

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(АО «ТомскНИПИнефть»)**

**ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного
месторождения**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
6193**

Главный инженер проектов



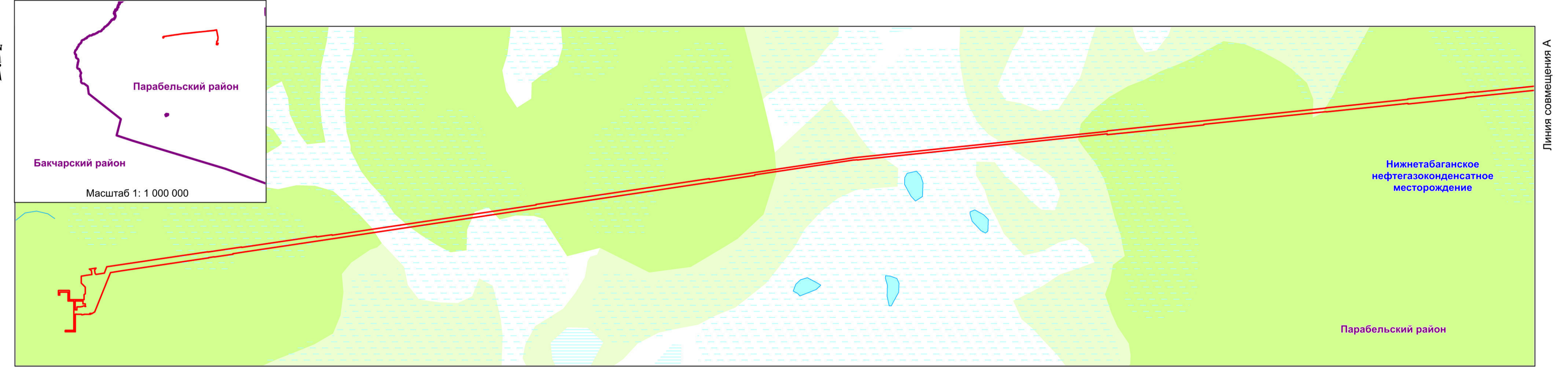
А. А. Кладько

Томск, 2020



Содержание

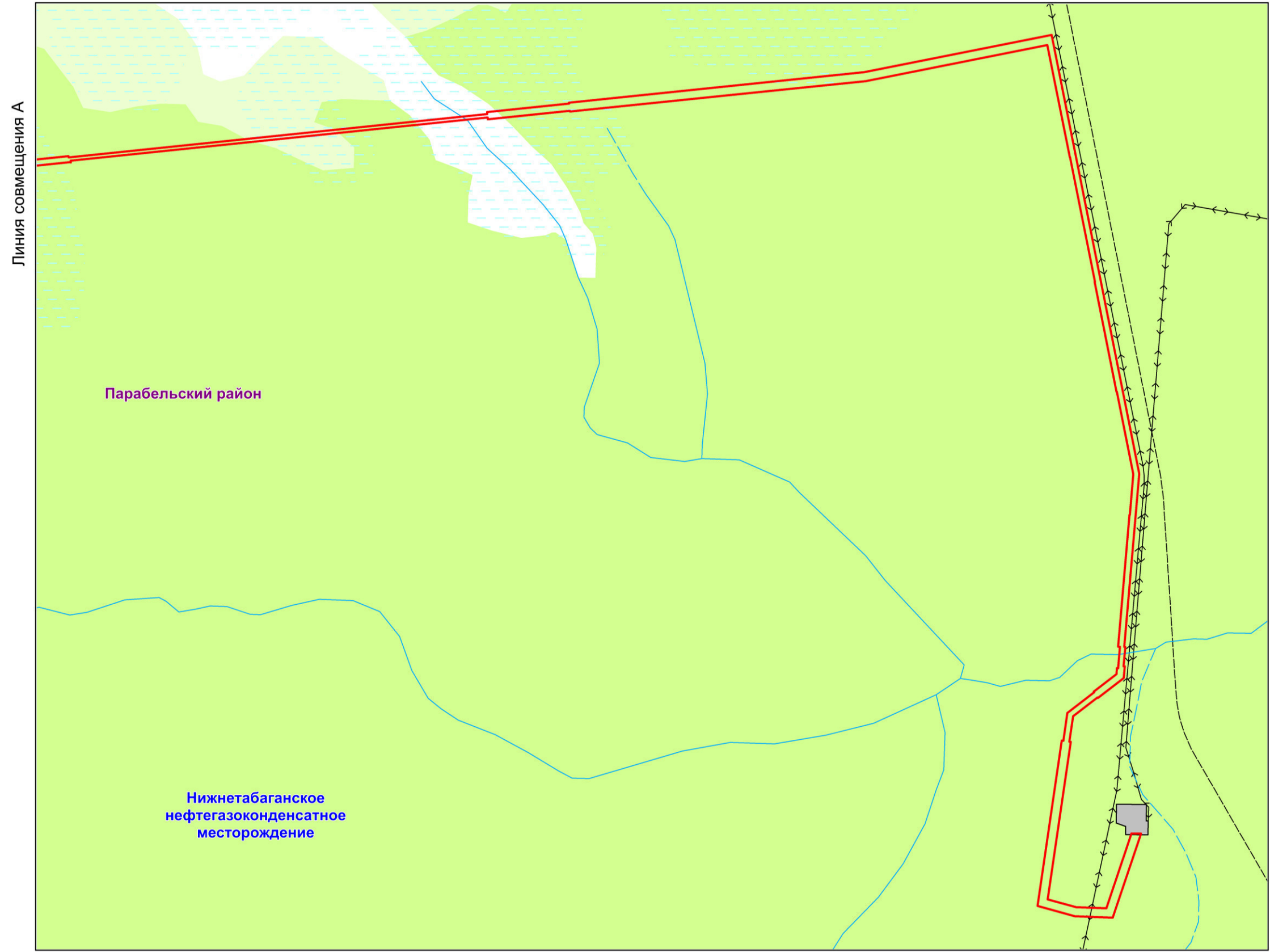
1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	3
Схема расположения элементов планировочной структуры	3
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории...	4
Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта.....	5
Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	6
Схема границ территорий объектов культурного наследия.....	7
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	8
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	9
Схема конструктивных и планировочных решений	10
2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	19
2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки	19
2.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	20
2.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	20
2.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	21
2.5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	21
2.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	21
2.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе водотоками, водоемами, болотами и т.д.) ..	21
3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	22
Приложение А. Приложение А. Письмо об ООПТ федерального значения.....	25
Приложение Б. Письмо об ООПТ регионального и местного значения.....	27
Приложение В. Письмо об ТТП местного значения.....	28
Приложение Г. Письмо о ТТП федерального значения	29
Приложение Д. Письмо о ТТП регионального значения	31
Приложение Е. Письмо об ОКН	32
Приложение Ж. Задание на проектирование	33
Приложение И. Материалы и результаты инженерных изысканий	80
Приложение К. Программа и задание на проведение инженерных изысканий.....	81
Приложение Л. Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории	82
Приложение М. Постановление о подготовке документации по планировке территории..	83
Приложение Н. Техническое задание на разработку документации по планировке территории	84

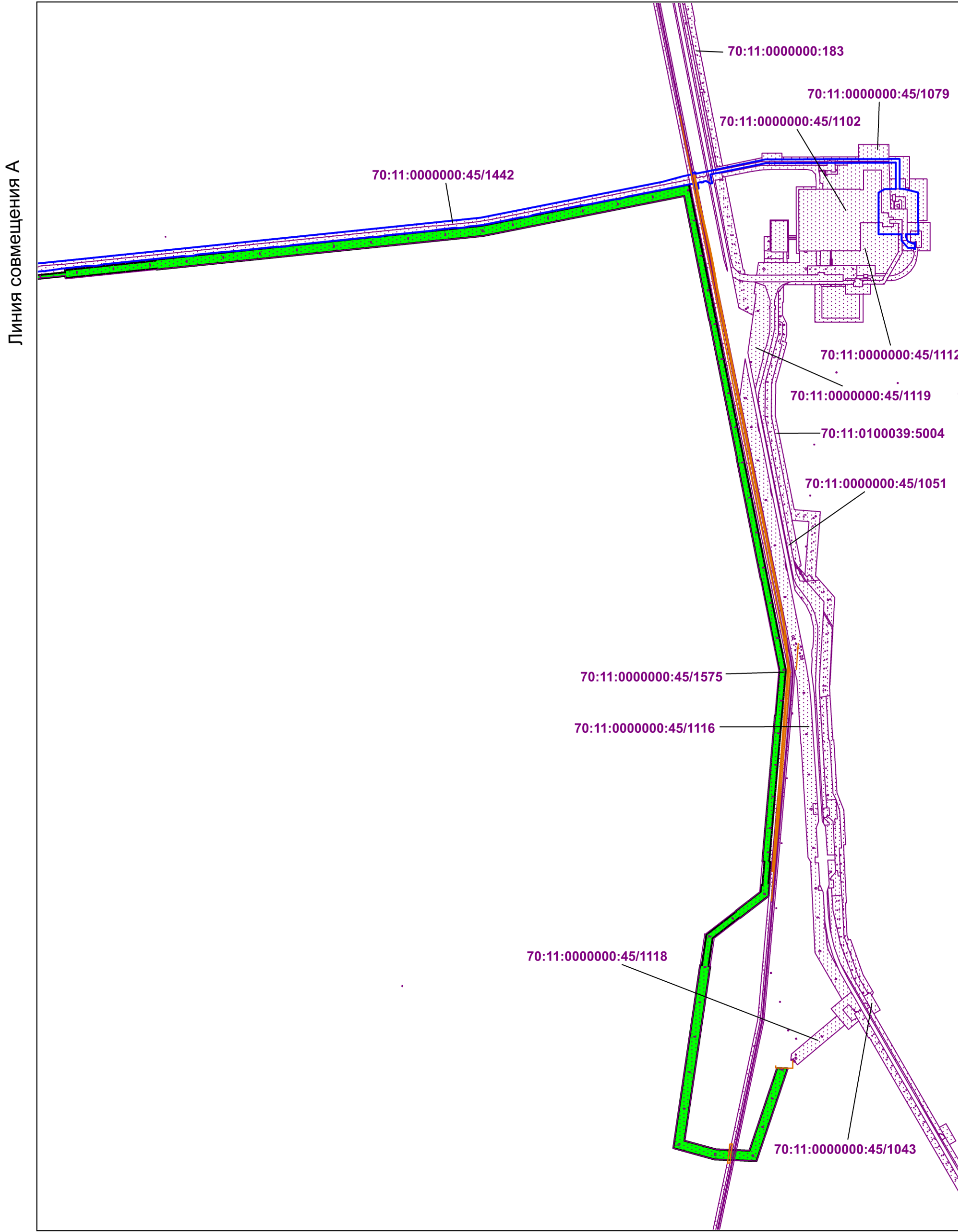
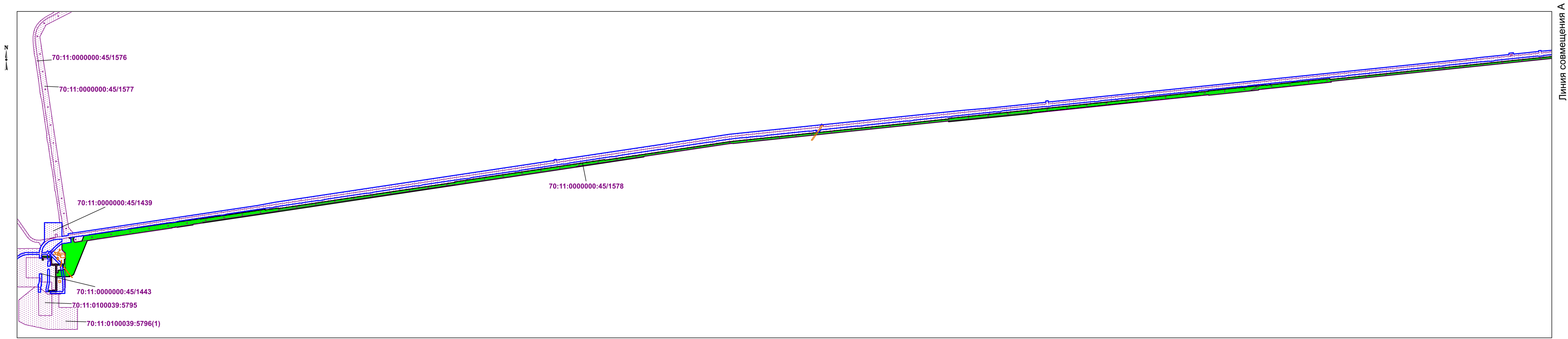
1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Схема расположения элементов планировочной структуры
под объект: "ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения"
Масштаб 1: 25 000



