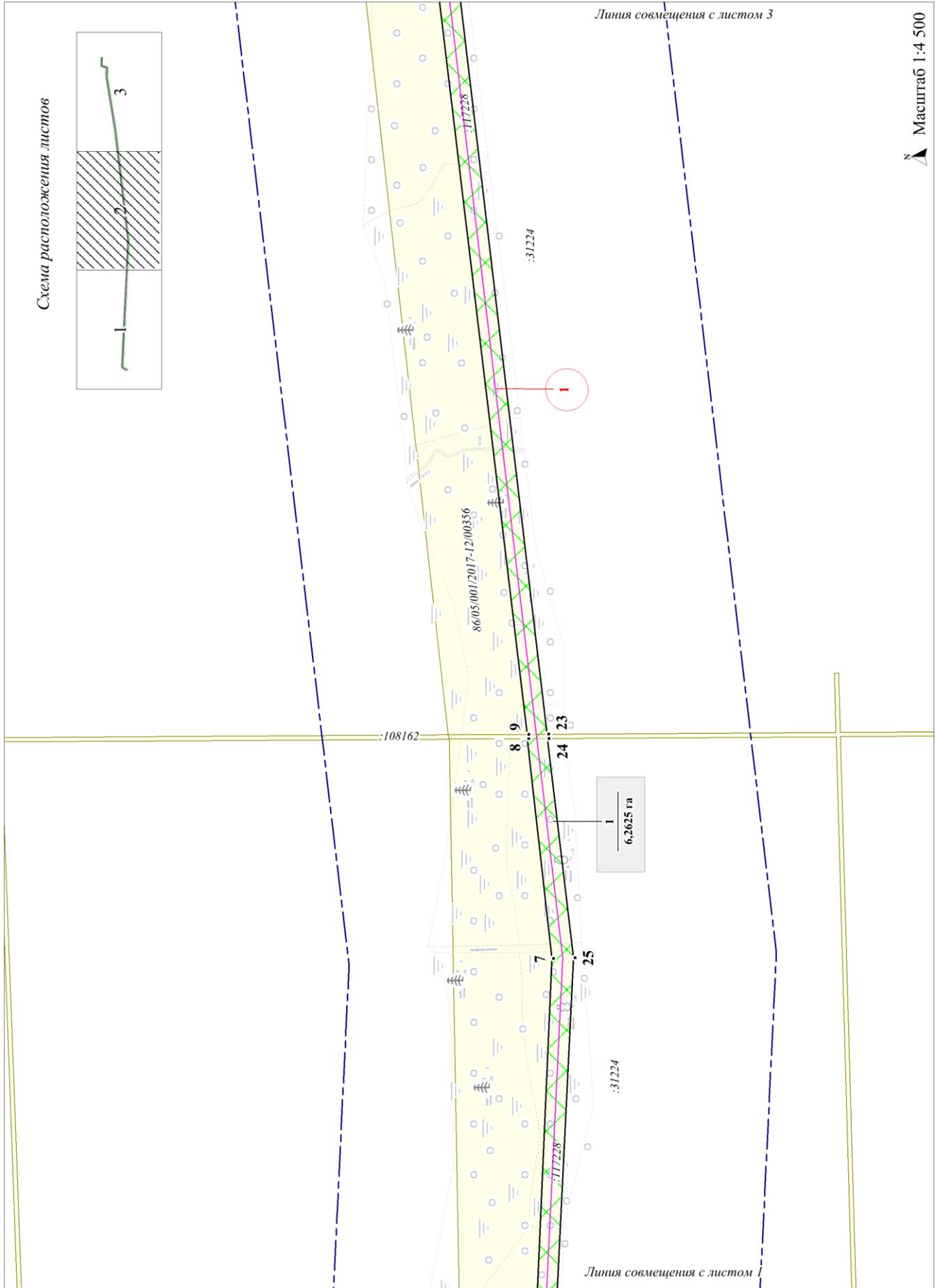
Перечень проектируемых линейных объектов

N_на плане	Наименование
1	Отпайка ВЛ 6кВ Ф6 ПС 35/6кВ «Куст 1» Тюменского месторождения нефти на Куст 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта и красных линий