Условные обозначения:

-  границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры)
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения





Условные обозначения:

— границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)

— земельные участки, согласно сведениям ЕГРН

70:11:0000000:45 кадастровый номер земельного участка

— контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства

— границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

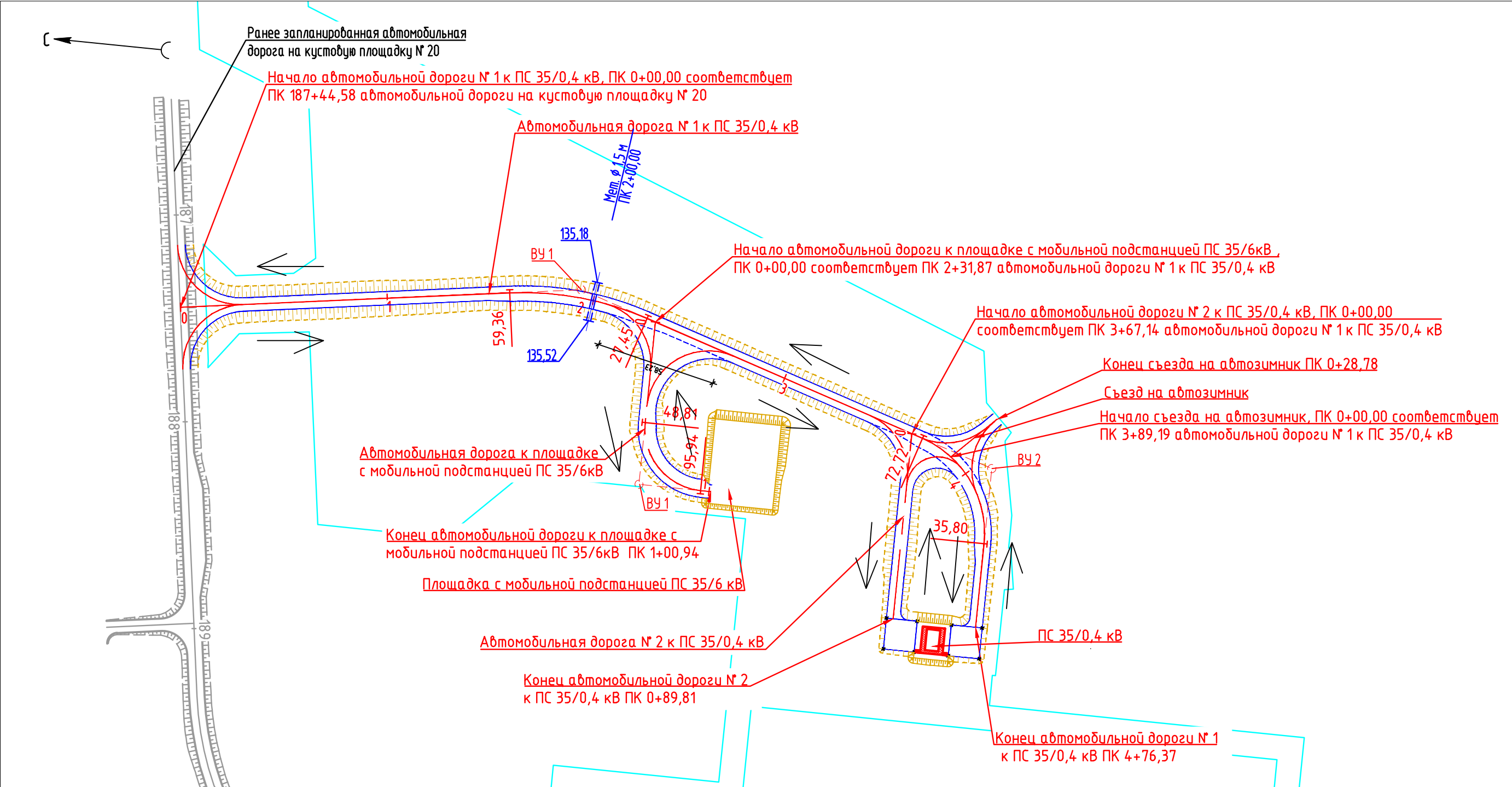
Сведения об отнесении к определенной категории земель:

— земли лесного фонда

Форма собственности земельных участков, учтенных в ЕГРН в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории - собственность публично-правовых организаций

Земельные участки, находящиеся в государственной и (или) муниципальной собственности, изъятию для государственных или муниципальных нужд не предусмотрены

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта
под объект: "ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабганского
нефтегазоконденсатного месторождения"
Масштаб 1:2000



№ п/п	Наименование	Технические показатели
1.	Автомобильная дорога к площадке с мобильной подстанцией ПС 35/6кВ	IV-б
2.	Автомобильная дорога №1 к ПС 35/0,4 кВ	
3.	Автомобильная дорога №2 к ПС 35/0,4 кВ	

Условные обозначения:

граница зоны планируемого размещения линейных объектов (граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)

направления движения транспорта

Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

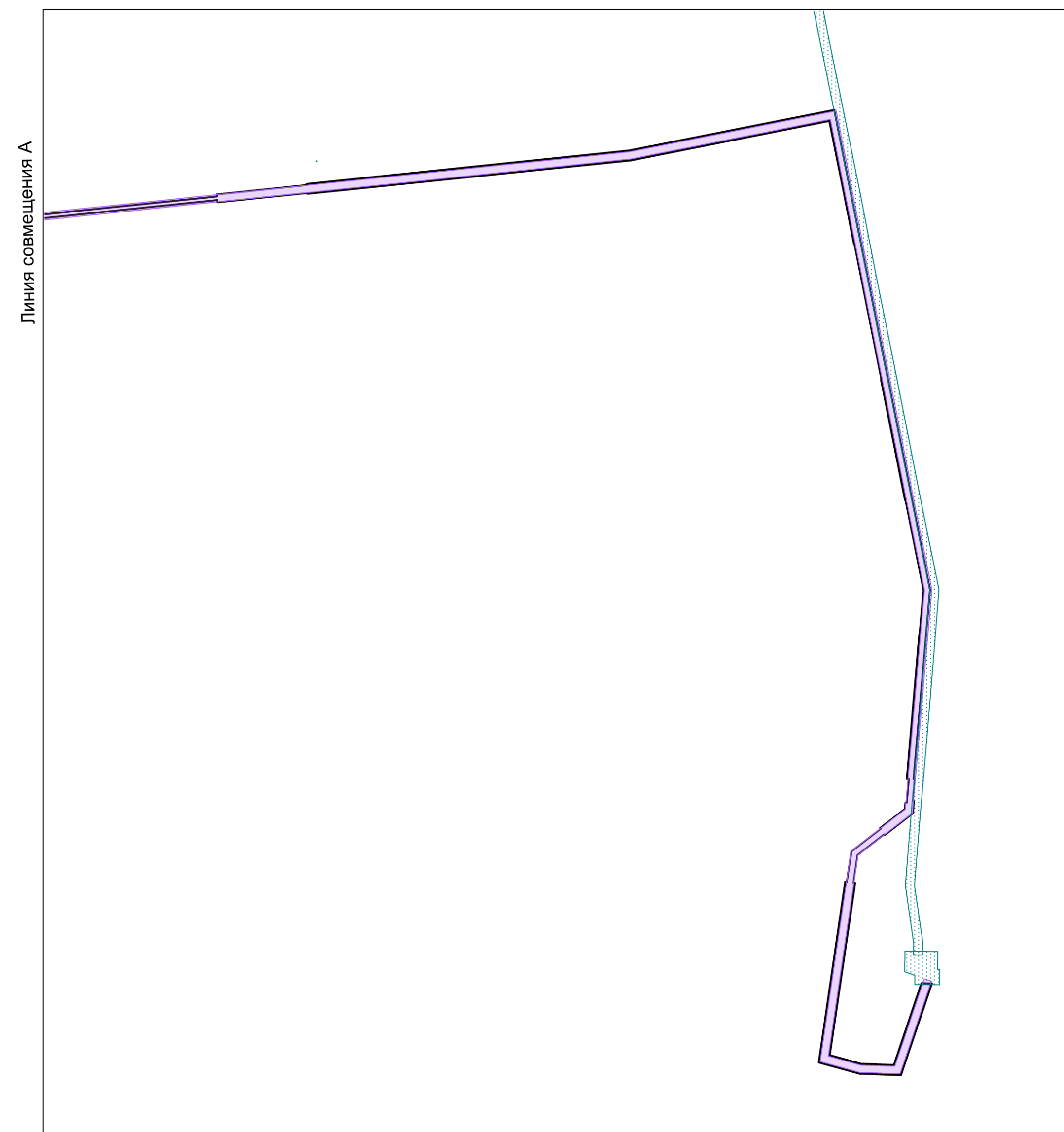
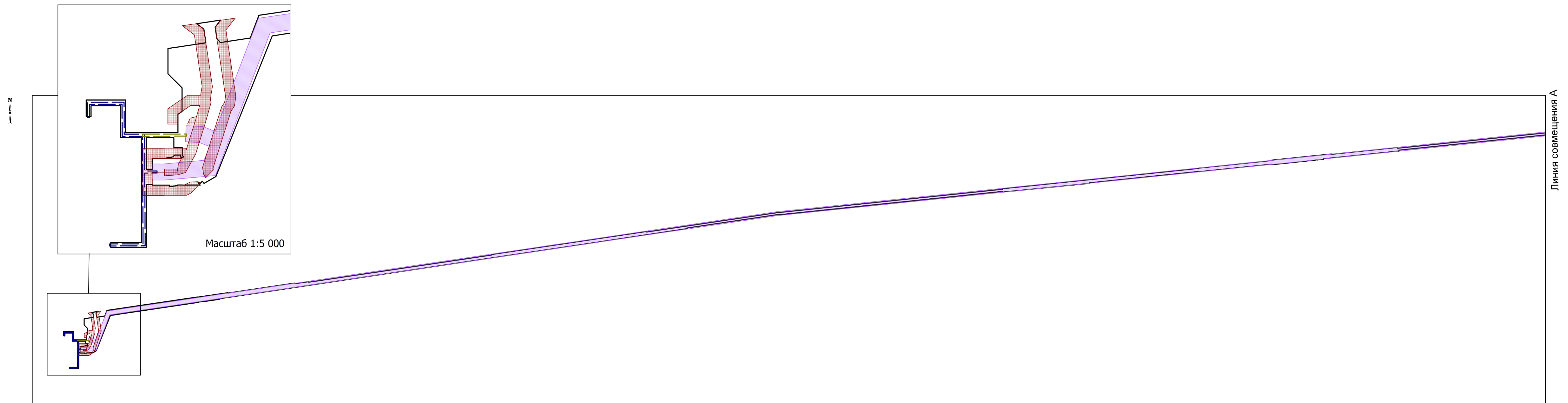
В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25 апреля 2017 года № 740/пр, схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не подготавливается, так как проект планировки территории не предусматривает размещение объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами, автомобильных дорог общего пользования, проездов, железнодорожных линий, выделение элементов улично-дорожной сети. Планируемые автомобильные дороги к ПС 35/0,4 кВ, к площадке с мобильной подстанцией ПС 35/6 кВ не являются автомобильными дорогами общего пользования.

Схема границ территорий объектов культурного наследия


Согласно заключению Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области от 25.05.2018 г. № 48-01-4302, по имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области (далее – Комитет) информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемой территории отсутствуют.

В соответствии с п.23 Постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 года №564, схема границ объектов культурного наследия не разрабатывается, в связи с отсутствием объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой разрабатывался проект планировки территории.


Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств
под объект: "ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабганского нефтегазоконденсатного месторождения"
Масштаб 1:20 000





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


 - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (границы зон планируемого размещения линейных объектов)

Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов


 - устанавливаемая охранная зона планируемой межплощадочной кабельной эстакады


 - устанавливаемая охранная зона планируемой ВЛ


 - устанавливаемая охранная зона планируемой кабельной эстакады


 - устанавливаемая придорожная полоса


Границы зон с особыми условиями использования территории утверждённые в установленном порядке


 - границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений согласно сведениям ЕГРН


 - границы площадей залегания полезных ископаемых


 - границы водоохраных зон


 - границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением


 - границы зон существующих охраняемых и режимных объектов


 - границы придорожной полосы автомобильной дороги


 - границы зон санитарной охраны источников водоснабжения


 - границы приаэродромной территории


 - границы прибрежных защитных полос

 - границы охранных зон железных дорог

 - границы зон затопления, подтопления

 - границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и производств (и/или) их комплексов

 - границы санитарных разрывов, установленных от существующих железнодорожных линий и автодорог, а также объектов энергетики

 - границы малоперспективной зоны историко-культурного наследия


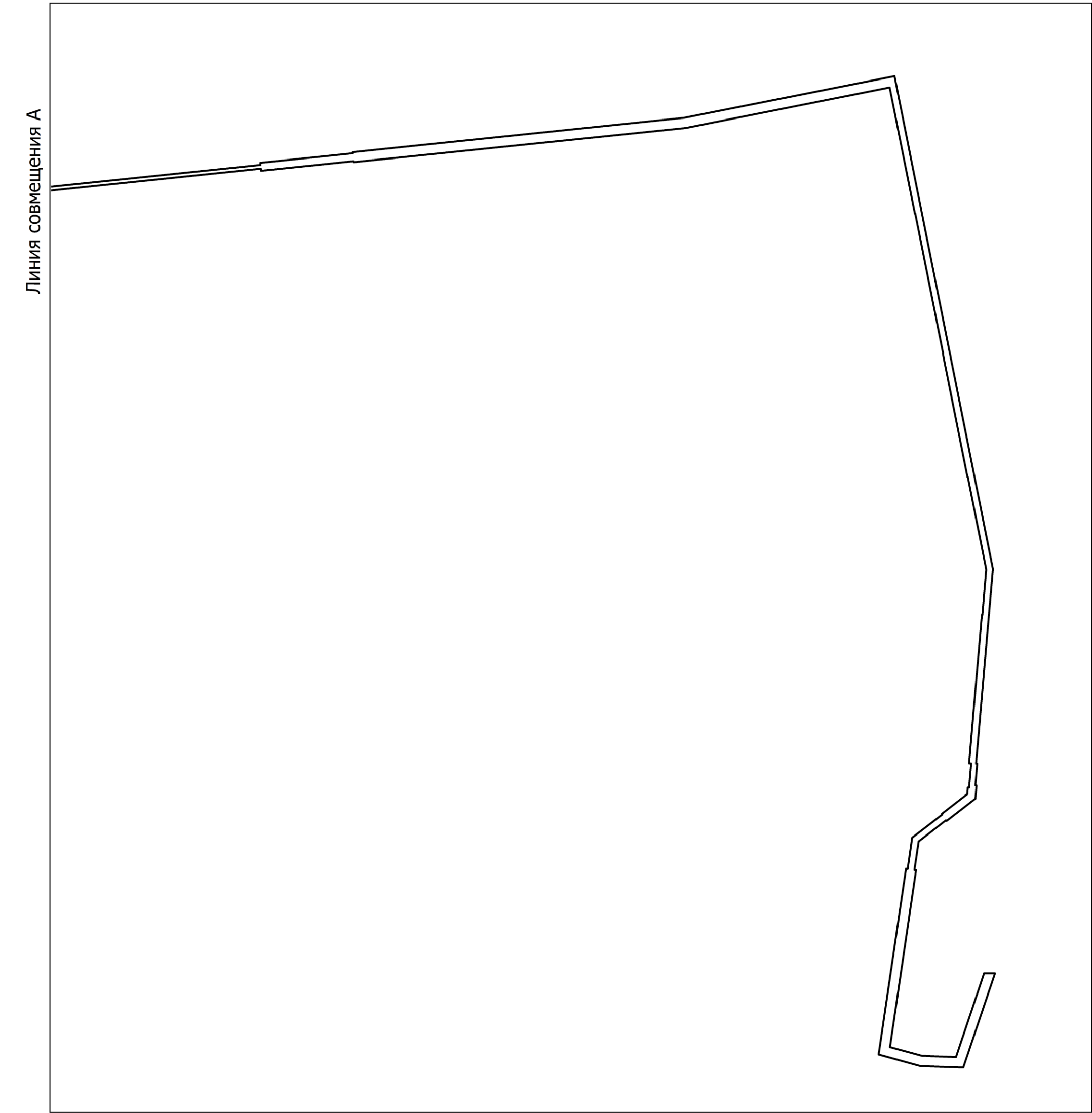
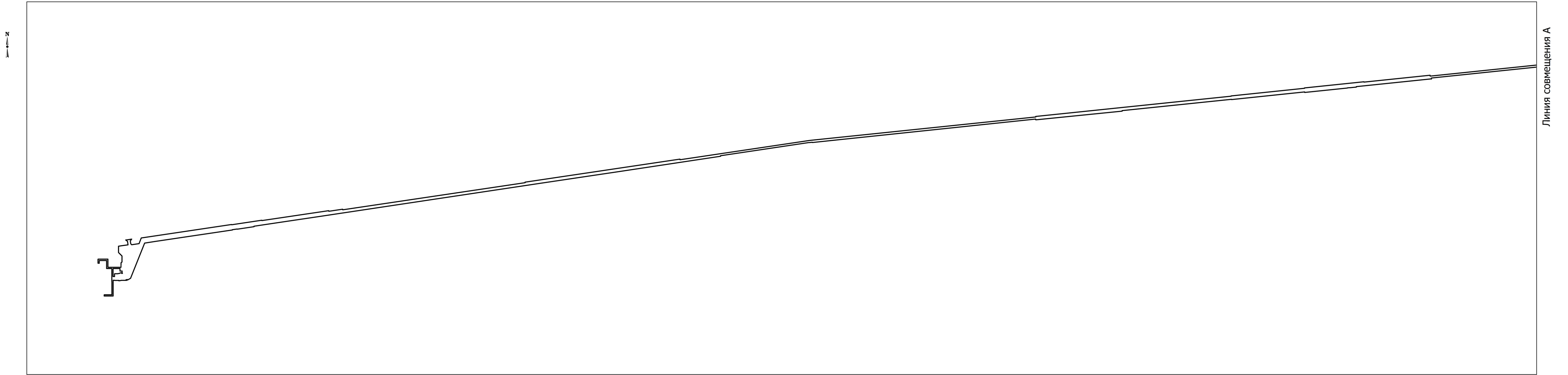


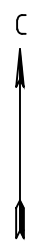
 - границы перспективной зоны историко-культурного наследия

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
под объект: "ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения"
Масштаб 1:20 000



Условные обозначения:

	границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
	границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера



Линия сообщения с листом 11

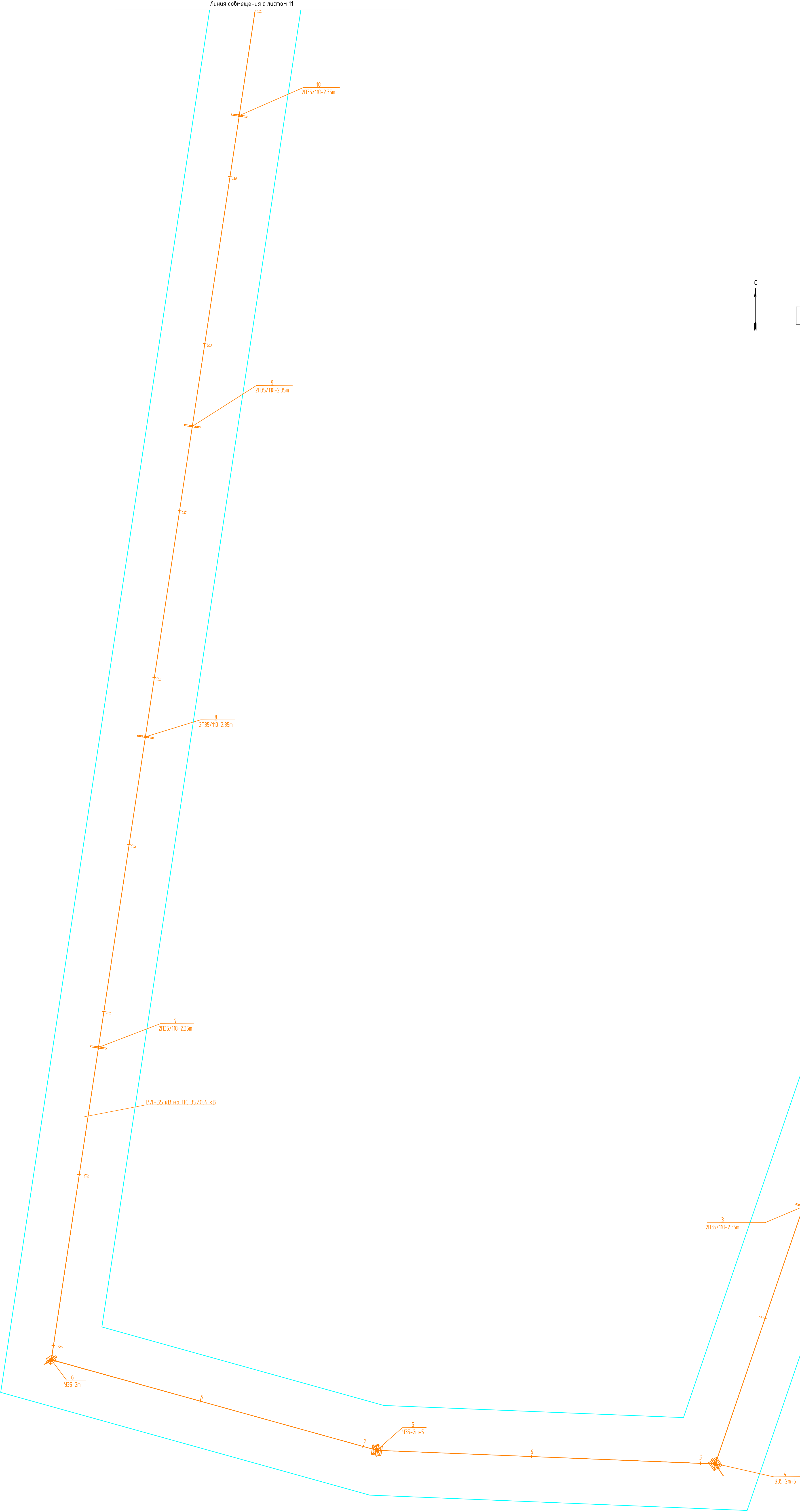
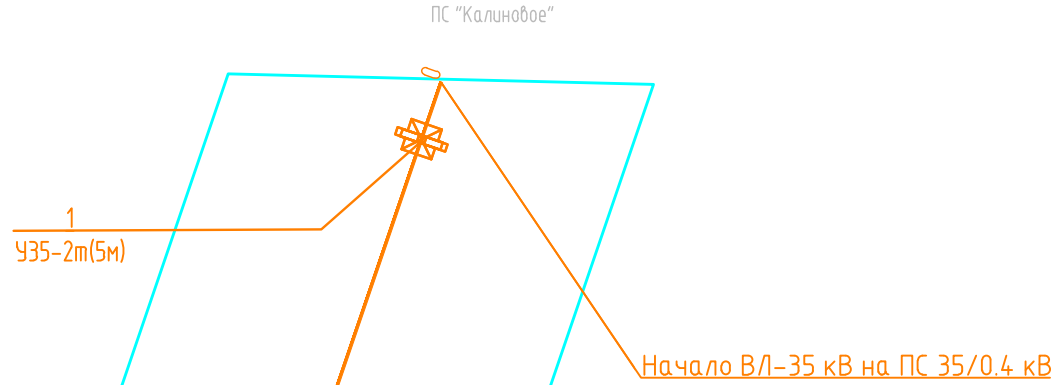
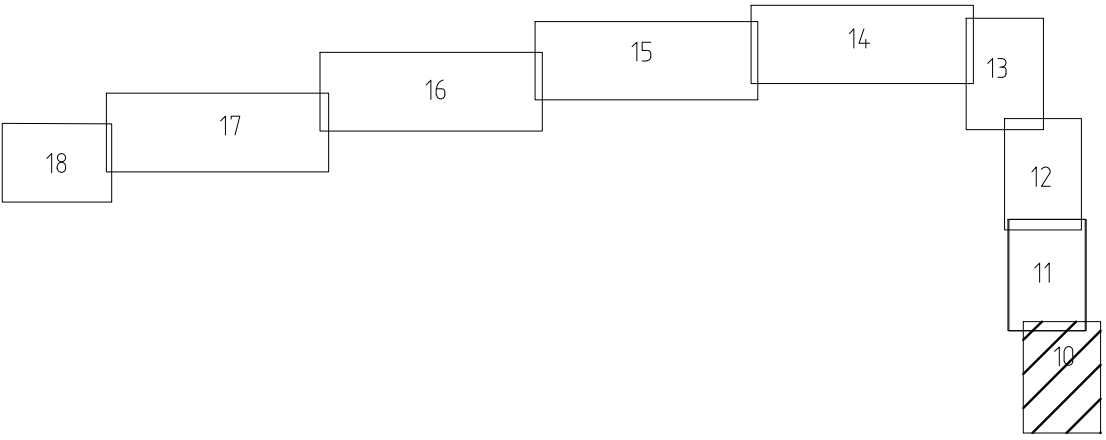
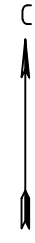