N_точки	X	Y	N_точки	X	Y
1	1 021 232,05	4 477 132,03	17	1 021 472,46	4 480 248,28
2	1 021 289,89	4 477 165,11	18	1 021 472,43	4 480 215,95
3	1 021 279,42	4 477 368,42	19	1 021 422,95	4 480 197,41
4	1 021 279,17	4 477 372,45	20	1 021 422,97	4 480 196,30
5	1 021 244,74	4 478 066,66	21	1 021 424,44	4 480 097,08
6	1 021 244,57	4 478 070,64	22	1 021 337,56	4 479 563,32
7	1 021 227,75	4 478 453,25	23	1 021 232,47	4 478 665,50
8	1 021 250,90	4 478 661,38	24	1 021 231,96	4 478 661,50
9	1 021 251,03	4 478 665,36	25	1 021 207,69	4 478 453,97
10	1 021 357,51	4 479 561,38	26	1 021 226,14	4 478 070,90
11	1 021 443,40	4 480 090,05	27	1 021 226,33	4 478 066,90
12	1 021 443,31	4 480 184,51	28	1 021 259,78	4 477 373,17
13	1 021 492,69	4 480 202,96	29	1 021 259,94	4 477 369,15
14	1 021 492,63	4 480 248,26	30	1 021 269,21	4 477 174,96
15	1 021 492,56	4 480 296,37	31	1 021 222,25	4 477 149,48
16	1 021 472,54	4 480 296,45			





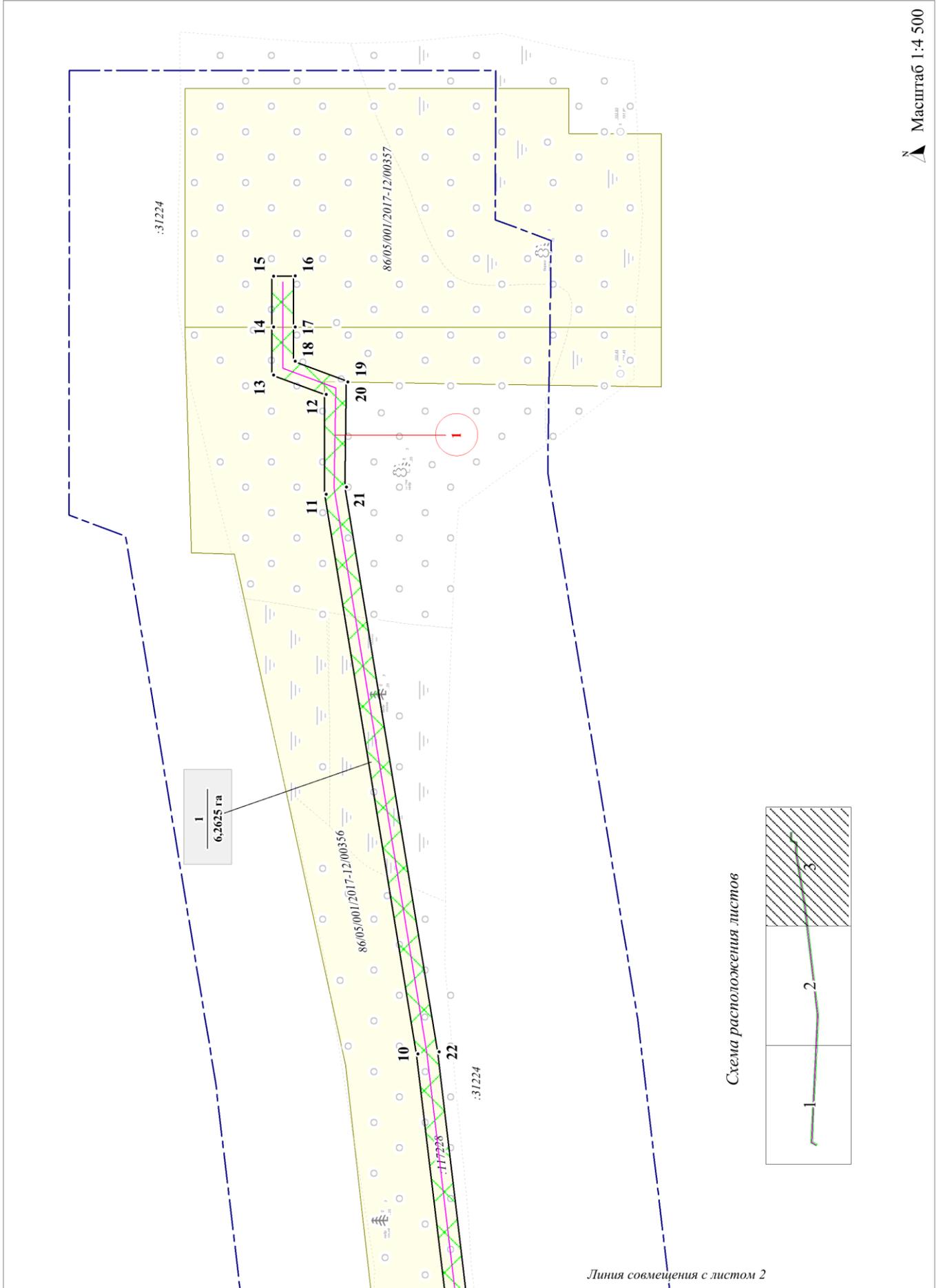


Схема расположения листов

Линия совмещения с листом 2

Раздел 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.

В соответствии с утвержденным заданием на проектирование от 04.10.2017 в проектной документации «Отпайка ВЛ 6кВ Ф6 ПС 35/6кВ «Куст 1» Тюменского месторождения нефти на Куст 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти» (далее – проектируемый объект) предусматривается осуществить капитальное строительство следующих линейных объектов:

отпайка ВЛ 6кВ Ф6 ПС 35/6кВ «Куст 1» Тюменского месторождения нефти на Куст 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти.

Воздушная линия электропередачи 6 кВ (ВЛ-6кВ) предназначена для электроснабжения куста скважин № 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти, проектируемого в ходе разработки проектной документации «Обустройство Северной группы месторождений. Кустовая площадка № 1 (месторождение Восточно-Тюменское) и линейные сооружения» (шифр 01/17.9), заказчик – АО «Самотлорнефтегаз».

Строительство данной ВЛ-6кВ должно быть завершено до начала бурения первой скважины куста скважин № 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти.

Началом проектируемой ВЛ-6кВ является опора № 45 ВЛ-6кВ ф-6 ПС-35/6кВ 2х4,0МВА «Куст-1» Тюменского месторождения.

Заканчивается трасса на площадке куста скважин № 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти (проектная документация шифр 01/17.9).

Протяженность проектируемой ВЛ-6кВ по материалам инженерных изысканий составляет $L=3275,0$ м и будет уточнена в процессе разработки проектной документации (шифр 05/17).

Технико-экономические показатели проектируемой ВЛ-6кВ приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименования показателя	Единицы измерения	Значение показателя
Протяженность	м	3 275
Напряжение	кВ	6,0
Общая площадь земельного участка в границах проектирования	га	6,2625
Продолжительность строительства	мес	4,0

Идентификационные признаки в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации № 384 от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

назначение: электроснабжение куста добывающих скважин;

принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим

объектам, влияющим на их безопасность: не принадлежит;

возможность опасных природных процессов и влияний и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания и сооружения: отсутствуют;

принадлежность к опасным производственным объектам: не относится к опасным производственным объектам;

пожарная и взрывопожарная опасность: категорированию не подлежат (статья 27 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ);

наличие помещений с постоянным пребыванием людей: отсутствуют;

уровень ответственности: нормальный.

Опоры проектируемой ВЛ-6кВ выполнены на основании решений типового проекта арх. № 4.0639 «Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири» с заменой опорной трубы Ø146x7.7 по ГОСТ 632-80 на трубу Ø159x6 по ГОСТ 10704-91, а также часть опор выполнены по типовым решениям ЛЭП 96.01 «Стальные облегченные решетчатые опоры ВЛ 10кВ из уголков с болтовыми соединениями в габаритах ВЛ 35кВ для вдольтрассовых ВЛ на болотистых местах». Сваи для опор ВЛ выполнены из стальных труб по ГОСТ 8732-78.

Марка стали труб для конструкции, опор ВЛ по типовым решениям арх. № 4.0639 принята 09Г2С по ГОСТ 10705-80.

Марка стали для металлопроката, опор ВЛ по типовым решениям ЛЭП 96.01, принята С345-2 по ГОСТ 27772-88*.

Марка стали труб для свай принята 09Г2С по ГОСТ 19281–2014.

Расчетные нагрузки, несущая способность свай, конкретные решения фундаментов и основных узлов конструкций разрабатываются в графической части раздела «Технологические и конструктивные решения линейного объекта», являющегося неотъемлемой частью проектной документации шифр 05/17.

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 проектируемый объект расположен в западной части Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, в границах Тюменского и Восточно-Тюменского месторождений нефти на межселенной территории.