Схема сообщения листов



- Условные обозначения:
- граница зоны планируемого размещения линейных объектов (граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
 - Оси планируемых линейных объектов
 - ось планируемой ВЛ

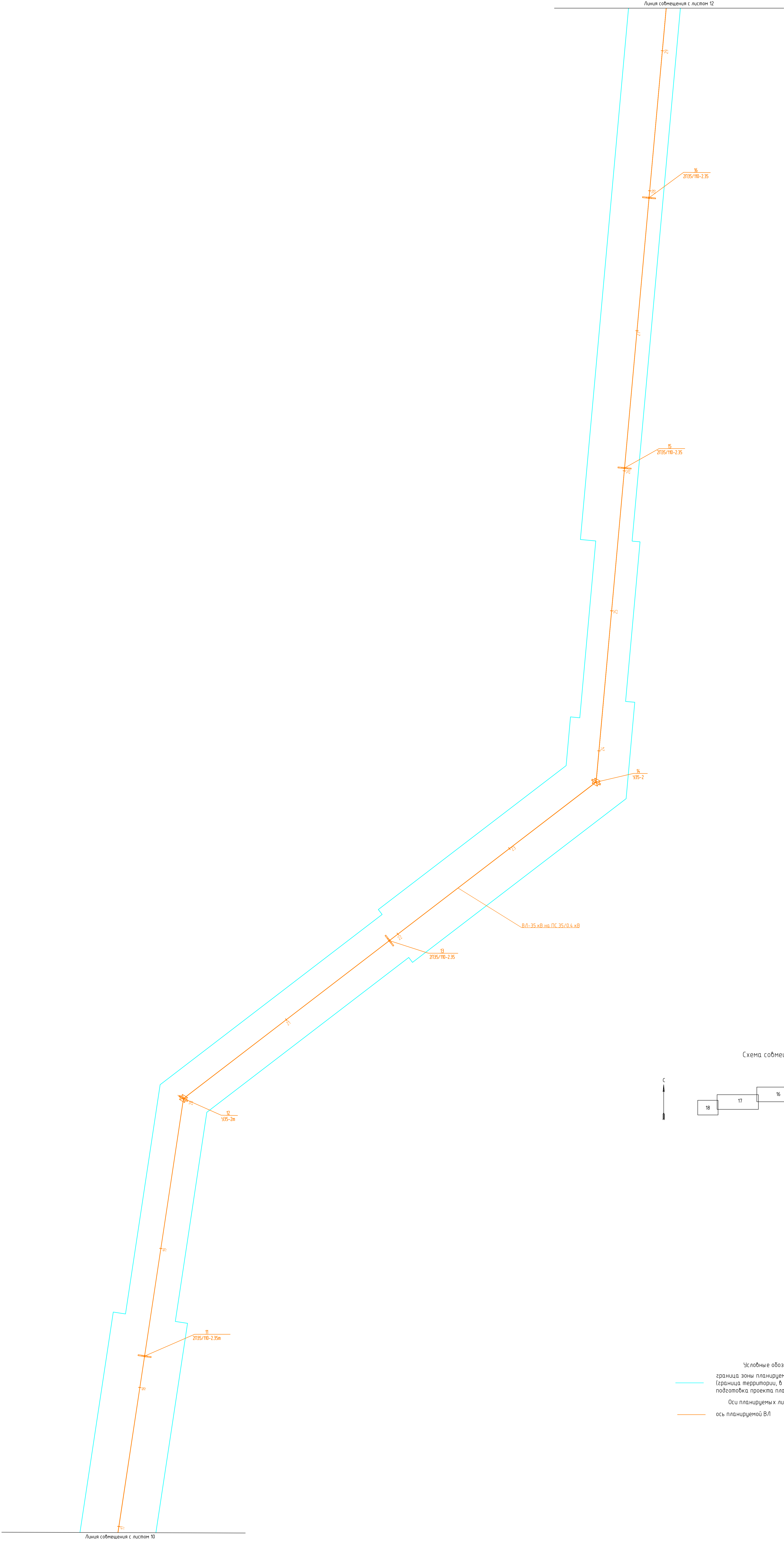
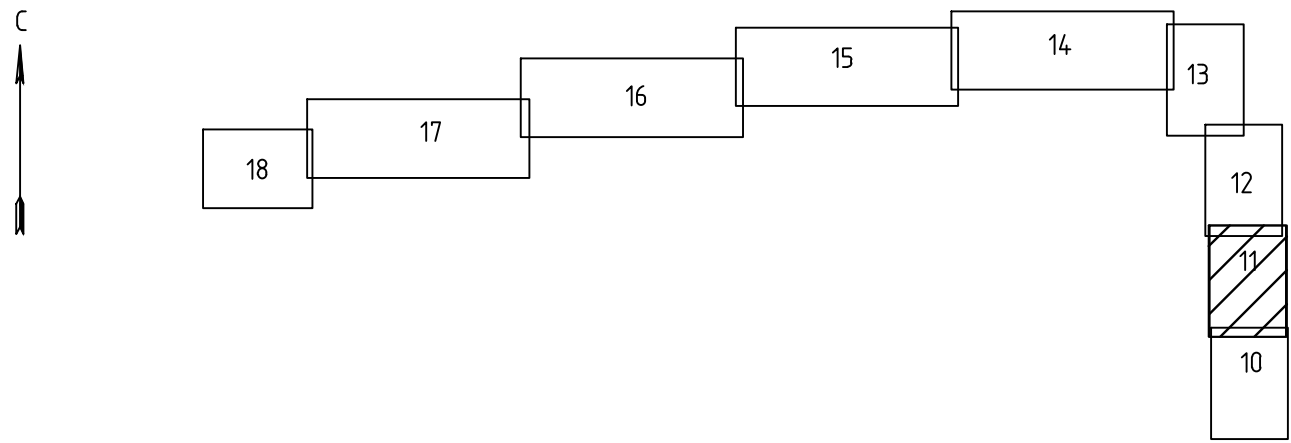


Схема совмещения листов

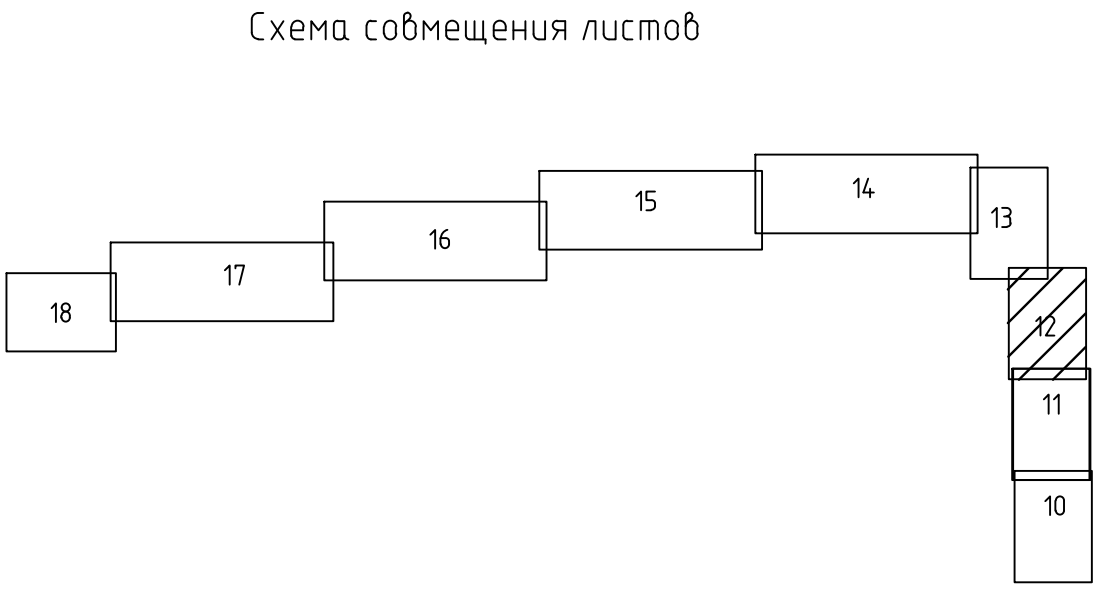


- Условные обозначения:
- граница зоны планируемого размещения линейных объектов (граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
 - Оси планировки линейных объектов:
 - ось планировкой ВЛ



Линия сообщения с листом 13

Линия сообщения А



Линия сообщения А

Линия сообщения с листом 11

- Условные обозначения:
- граница зоны планируемого размещения линейных объектов (граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
 - Оси планируемых линейных объектов
 - ось планируемой ВЛ

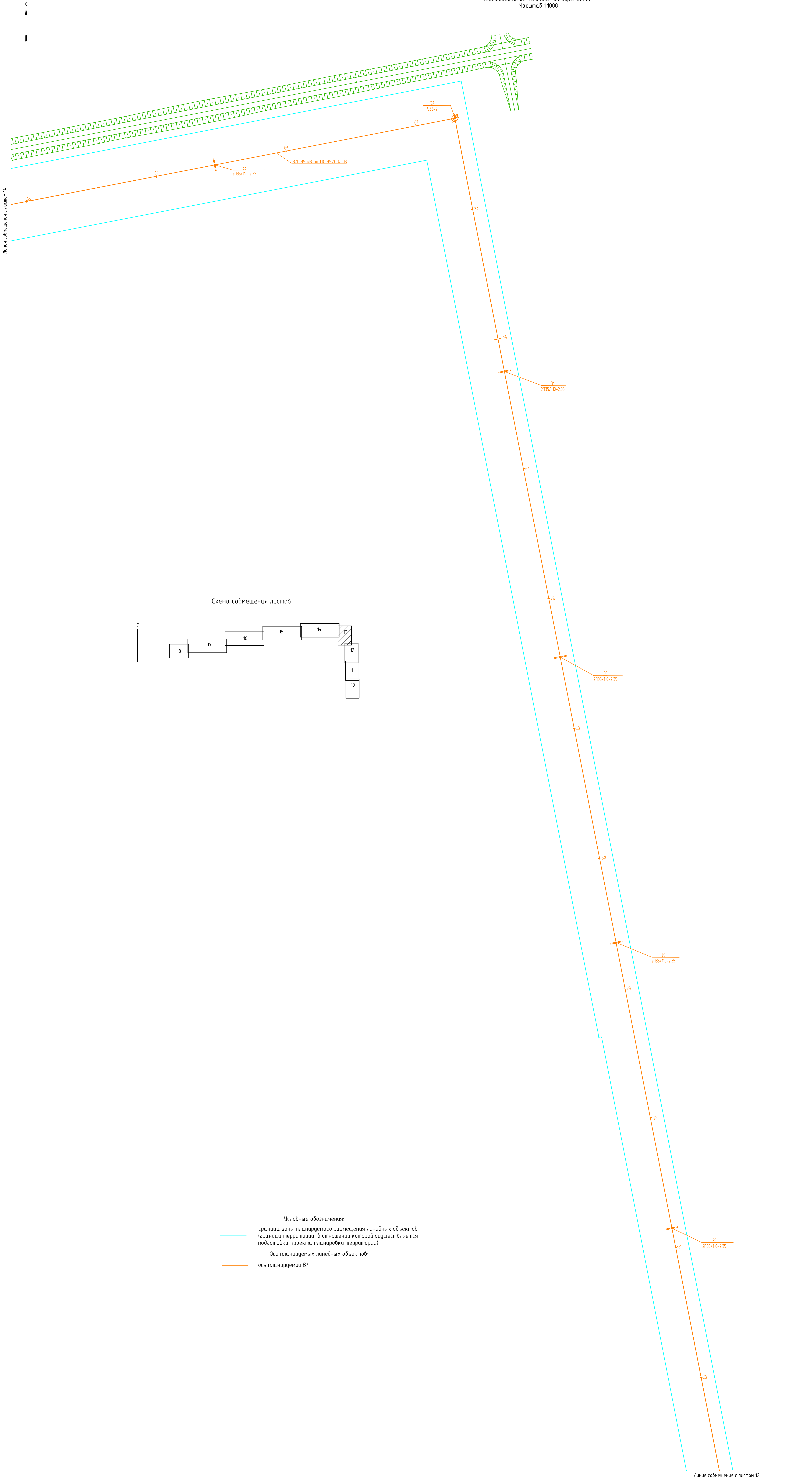
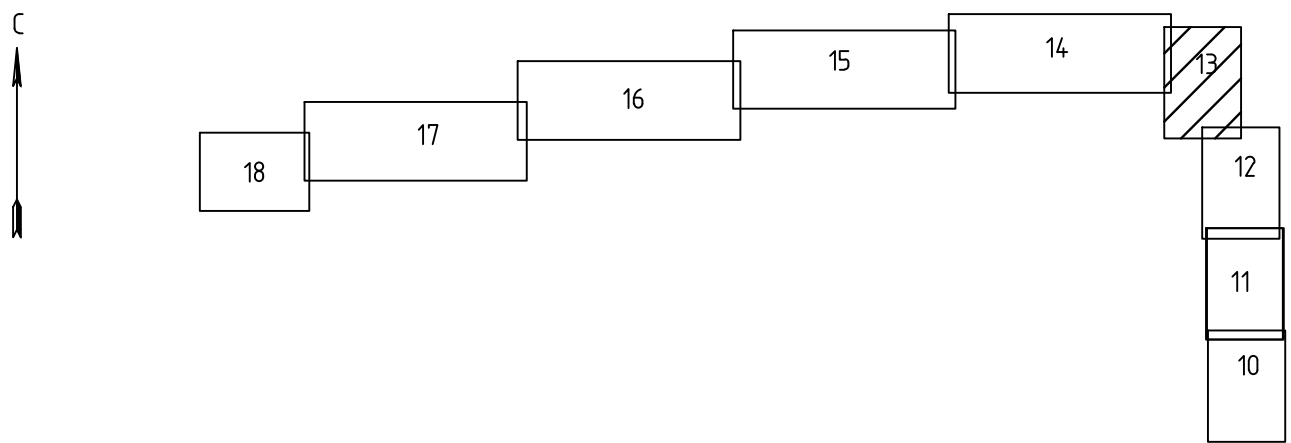
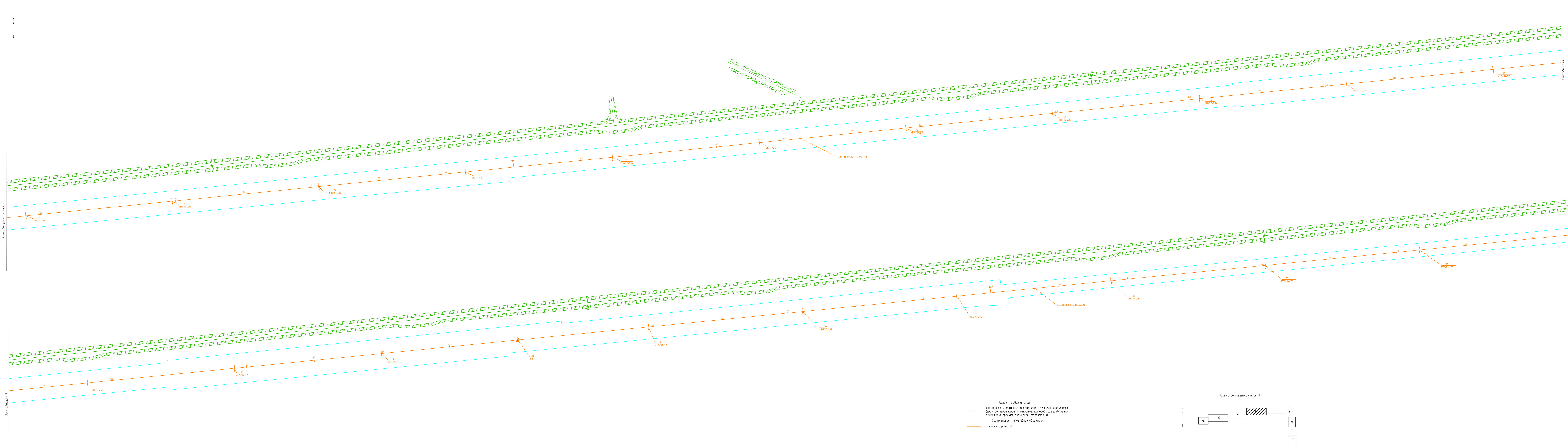


Схема соимещения листов



- Условные обозначения:
- граница зоны планируемого размещения линейных объектов (граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
 - Оси планируемых линейных объектов:
 - ось планировкой ВЛ



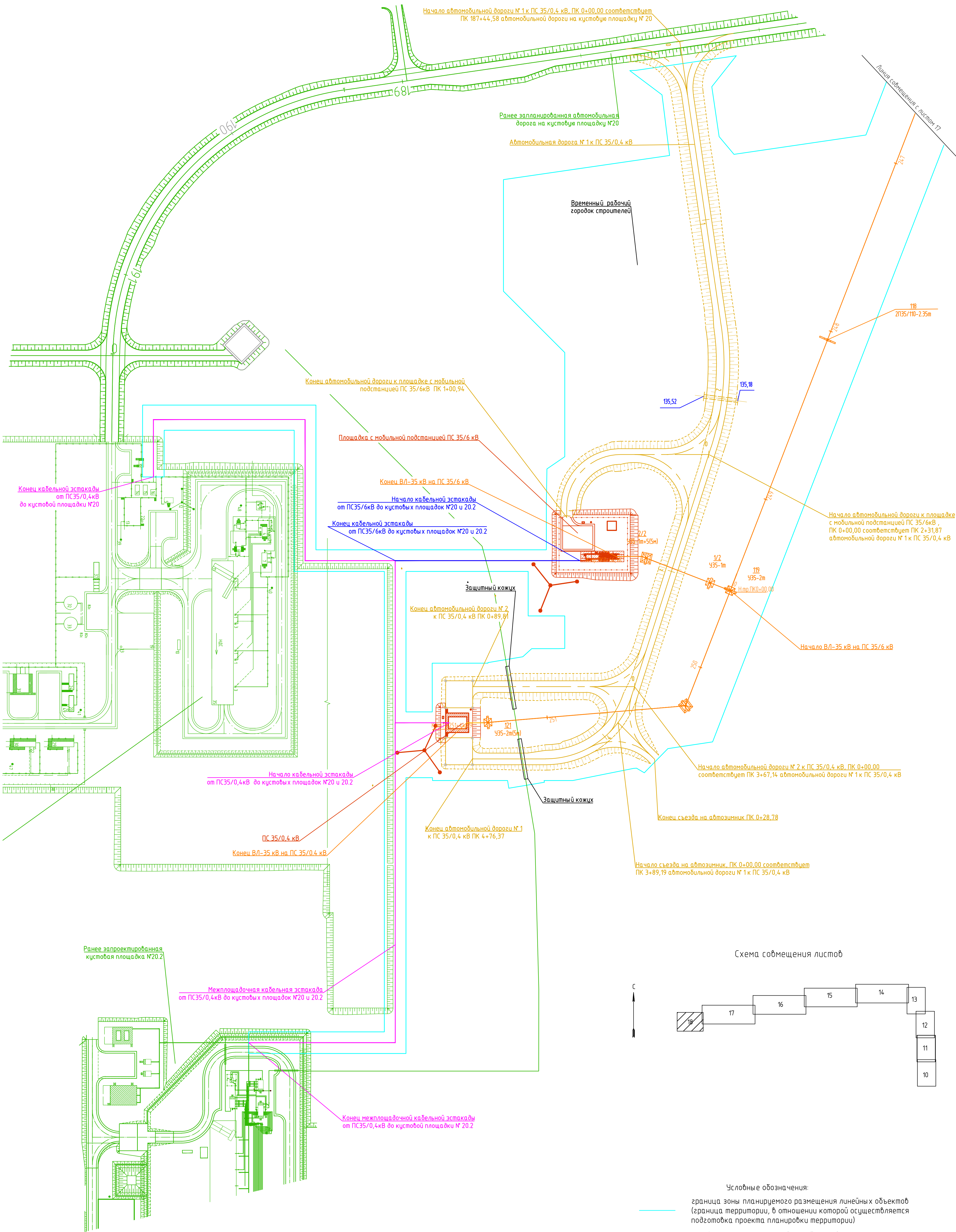
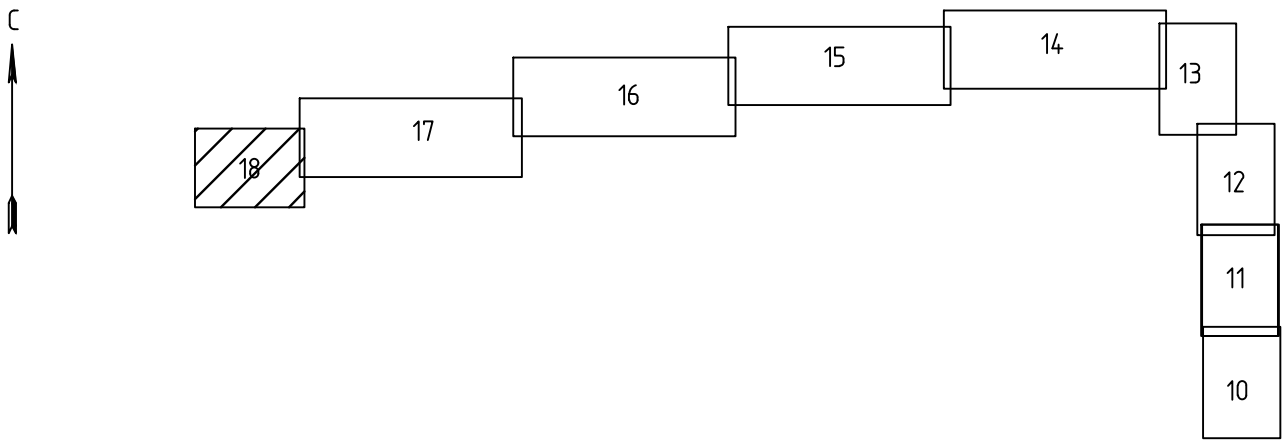


Схема совмещения листов



- Условные обозначения:
- граница зоны планируемого размещения линейных объектов (граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
 - Оси планируемых линейных объектов:
 - ось планируемой ВЛ
 - ось планируемой межплощадочной кабельной эстакады
 - ось планируемой кабельной эстакады
 - ось планируемой автомобильной дороги

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки

Климат на всей территории Томской области является переходным от умеренно-континентальной Русской равнины к резко-континентальному Восточной Сибири и определяется как континентально-циклонический. Согласно схеме климатического районирования, территория относится к Васюганской умеренно-прохладной южно-таежной провинции. Климат складывается из взаимодействия трех основных климатообразующих факторов: солнечной радиации, циркуляции атмосферы, влияния подстилающей поверхности. Ресурсы тепла воздуха и почвы определяются величиной радиационного баланса и испарением. Согласно классификации климатического районирования для строительства СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», климатический район строительства рассматриваемой территории – I, подрайон - IV.

Температурный режим. В данном физико-географическом районе зима является преобладающим по продолжительности временем года, самыми холодными зимними месяцами являются январь и февраль. В весенние месяцы наблюдается интенсивное повышение температуры воздуха. Весной погода характеризуется большим непостоянством: в течение одних и тех же суток ясная и теплая погода меняется на холодную и обратно. Лето является коротким временем года, максимальное прогревание воздуха наступает в июле. Осень характеризуется преобладанием прохладной пасмурной погоды, осенние месяцы в целом теплее весенних. Абсолютный минимум температуры минус 52,9°C, абсолютный максимум – плюс 36,1°C.

Осадки. Количество и распространение осадков определяется особенностями общей циркуляции атмосферы. Увлажненность почти целиком зависит от количества влаги, приносимой с запада. Большая часть осадков выпадает с мая по октябрь, зимний сезон отмечается относительной сухостью. Основное количество осадков выпадает в виде дождя в летние месяцы. Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь 376 мм, в холодное время с ноября по март 123 мм. Годовая сумма осадков 499 мм.

Соответственно держится высокая влажность воздуха. Средняя относительная влажность воздуха в течение года изменяется от 61% до 82%.

Снежный покров. Максимальная средняя высота снежного покрова достигает 55 см. Снежный покров сохраняется 172 день. Снежный покров появляется в среднем в октябре и сохраняется до мая. В некоторые годы происходит особенно раннее выпадение снега. Ветровой режим на территории определяется характером атмосферной циркуляции. Годовой ход скорости ветра выражен незначительно.