Нижневартовский район в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.11.2004 № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» является муниципальным образованием Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, наделенным статусом муниципального района.

Владельцем лицензий ХМН 03163 НЭ на пользование недрами в пределах

Тюменского лицензионного участка и ХМН 03294 НР на пользование недрами в пределах Восточно-Тюменского лицензионного участка является организация акционерного общества «Самотлорнефтегаз».

Район работ расположен в 85,0 километрах в северо-восточном направлении от города Нижневартовска по воздушной линии, на землях лесного фонда Аганского территориального отдела – лесничества (Радужнинское участковое лесничество), а также частично на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения Нижневартовского района.

Порядок перевода земель из одной категории в другую регламентируется Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» и иными федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации и законами Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

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

№	МСК-86 зона 4	
	X	Y
1.	1 021 232,05	4 477 132,03
2.	1 021 289,89	4 477 165,11
3.	1 021 279,42	4 477 368,42
4.	1 021 279,17	4 477 372,45
5.	1 021 244,74	4 478 066,66
6.	1 021 244,57	4 478 070,64
7.	1 021 227,75	4 478 453,25
8.	1 021 250,90	4 478 661,38
9.	1 021 251,03	4 478 665,36
10.	1 021 357,51	4 479 561,38
11.	1 021 443,40	4 480 090,05
12.	1 021 443,31	4 480 184,51
13.	1 021 492,69	4 480 202,96
14.	1 021 492,63	4 480 248,26
15.	1 021 492,56	4 480 296,37
16.	1 021 472,54	4 480 296,45
17.	1 021 472,46	4 480 248,28
18.	1 021 472,43	4 480 215,95
19.	1 021 422,95	4 480 197,41
20.	1 021 422,97	4 480 196,30
21.	1 021 424,44	4 480 097,08
22.	1 021 337,56	4 479 563,32
23.	1 021 232,47	4 478 665,50

24.	1 021 231,96	4 478 661,50
25.	1 021 207,69	4 478 453,97
26.	1 021 226,14	4 478 070,90
27.	1 021 226,33	4 478 066,90
28.	1 021 259,78	4 477 373,17
29.	1 021 259,94	4 477 369,15
30.	1 021 269,21	4 477 174,96
31.	1 021 222,25	4 477 149,48

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

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

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

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

Проект планировки территории подготовлен в отношении земельных участков общей площадью 6,2625 га.

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта, приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование проектируемого объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь в пределах земельных участков (доля участка), ранее предоставленных на правах аренды, га	Площадь зоны застройки, га
Отпайка ВЛ 6кВ Ф6 ПС 35/6кВ «Куст 1» Тюменского месторождения нефти на Куст 1 Восточно-Тюменского месторождения нефти	5,6631	0,5994	6,2625

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.

Основные конструктивные решения по сооружениям предусмотрены из условий размещения технологического оборудования и обусловлены климатическими условиями района строительства.

Уровень ответственности сооружений принят на основании Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий».

Строительные конструкции запроектированы согласно статье 36 Федерального закона «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» не пожароопасными, класса К0.

Проектной документацией предусматривается использование несущих конструкций, которые обеспечивают прочность и устойчивость сооружений, а также безопасную эксплуатацию объекта в течение расчетного срока эксплуатации.

В качестве эксплуатационных нагрузок учтен вес стационарного оборудования, температурные, технологические воздействия и так далее. Временные нормативные нагрузки на конструкции учтены и приняты по СП 20.13330.2011.

Для несущих стальных конструкций принята сталь С345-2, С345-3 по ГОСТ 27772, 09Г2С по ГОСТ 19281-2014 и ГОСТ 10705-80 в соответствии с приложением «В» СП 16.13330.2011* «Стальные конструкции». Несущие конструкции запроектированы из стального профильного проката, труб и листовой стали.

Для защиты от коррозии металлические конструкции покрываются двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-017 по ТУ 6-27-7-89.

Стальные конструкции с элементами из замкнутого профиля выполнять со сплошными швами и с заваркой торцов. При этом защиту от коррозии внутренних поверхностей допускается не производить.

Металлические сваи покрыть лакокрасочным покрытием группы «IV» с индексами стойкости «а, х» на эпоксидном материале, общая толщина слоев 220 мкм согласно СП 28.1333.2012. Качество покрытия должно соответствовать классу V ГОСТ 9.032-74.