Средняя годовая скорость ветра 2,8 м/с, средняя за январь – 2,8 м/с и средняя в июле – 2,0 м/с.

Среднее годовое число дней с туманами на рассматриваемой территории – 8 дней, наибольшее годовое число дней с туманами – 27 дней. Наибольшее годовое число дней с метелью составляет 13 дней, а среднее годовое число дней с метелью составляет 3 дня.

По морфологии рельеф плоский и плоско-заболоченный. Гидрографическая сеть рассматриваемой территории принадлежит бассейну Карского моря, бассейну реки Обь. Объекты расположены на водоразделе реки Чузик и реки Чижалка. В тектоническом отношении изыскиваемый район относится к Средневасюганскому валу внутренней мегаинеклизы Западно-Сибирской плиты.

2.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения» составляет 95,6222 га.

Размеры зоны планируемого размещения под мобильную подстанцию определены в соответствии с СП 18.13330.2011. «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80», с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям» и СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Размер зоны планируемого размещения воздушной линии электропередачи определён в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

Размер зоны планируемого размещения подъездов определён в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». При этом значение ширины полосы отвода складывается из ширины земляного полотна по подошве с учётом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств, и дополнительных полос шириной не менее 3,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию подъездов.

Таблица 2.2.1

Расчет площади зоны планируемого размещения объекта, необходимой для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь по испрашиваемым под объект земельным участкам, га		Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Общая площадь зоны планируемого размещения объекта, га
	под линейные объекты	под площадочные объекты		
ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения	10,8984	-	84,7238	95,6222

Размещение объекта предусмотрено на земельных (лесных) участках, предоставленных в аренду по договорам 120/09/16 от 27.05.2016, 176/09/16 от 22.07.2016, 91/09/19 от 22.07.2019, 92/09/19 от 22.07.2019.

2.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

2.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

В связи с тем, что предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не устанавливаются, обоснование определения таких параметров отсутствует.

2.5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории, отсутствуют

2.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

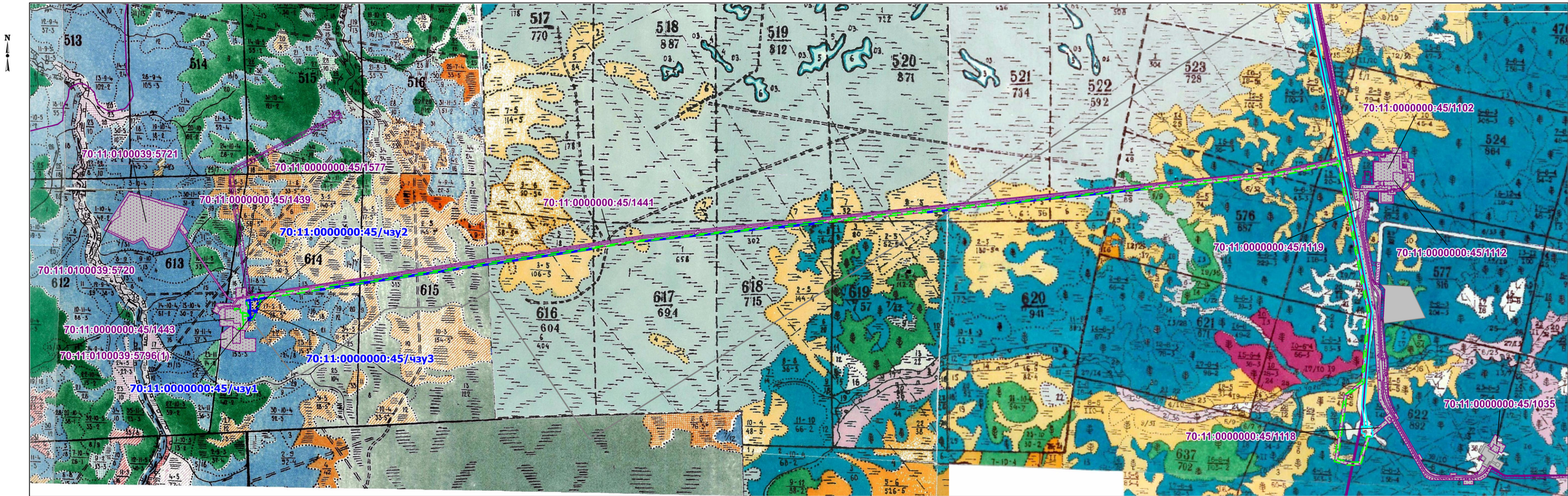
X	Y	Наименование объекта (Номер и дата постановления)
456 314,05	3 127 573,92	Нефтегазосборный трубопровод "Кустовая площадка №20.2 - врезка кустовой площадки №20.2" (Постановление Администрации Парабельского района от 19.08.2019 г. № 436а)
456 301,59	3 127 577,21	
456 252,74	3 127 586,61	
456 182,98	3 127 598,78	

2.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

X	Y	Наименование водного объекта
456 258,97	3 127 600,78	Болото
456 277,35	3 127 611,51	
456 192,72	3 127 657,51	
456 190,34	3 127 663,55	
456 515,17	3 127 825,27	
456 541,06	3 127 756,06	
456 579,64	3 127 706,34	
456 587,04	3 127 701,58	
456 520,99	3 127 591,18	
456 585,99	3 128 072,62	Болото
456 637,78	3 128 063,65	
458 740,33	3 145 635,37	
458 794,11	3 145 625,72	
458 693,57	3 146 156,20	Болото
458 707,13	3 146 192,03	
457 956,60	3 146 306,63	
457 968,81	3 146 339,42	

X	Y	Наименование водного объекта
456 351,63	3 146 625,60	Болото
456 351,28	3 146 663,82	
456 058,85	3 146 608,66	
456 050,93	3 146 645,13	
455 460,35	3 146 556,06	Болото
455 452,52	3 146 594,25	
454 642,13	3 146 251,51	
454 659,03	3 146 199,75	
455 240,89	3 146 581,40	р. Чага
455 249,41	3 146 579,84	
455 225,73	3 146 548,54	
455 231,39	455 225,73	

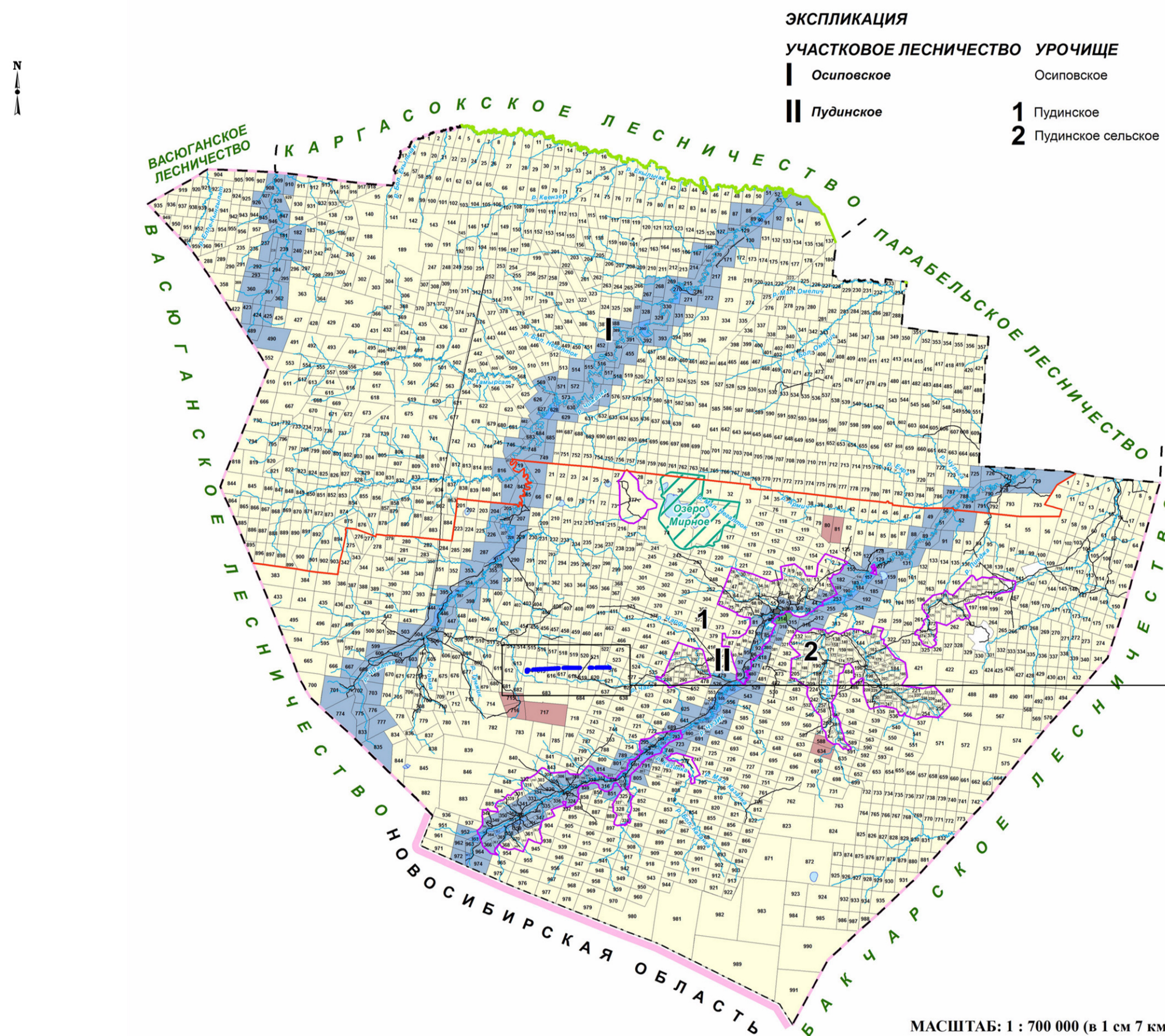
3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
Чертеж по обоснованию проекта межевания территории
под объект: "ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения"
Масштаб 1:50 000



ОСНОВНОЙ ЭЛЕМЕНТ ЛЕСА	ГРУППЫ ВОЗРАСТА							Насажде- ния по сырью и мокрым местам	Несомкну- вшиеся культуры	Сомкнувши- еся культуры	Культуры под пологом леса	Подрост под пологом леса Ресныя	Второй ярус					
	Молодняки	Средневозрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные	Спелые и перестойные	Спелые и перестойные	Спелые и перестойные											
	Кедр																	
	Сосна																	
	Лиственница																	
	Ель																	
	Береза																	
	Осина																	
	Ива древовидная																	
	Гри и погнби насаждения	Вырубка	Прогалины	Пастбища (Выгоны)	Сенокосы	Буровая площадка	Сенокосы заливные							Пристань	Реки озера ручьи	НОМЕРА		
УУУУ	LLL	^^^	nnn	■	■	■	■	■	кварталов	выделов								
Нефтепроводы	Линия электропередач	Газопроводы	Трассы коммунаций	Профилы	Витиры	Пески	Половина реки	Болота	25	17								
●	●	●	●	●	●	●	●	●										
ГРАНИЦЫ																		
Областей округов	Лесничеств	Лесхозов	Прочих землепользователей	Техсанитарных выделов	Особо защитных участков леса	Запретных полос лесов	Орехопромых ловых зон	Карьеры	Исключений	3-22	К-22							
Автомобильные	Лесные	Грунтовые просеки и полевые	Землиники	Населенные пункты	По кв. просекам	Условные и по естеству рубкам	Лесхозов	Лесничеств	Лесозагот. предприятий	Местожительство лесной охраны								

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- граница образуемого земельного участка
 - земельный участок, согласно сведениям ЕГРН
 - земельный участок, для размещения существующих и ранее запроектированных объектов АО "Томскнефть" ВНК
 - 70:11:0000000:45/чзy1 - кадастровый номер земельного участка, согласно сведениям ЕГРН
 - граница зоны планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территорий
 - местоположение существующих объектов капитального строительства

3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
Чертеж по обоснованию проекта межевания территории
под объект: "ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения"



Масштаб 1:100 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Границы	Дороги	ООПТ	Целевое назначение
 области	 шоссе	 Существующие Заказники	 3
 административных районов	 грунтовые	 Проектируемые Памятники природы	 7
 лесничств	Поверхностные воды		 9
 участков лесничеств	 Реки, озера, пруды		 6+9
 урочищ	 Реки		 7+9
 лесорастительных районов			
 Населенные пункты			
 границы образуемых земельных участков			

1 - Леса, расположенные в водоохранных зонах;
2 - Защитные полосы лесов, расположенных вдоль железнодорожных путей общего пользования, федеральных автомобильных дорог общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности Томской области;
3 - Зеленые зоны;
4 - Лесопарковые зоны;
5 - Леса, имеющие научное или историческое значение;
6 - Орехово-промысловые зоны;
7 - Запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов;
8 - Нерестоохранные полосы лесов;
9 - Эксплуатационные леса.

ПРИЛОЖЕНИЕ А



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЭН

31.05.2018 № 12-53/14615
на № _____ от _____

По списку рассылки

О предоставлении информации

Минприроды России рассмотрело поступившее обращение о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Проектируемый объект не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Вместе с тем, в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

На сайте Минприроды России разделе документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://www.mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskanij/ содержится исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданного уполномоченным государственным органом в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии/отсутствии объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции

АО "ТомскТИСИЗ"
634003, г. Томск, ул. Пушкина, 8
Вх № 887
04.06 2018 г.

в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

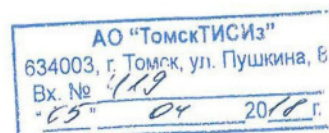
Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире», который осуществляет переданные полномочия Российской Федерации по мониторингу, учету и ведению кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения.

Одновременно информируем, что в отношении объектов животного мира, в том числе и охотничьих ресурсов, следует также руководствоваться постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

И.В. Давыдов



ПРИЛОЖЕНИЕ Б



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (3822) 903-840 факс (3822) 563-646
E-mail: see@green.tsu.ru
ИНН/КПП 7017032120/701701001, ОГРН 1027000852999

Генеральному директору ООО
«Сибгеокарта»
М.С. Березину

628602 г. Нижневартовск, ул. Мусы
Джалиля, д. 18, помещение 1016

14 ОКТ 2019

№

4913

на № 6/2709

от 01.10.2019

Уважаемый Михаил Сергеевич!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области сообщает следующее.

Согласно предоставленным географическим координатам и схеме расположения участка работ в границах объекта: «ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения», расположенного в Парабельском районе Томской области, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют.

Исследования на предмет наличия редких и исчезающих видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Томской области, Департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области и ОГБУ «Облкомприрода» не проводились.

Информация о распространении редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных в Томской области является общедоступной и размещена на сайте Департамента в разделе: «Красная книга Томской области»: http://green.tsu.ru/upload/File/krasnaya_kniga_novaya.pdf.

С уважением,

И.о. Начальника Департамента

М.А.Кривов

Юлия Владимировна Лунова
Андрей Андреевич Фонденко
(3822) 90-38-96
ogbu@green.tsu.ru



ПРИЛОЖЕНИЕ В



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
(МКУ Администрация Парабельского района)

Советская ул., д. 14, с. Парабель,

Томская область, 636600

Тел./Факс (838252)2-14-09.

Par-pri@tomsk.gov.ru

08.10.2019 г. N 1880
на №№ 6/2716, 6/2710, 6/2707
от 01.10.2019г.

Генеральному директору
ООО НП предприятие
«Сибгеокарта»

М.С. Березину

РФ, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск,
ул. Мусы Джалиля, 18, помещение
1016

О предоставлении информации

Сообщаем Вам, что в районе проектируемого объекта: «ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения», кладбищ, особо охраняемых природных территорий местного значения, территорий традиционного природопользования (родовых угодий) местного значения, нет.

Администрация Парабельского района не располагает сведениями о защитном статусе лесов, о полигонах ТБО, приаэродромных территориях, о ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, о зонах санитарной охраны (ЗСО) подземных источников водоснабжения, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Основание: Схема территориального планирования Парабельского района Томской области, утвержденная решением Думы от 30.01.2013г. № 02.

Глава района

А.Л. Карлов

Гадимова Виктория Юрьевна
8(38252)2-19-87
par-zeml@tomsk.gov.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ Г



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)

Гонтажевской Е.Н.

gontazhevskaya@sibgeokarta.ru

Традиционный персонал, п. 14: Москва, 12/08/19

10.03.2020 № 942-011-03-04

На № _____ от _____

Уважаемая госпожа Гонтажевская!

Управление программ и проектов Федерального агентства по делам национальностей рассмотрело запрос от 13.02.2020 № 6/348, поступивший на официальную электронную почту ФАДН России и по результатам рассмотрения сообщает, об отсутствии в обращении конкретных вопросов, вместе с тем сообщается следующее.

Отношения в области образования, охраны и использования территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации (далее – ТТП) регулируются Федеральным законом от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» (далее – Федеральный закон).

В соответствии с Федеральным законом указанные территории разделены по видам на территории традиционного природопользования федерального, регионального и местного значения.

В настоящее время законодательством Российской Федерации не регламентирован порядок создания территорий традиционного природопользования федерального значения.

В соответствии со статьями 7 и 8 Федерального закона ТТП регионального и местного значения образуются на основании решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления соответственно.

В целях получения информации о наличии (отсутствии) ТТП регионального и местного значения коренных малочисленных народов, ФАДН России рекомендует обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации или в органы

местного самоуправления по местонахождению указанных в обращениях объектов.

Одновременно, ввиду отсутствия у Федерального агентства по делам национальностей полномочий по ведению реестра родовых угодий коренных малочисленных народов, вопрос представления сведений о размещении таких угодий не относится к компетенции Федерального агентства по делам национальностей.

Также сообщаем, что перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р.

Согласно указанному перечню Белоярский, Березовский, Кондинский, Нефтеюганский, Нижневартовский, Октябрьский, Советский, Сургутский и Ханты-Мансийский муниципальные районы Ханты-Мансийского автономного округа - Югра отнесены к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Начальник Управления
программ и проектов
в сфере национальной политики

А.М. Берновская

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ ВНУТРЕННЕЙ
ПОЛИТИКИ**

Ленина пл., д. 6, г. Томск, 634050
тел. (382 2) 516-791, факс (382 2) 515-016
e-mail: ulianov@tomsk.gov.ru

22.02.2020 № 49-01-0033
на № 228 от 29.01.2020

О наличии территорий традиционного
природопользования КМНС

Генеральному директору
ООО «НПП «Сибгеокарта»

М.С.Березину

ул. Мусы Джалиля, д. 18,
пом. 1016, г. Нижневартовск,
Ханты-Мансийский Автономный
округ – Югра, 628602

Уважаемый Михаил Сергеевич!

Сообщаем Вам информацию о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального значения в районе выполнения работ по инженерным изысканиям по объекту: «ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения».

На затребованном участке в указанных границах объекта, расположенного на территории Парабельского района Томской области, территорий традиционного природопользования регионального значения не выявлено.

В то же время в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года № 631-р вся территория Парабельского района Томской области входит в Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

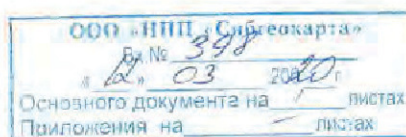
Предлагаем за подробной информацией о наличии (отсутствии) в районе проведения инженерно-экологических изысканий территорий традиционного природопользования местного значения обратиться в Администрацию Парабельского района Томской области.

Председатель Комитета



А.С.Ульянов

Игорь Андреевич Ленковский
(3822) 517-012
lenkovskiyia@tomsk.gov.ru



ПРИЛОЖЕНИЕ Е



КОМИТЕТ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Ленина пр., д. 50, г. Томск, 634050
почтовый адрес: а/я 115, г. Томск, 634050
тел. (382 2) 274-270, e-mail: heritage@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017401182/701701001, ОГРН 1167031059359

16.10.2019 № 48-01-2432

на № 6/2705 от 01.10.2019

Об объектах культурного наследия

Генеральному директору
ООО НПП «СИБГЕОКАРТА»

М.С. Березину

Уважаемый Михаил Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории, проведения инженерных изысканий по объекту: «ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения», расположенному в Парабельском районе Томской области, сообщаем следующее.

Согласно научному отчету: Отчет о научных исследованиях. Историко-культурное обследование земельных участков по объекту: «ПС-35 кВ Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения с ВЛ – 36 кВ Калиновое – Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения» // П.А. Марков, Томск, 2019. Объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, на территории не выявлены.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемом земельном участке, отсутствуют.

Информируем Вас, что в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», при реализации проекта, земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня его обнаружения обязан направить заявление в письменной форме о выявленном объекте в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Уклонение исполнителя земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных или иных работ от обязательной передачи государству в соответствии с законодательством Российской Федерации предметов, имеющих культурную ценность, обнаруженных при проведении таких работ, влечет ответственность в соответствии со статьей 7.33 Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации и статьей 243.2 Уголовного кодекса Российской Федерации.

Председатель комитета

Е.В. Перетягина

Рагимханова Ирма Жавидовна
8 (3822) 274-298
ragimkhanovai@tomsk.gov.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

Приложение № 1 к договору
№ _____ от «__» _____ 201__ г.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора
по проектированию объектов энергетики
ООО «СамараНИПИнефть»

_____ М.Ю. Авилов
«__» _____ 2018 г.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по развитию производства
АО «Томскнефть» ВНК

_____ В.В. Сидоренко
«__» _____ 2018 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского
нефтегазоконденсатного месторождения»

1	Основание для проектирования	«Технологическая схема опытно-промышленной разработки Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения», протокол заседания № 88-14 от 18.12.2014г. 3-С ЦКР Роснедра по УВС (г. Тюмень), утвержден 29.12.2014г., по авторскому варианту 3, согласован в Минэнерго России № 05-2128 от 12.12.2014г. Утвержденный БП 2018-2022гг
2	Вид строительства	Новое строительство.
3	Стадия проектирования	ПД и РД.
4	Срок выполнения работ	Дата начала и окончания проектирования – в соответствии с графиком работ; Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком работ.
5	Местоположение объекта, здания, сооружения	Томская область, Парабельский район, Нижнетабаганское нефтегазоконденсатное месторождение
6	Заказчик	ПАО «НК «Роснефть» Российская Федерация, 115035, г. Москва, ул. Софийская наб., 26/1
7	Требования к проектировщику	ООО «СамараНИПИнефть»

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

8	Потребность в ИИ	<p>Разработать и согласовать с Заказчиком техническое задание на выполнение инженерных изысканий (в рамках договора на инжиниринговые услуги);</p> <p>Выполнить комплексные инженерные изыскания (инженерно-геодезические, и инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические) в объеме, достаточном для проектирования;</p> <p>Порядок и требования к выполнению инженерных изысканий принять в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Постановления Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; • Свода правил СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; • «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.; <p>В рамках инженерно-геологических изысканий предоставить типы и физико-механические свойства грунтов оснований. Представить возможные изменение характеристик оснований, и прочие прогнозные изменения природных условий, как при техногенном воздействии, так и в нормальных условиях;</p> <p>В рамках инженерно-геодезических изысканий предоставить графический материал инженерных изысканий представить в формате *.dwg, а также в MapInfo в соответствии с «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.;</p> <p>При выполнении полевых работ учитывать требования Правил санитарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.06.2007 № 414 и Правил санитарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства РФ от 20.05.2017 № 607.</p> <p>Получить заключение (справку) о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия;</p> <p>При необходимости выполнить историко-культурную экспертизу земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению (историко-культурные изыскания) в соответствии с п. 1,3 ст. 36 и п.2 ст. 30</p>
---	------------------	---

	<p>Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;</p> <p>Выполнить инженерно-экологические изыскания, используя сведения ранее выполненных изысканий на территории исследования. По итогам полевых работ выдать информацию по состоянию почвенного покрова, рекомендации по его использованию в зависимости от химического состояния и необходимости снятия плодородного слоя;</p> <p>Состав и содержание разделов отчета по инженерным изысканиям сформировать в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016;</p> <p>Провести анализ грунтов под площадкой объекта с целью исключения получения деформаций конструкций в результате подвижки грунтов;</p> <p>Закрепление площадок выполнить согласно требованиям «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.;</p> <p>Все работы со сведениями, составляющими государственную тайну, выполнять в строгом соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области защиты государственной тайны. Для выполнения работ Заказчик в установленном порядке направляет Исполнителю (каталог координат и высот исходных пунктов Государственной и Опорной маркшейдерской сетей и т.д.) на территорию проведения работ. По завершению работ полученные материалы Исполнитель возвращает Заказчику. Срок возврата материалов не должен превышать срока окончания действия договора. Результаты работ в электронной форме передаются Заказчику на CD-дисках в двух экземплярах;</p> <p>В случае необходимости передачи сведений, составляющих государственную тайну, от Подрядчика Субподрядчику (Субсубподрядчику) и обратно в рамках исполнения договорных обязательств, Подрядчику обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - согласование кандидатуры субподрядной (субсубподрядной) организации со Специальным (Первым) отделом АО «Томскнефть» ВНК; <p>предоставление Заказчику всей необходимой информации о наличии лицензий и иных разрешительных документов на данный вид деятельности у субподрядной (субсубподрядной) организации перед началом выполнения работ.</p>
--	--