Поверхность металла перед нанесением покрытия необходимо очистить от продуктов коррозии и окалина пескоструйным способом до степени очистки не ниже 2 по ГОСТ 9.402.

Для уменьшения значений удельных касательных сил морозного пучения грунтов согласно «Рекомендациям по применению кремнийорганических соединений в борьбе с морозным выпучиванием фундаментов», а также в качестве антикоррозионного покрытия металлические сваи в пределах слоя сезонного промерзания – оттаивания покрыть двумя слоями кремнийорганической эмали КО-198 по ТУ 6-02-841-74.

Эквивалентное удельное сопротивление грунта по данным удельным сопротивлениям $\rho=38,72 \text{ Ом}\cdot\text{м}$.

Для защиты болтов, гаек и шайб предусмотреть гальваническое цинкование при толщине слоя 21 мкм. Резьба гаек не оцинковывается. В целях

защиты опор от вандализма гайки крепления элементов опор на высоте до 5 м обварить.

Металлические опоры ВЛ и опоры, на которых установлены разъединители, предохранители и другие аппараты, заземлены.

На опорах ВЛ-6кВ предусматривается установка постоянных знаков и плакатов в соответствии с информационными письмами Энергонадзора № 32-6/28-ЭТ от 16.11.1998 и № 32-01-08/78-ЭТ от 24.05.1999.

По трассе ВЛ-6кВ присутствуют следующие пересечения с инженерными коммуникациями:

существующие трубопроводы;

проектируемые трубопроводы (проектная документация шифр 01/17.9);

проектируемая автодорога (проектная документация шифр 01/17.9).

Габариты пересечений удовлетворяют требованиям главы 2.5 ПУЭ, 7-е издание.

Устанавливается охранный зона вдоль ВЛ – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 устанавливается охранный зона для ВЛ-6кВ – 10 м.

В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров.

Приказом по предприятию назначается лицо, ответственное за эксплуатацию воздушной линии электропередачи, в обязанности которого входит внесение всех изменений, касающихся строительства объектов в охранный зоне, пересечений с трубопроводами и коммуникациями другого назначения и конструктивных изменений ВЛ-6кВ в процессе ремонта и реконструкции в исполнительную документацию.

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

Осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, так как объекты культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, не выявлены.

Получено положительное заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 18-318 от 26.01.2018 об отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, объектов

культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране 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 существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Целью проведения экологического мониторинга является получение наиболее полной информации о состоянии и причинах загрязнения окружающей среды в районах с интенсивной антропогенной нагрузкой и принятие своевременных мер по устранению нарушений.

Процедура проектирования системы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичность проведения контроля различных сред и показателей. Частота проведения повторных наблюдений (отбора проб), состава компонентов и перечень оцениваемых физических, химических, биологических и других показателей должны быть обоснованы фактическими результатами предварительного исследования территории. Содержание превышающих нормативы загрязняющих веществ контролируется автоматически.

На территориях Тюменского и Восточно-Тюменского лицензионных участков в рамках локального экологического мониторинга регулярно ведутся наблюдения за состоянием компонентов природной среды в соответствии с разработанным и утвержденным в установленном порядке проектом (Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.12.2011 № 485-п).

Организация дополнительных точек отбора проб компонентов окружающей среды не предусматривается.

Принимая во внимание незначительность и кратковременность загрязнения атмосферного воздуха, незначительность объемов образования отходов производства и потребления, а также отсутствия вблизи проектируемых объектов строительства водных объектов, разработчики пришли к выводу, что дополнительные мероприятия по организации локального мониторинга на период строительства проектируемого объекта проводить нецелесообразно.

Строительство проектируемых объектов носит временный характер. По окончании строительства воздействие на окружающую среду прекратится.

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.

Все мероприятия должны осуществляться с соблюдением экологических требований, правил охраны труда и пожарной безопасности с целью исключения аварийных ситуаций, возгораний, причинения вреда окружающей среде и здоровью людей. Строгое выполнение мероприятий по охране окружающей среды в период строительства и эксплуатации объектов позволит минимизировать, и по возможности, устранить потенциальные воздействия на компоненты окружающей природной среды.

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

По данным Департамента гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

объект строительства находится, согласно зонированию по СП 1365.1325800.2014, вне зон возможного радиоактивного загрязнения, вне зон возможного химического заражения, вне зон разрушений;

сведения о наблюдаемых в районе строительства таких опасных природных процессов, как землетрясения, оползни, сели, лавины, наводнения, смерчи, отсутствуют.

Территория строительства расположена в зоне сезонного промерзания грунтов. Сезонное промерзание начинается с переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в область отрицательных значений. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта определена по данным метеостанции г. Нижневартовска, согласно рекомендациям СП 22.13330.2011 п.5.5.3, и составляет для суглинков 2,18 м, насыпного грунта (песок) – 2,65 м.

Морозное пучение грунтов носит сезонный характер, связано с сезонным промерзанием грунтов и развито в пределах изучаемой территории повсеместно. Этот процесс развивается в пылевато-глинистых грунтах. Проявляется образованием в зимнее время «пучин» на поверхности земли, деформацией и нарушением целостности полотна автодорог, откосов насыпей и выпучиванием фундаментов мелкого заложения.

Исследуемая территория подвержена процессу заболачивания.

По категории опасности природных процессов, согласно СНиП 22-01-95 (приложение Б), район работ относится к весьма опасному по подтоплению территории.

По наличию процесса подтопления исследуемая территория относится к подтопленной: по условиям развития процесса (согласно СП 50-101-2004 п.5.4.8) – подтопленная в естественных условиях, по времени развития процесса (в соответствии с приложением И СП 11-105-97, ч. II) – постоянно подтопленная.

В случае возникновения аварийной ситуации возможно загрязнение атмосферного воздуха и почвенного покрова.

При возникновении аварийной ситуации мониторинговые наблюдения осуществляются круглосуточно, а периодичность наблюдений определяется

динамикой распространения аварии (обрыв, пожар и другие) и устанавливается руководителем операции по ликвидации аварий.

При проведении дополнительного контроля, исходя из особенностей конкретной аварийной ситуации, оперативно и с учетом планов ликвидации разрабатываются Регламенты дополнительного оперативного контроля, при составлении которого учитывается:

время и место выявления факта загрязнения природной среды;

время ликвидации загрязнения;

время завершения работ по ликвидации;

время завершения работ по рекультивации;

масштаб аварии;

количество загрязняющих веществ, попавших в окружающую среду в результате аварии.

Оперативность контроля, обеспечивает возможность принятия решения в случае аварийных ситуаций по снижению или ликвидации их последствий. Количество сил и средств, достаточное для ликвидации, необходимость привлечения профессиональных спасательных формирований определяются в зависимости от категории аварии.

Оценка последствий должна включать анализ возможных воздействий на людей, имущество и (или) окружающую природную среду. Для оценки последствий определяются физические эффекты нежелательных событий (отказы, разрушение технических устройств, сооружений, пожары, взрывы, выбросы токсичных веществ и т.д.) и определяются объекты, которые могут быть подвергнуты опасности.

Любая аварийная ситуация характеризуется кратковременностью воздействия на компоненты природной среды, поскольку повышенный уровень концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

В случае возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мониторинговые наблюдения ведутся круглосуточно, а периодичность наблюдений устанавливается руководителем операции по ликвидации аварийной ситуации.

Отбор проб компонентов природной среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб.

Количество проб (воздуха, воды, почвы) определяются в каждом случае отдельно. В результате лабораторного контроля должна быть четко определена зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно установлен перечень загрязняющих веществ.

Число проб почвы, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

Действия, направленные на снижение последствий аварийных ситуаций:
перекрытие поврежденного участка;
оперативная ликвидация последствий аварий;
рекультивация нарушенных территорий;
выселение людей из зоны поражения.

На основе полученных данных уточняется сложившаяся обстановка и прогнозируется развитие ситуации, планируются работы по ликвидации аварийной ситуации, определяется объем и порядок проведения.

По результатам мониторинга состояния компонентов природной среды определяется необходимость принятия дополнительных мер в ходе выполнения работ по ликвидации аварийного очага.

Работы по ликвидации последствий аварийных ситуаций считаются завершенными после подтверждения лабораторными исследованиями отсутствия загрязняющих веществ в пробах грунта, подземной воды с места локализации.

2.9.2. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

Пожарная безопасность при строительстве проектируемой ВЛ-6кВ обеспечивается за счет того, что расстояние до лесных массивов, согласно Нормам отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1 и Правил устройства электроустановок составит 10 метров от оси воздушной линии электропередачи, как расстояние до края коридора коммуникаций, с учетом перспективного роста лесных насаждений в течение 25 лет с момента ввода ВЛ-6кВ в эксплуатацию.

Установка оборудованных мест хранения первичных средств пожаротушения вдоль линии ВЛ-6кВ в процессе эксплуатации не предусматривается. В случае аварийной ситуации, для тушения пожара на проектируемых объектах в процессе их эксплуатации используются передвижные средства пожаротушения привлекаемого пожарного поста ПП-2 Филиала «Сибирь» ООО «РН – Пожарная безопасность», который дислоцирован в районе ЦПС Тюменского месторождения, в 9 км от проектируемого объекта.

Ответственность за пожарную безопасность проектируемого объекта несет руководитель эксплуатирующего подразделения организации (или подрядной организации), который назначается приказом руководителя предприятия.

Руководитель структурного подразделения организации (или подрядной организации), ответственный за пожарную безопасность отдельных объектов, обязан:

- выполнять правила пожарной безопасности;
- следить за тем, чтобы персонал строго соблюдал требования пожарной безопасности;
- сообщать немедленно обо всех обнаруженных нарушениях правил пожарной безопасности в пожарную охрану предприятия и принимать меры по их устранению;

вызвать немедленно в случае возникновения пожара пожарную часть, одновременно приступив к ликвидации огня имеющимися в наличии силами и средствами;

утверждать инструкции по пожарной безопасности для каждого подразделения и отдельных видов пожароопасных работ;

комплектовать предприятие пожарным оборудованием.

Каждый работник предприятия (или подрядной организации), который будет допущен к эксплуатации проектируемого объекта, обязан:

пройти противопожарный инструктаж и сдать зачет по пожарно-техническому минимуму, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на месте;

пользоваться при проведении работ только исправным инструментами, приборами, оборудованием;

уметь применять имеющиеся в подразделении средства пожаротушения.

Обо всех замеченных на участке своей работы или на других местах предприятия нарушениях мер пожарной безопасности каждый работник должен сообщить лицу, ответственному за безопасность соответствующего объекта, и начальнику местной пожарной охраны.

2.9.3. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

В целях сохранения объекта и защиты людей, размещаемых на проектируемом объекте от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, путем заблаговременной разработки и реализации мероприятий по гражданской обороне определена категория объекта по гражданской обороне.

В военное время проектируемые объекты добычи не прекращают свою деятельность.

Проектируемые объекты являются стационарными. Характер производства не предполагает перенос деятельности в другое место. По этим причинам вопросы перебазирования производства, выбора места и оборудования, организации связи, обустройства мест проживания персонала и другие технические вопросы, связанные с необходимостью перемещения промышленного объекта в другое место в военное время, не рассматриваются.

Демонтаж воздушных линий электропередачи в особый период, и в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.03.1993 № 178 «О создании локальных систем оповещения в районе размещения потенциально опасных объектов» на опасных производственных объектах должна быть создана и поддерживается в готовности к действию система оповещения персонала и населения о возникновении чрезвычайных ситуаций.

Доведение сигналов предупреждения о возникновении аварийной ситуации на проектируемом объекте до обслуживающего персонала и лиц, оказавшихся на прилегающих территориях, осуществляется через систему оповещения организации, обслуживающей проектируемый объект, средствами

телефонной и радиосвязи.

Транспортная схема представлена сетью существующих автомобильных дорог Тюменского и Восточно-Тюменского месторождений нефти.

Для эвакуации людей привлекается имеющийся транспорт (автобусы и транспорт, оборудованный для перевозки людей). Эвакуация людей до пунктов посадки, эвакуируемых на технику, осуществляется «пешим ходом».

Проектируемые объекты расположены в зоне возможного сильного радиоактивного заражения, предусмотренных СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны».

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

внедрение технологических процессов и конструкций, обеспечивающих снижение опасности образования аварийных ситуаций, а также защиту оборудования, аппаратуры и приборов в чрезвычайных условиях;

разработка и строгое соблюдение графиков и инструкций по безаварийной остановке производства в случае внезапного отключения или прекращения подачи электроэнергии;

планирование действий руководящего, командно-начальствующего состава, штаба, служб и формирований ГО по защите рабочих и служащих предприятий;

обучение персонала выполнению работ по ликвидации аварий;

обеспечение всех рабочих и служащих объекта средствами индивидуальной защиты, их хранение и поддержание в готовности;

организация и поддержание в постоянной готовности системы оповещения рабочих и служащих объекта об опасности, порядок доведения до них установленных сигналов оповещения.