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

9	Требования к вариантной проработке и формированию ОНР	<p>Перед разработкой ПД требуется сформировать ОНР с приведением вариантов проектных решений по размещению промышленных площадок, прохождению трасс инженерных коммуникаций, применению материалов и оборудования.</p> <p>Основным критерием сравнения вариантов принять удельные капитальные затраты на строительство и эксплуатацию объекта.</p> <p>Разработку ОНР выполнить в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к составу и содержанию основных проектных решений (для объектов обустройства нефтегазовых месторождений)» № П1-01.04 И-00019 и Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Подстанции 110/35/6кВ и 110/6кВ» № П1-01.04 ПДТП-0013.</p> <p>При разработке перечня проектируемых сооружений и категорий зданий в составе ОНР исключить указание модели/марки оборудования и других сведений, указывающих на изготовителя.</p> <p>В ОНР привести технико-экономические обоснования по принимаемым техническим решениям, с учетом минимизации материалоемкости элементов, трудоемкости производства строительно-монтажных работ и эксплуатационных затрат.</p> <p>Технико-экономическое обоснование должно выполняться в текущих ценах и учитывать все затраты Заказчика на строительно-монтажные работы, в том числе транспортно-заготовительские расходы.</p> <p>Необходимо рассмотреть и разработать варианты технических решений по ПС (площадок, схем, конструктивных и компоновочных решений), технико-экономическое обоснование и сравнение вариантов выполнения ЛЭП с применением различных вариантов трасс, опор фундаментов, проводов и линейной арматуры, в соответствии с Методическими указаниями Компании «Требования к проектированию воздушных линий электропередачи 0,4–110 кВ» № П1-01.04 М-0058.</p> <p>По итогам разработки ОНР Заказчику предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ спецификации; ■ технические требования и ОЛ на основное электротехническое оборудование; ■ техническое задание на разработку, изготовление и поставку оборудования.
---	---	---

		на основании которых Заказчик организует и проводит выбор основного оборудования. ОЛ и технические требования на вспомогательное оборудование выполняются на этапе разработки ПД и РД.
9.1	Балансы и режимы	Не требуется
9.2	Расчеты установившихся электроэнергетических режимов	Не требуется
9.3	Регулирование напряжения и компенсация реактивной мощности	Определить проектом
9.4	Расчет токов КЗ	Определить проектом
9.5	Расчет динамической устойчивости.	Не требуется
9.6	Комплексное обследование технического состояния <i>(Заполняется в случае реконструкции, капитального ремонта или расширения ПС)</i>	Не требуется
10	Требования к выделению этапов строительства	Не требуется
11	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	
11.1	1. ПС-35/0,4 кВ (для потребителей кустовых площадок №№ 20, 20.2) 2. ПС 35/6 кВ (мобильная для бурения куста скважин)	
11.1.1	Номинальные напряжения, кВ	1. 35; 0,4 кВ; 2. 35; 6 кВ
11.1.2	Возможность реверсивной работы	1. Понижающая 2. Понижающая
11.1.3	Конструктивное исполнение ПС и РУ: 110 кВ	1. КТП 35/0,4 кВ- в соответствии с МУК «ЕТТ. Комплектные трансформаторные подстанции 35/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабазанского нефтегазоконденсатного месторождения»

	35 кВ 6(10) кВ	2. ПС 35/6 кВ мобильного типа (на шасси), однострансформаторная в соответствии с МУК «ЕТТ Мобильные подстанции 35/6(10) кВ, 110/6(10) кВ, 110/35 кВ.
11.1.4	Тип схемы каждого РУ: 110 кВ 35 кВ 6(10) кВ	1. КТП 35/0,4 кВ- в соответствии с МУК «ЕТТ. Комплектные трансформаторные подстанции 35/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)» 2. ПС 35/6 кВ тупиковая, мобильного типа (на шасси), однострансформаторная в соответствии с МУК «ЕТТ Мобильные подстанции 35/6(10) кВ, 110/6(10) кВ, 110/35 кВ»
11.1.5	Количество ЛЭП, подключаемых к ПС, по каждому РУ: 110 кВ 35 кВ 6(10) кВ	Определить проектом.
11.1.6	Количество резервных ячеек по каждому РУ: 110 кВ 35 кВ 6(10) кВ	1. КТП 35/0,4 кВ- в соответствии с МУК «ЕТТ. Комплектные трансформаторные подстанции 35/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)» 2. ПС 35/6 кВ тупиковая, мобильного типа (на шасси), однострансформаторная в соответствии с МУК «ЕТТ Мобильные подстанции 35/6(10) кВ, 110/6(10) кВ, 110/35 кВ» 3. РУ-35 кВ – вакуумный с пружинным приводом. 4. РУ-6 кВ – вакуумный с электромагнитным приводом.
11.1.7	Тип выключателей и применяемой изоляции: 110 кВ 35 кВ 6(10) кВ	Определить проектом.
11.1.8	Тип внешней изоляции для оборудования, располагаемого на ОРУ, в ЗРУ	Определить проектом
11.1.9	Количество и мощность силовых трансформаторов, тип заземления нейтрали сети 35 кВ, 6(10) кВ	1. ПС- 35/0,4 кВ, трансформаторов- 2 шт, мощность определить проектом. 2. ПС- 35/6 кВ мобильная. Один трансформатор, мощностью 4 МВА.
11.1.10	Тип, количество,	Определить проектом

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

	единичная мощность и точки присоединения СКРМ	
11.1.11	Система СН	Определить проектом.
11.1.12	СОПТ	<p>1. КТП 35/0,4 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 2 необслуживаемые герметичные аккумуляторные батареи; ▪ 2 зарядно-выпрямительных устройства (запитать от разных секций пита СН-0,4 кВ, 380 В) <p>Выполнить в соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г</p> <p>2. ПС - 35/6 кВ мобильная. Один трансформатор, мощностью 4 МВА:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 1 необслуживаемая герметичная аккумуляторная батарея; ▪ 2 зарядно-выпрямительных устройства (запитать от разных секций пита СН-0,4 кВ, 380 В) <p>Основные требования к ЗВУ</p> <ul style="list-style-type: none"> - Номинальное выходное напряжение 220 В; - Максимальный выходной ток 40 А; - Возможность трехуровневого заряда, исключить возможность ускоренного заряда аккумуляторных батарей в ручном режиме; - Возможность контроля изоляции собственных цепей - 200 кОм; - Предусмотреть в каждом ЗВУ дополнительный "сухой" контакт "Неисправность ЗВУ»; - Предусмотреть автоматическую блокировку ускоренного и выравнивающего заряда при отключенной вентиляции; - Предусмотреть возможность управления вентиляцией помещения при повышении напряжения на АБ выше 2,3 В. - Основные требования к АБ - Герметичные необслуживаемые батареи; - Напряжение в режиме постоянного подзаряда при 20°C - 232,56 В; - Количество АБ 17 шт.; - Номинальная емкость 12 В – 155 Ахч.; - Моноблоки с фронтальным расположением борнов
11.1.13	Здание ОПУ	Не требуется
11.1.14	Здание ЗРУ	Определить проектом.
11.1.15	РЗ и ЛА	В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

11.1.16	ПА	В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.
11.1.17	АСДУ/АСТУЭ	В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.
11.1.18	АИИС КУЭ	В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.
11.1.19	СС	В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.
11.1.20	Прочие требования	<p>Категорию, тип покрытия и конструкции дорожной одежды внутриплощадочных проездов и подъездных автодорог определить в соответствии с техническими условиями подъездной автодороги.</p> <p>Кабельную линию 0,4 кВ выполнить по кабельным полкам и эстакаде, защищённым от солнечного излучения (тип определить проектом). В качестве заземляющих устройств ПС использовать коррозионностойкие материалы со сниженным удельным сопротивлением.</p> <p>Металлические маслоприёмники с отводом масла к маслосборнику, исключая необходимость засыпки огнепреградительного слоя по всей поверхности маслоприёмника заполнения.</p>
11.1.21	Требования к обеспечению пожарной безопасности на объекте	Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных Документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНПБ, ВППБ, ВНПП, ВСН и т.д.), с учётом требований ЛНД Компании, технических условий (ТЗ-11 ОПожБ), технических условий ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.
11.1.22	Молниезащита и заземление	Для защиты оборудования ПС от грозовых перенапряжений и выравнивания потенциалов предусмотреть на ПС устройство систем молниезащиты и заземления с учётом требований технических условий (ТЗ-11 ОПожБ), технических условий ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.
11.1.23	Требования к охране объекта	Выполнить требования по оснащению ПС ИТСО в соответствии с Методическими указаниями Компании «Оборудование объектов Компании инженерно-

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабганского нефтегазоконденсатного месторождения»

		техническими средствами охраны» № ПЗ-11.01 М-0003 и ТУ на ИТСО.
11.1.24	Требования к ОПС и СОУЭ	В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г
11.1.25	Требования к СКУД	Разработать систему контроля доступа в помещения трансформаторных подстанций и распределительных устройств в комплексе с автоматизированной системой диспетчерского и автоматического управления (АСДТУ), в соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г
11.2	ВЛ 35 кВ «ПС 110 кВ «Калиновая» - КТП 35/0,4 кВ Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»	
11.2.1	Номинальное напряжение	35 кВ (в габаритах ВЛ-35 кВ или 110 кВ)
11.2.2	Вид ЛЭП/заходов ЛЭП	ВЛ-35 кВ
11.2.3	Длина трассы, км	Определить проектом
11.2.4	Количество цепей	Двухцепная ВЛ-35 кВ
11.2.5	Передаваемая мощность	Расчётная мощность 1,2 МВт (уточнить проектом)
11.2.6	Грозозащита	В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018г.
11.2.7	Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить проектом. При прокладке просек и для определения их ширины при строительстве ВЛ руководствоваться Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»; Предусмотреть строительство технологических проездов для возможности передвижения крупногабаритной техники.
11.2.8	Прочие особенности	Использовать в работе проект «ПС-35/6 кВ Нижнетабаганского нефтегазоконденсатное месторождение с ВЛ-35 кВ Калиновое - Нижнетабаганское нефтегазоконденсатное месторождение» (ш. 3888), имеющий положительное заключение Главгосэкспертизы № 395-16/ОГЭ-5272/03 от 26.12.2016г;

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

		В случае присоединения к сторонним сетям получить ТУ и выполнить решения на присоединение в соответствии с полученными ТУ.
11.2-2	ВЛ 35 кВ «КТП 35/0,4 кВ Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения – ПС 35/6 кВ Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»	
11.2.1	Номинальное напряжение	35 кВ
11.2.2	Вид ЛЭП/заходов ЛЭП	ВЛ-35 кВ
11.2.3	Длина трассы, км	Определить проектом
11.2.4	Количество цепей	Одна
11.2.5	Передаваемая мощность	Определить проектом
11.2.6	Грозозащита	В соответствии с ТЗ-5 № 61/2-Э-316 от 10.05.2018г.
11.2.7	Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить проектом. При прокладке просек и для определения их ширины при строительстве ВЛ руководствоваться Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
11.2.8	Прочие особенности	Использовать в работе проект «ПС-35/6 кВ Нижнетабаганского нефтегазоконденсатное месторождение с ВЛ-35 кВ Калиновое - Нижнетабаганское нефтегазоконденсатное месторождение» (ш. 3888), имеющий положительное заключение Главгосэкспертизы № 395-16/ОГЭ-5272/03 от 26.12.2016г; В случае присоединения к сторонним сетям – присоединение выполнить в соответствии с полученными ТУ.
12	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Сроки начала и окончания строительства – в соответствии с графиком работ. Ввод объекта в эксплуатацию – в течение 1 месяца после окончания строительства. Срок эксплуатации объекта – не установлен
13	Особые условия строительства	Строительство ведется в районе, приравненном к районам Крайнего Севера (Томская область, Каргасокский район);

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

		<p>Ландшафтные условия – суходол, заболоченность;</p> <p>Грунтовые условия площадки строительства – морозное пучение грунтов;</p> <p>Отсутствие стесненных условий;</p> <p>Отсутствие в районе строительства транспортных, энергетических систем и коммуникаций связи;</p> <p>Отсутствие местных трудовых ресурсов;</p> <p>Рассмотреть варианты размещения площадки ПС с оптимальным расположением ВЛ/заходов ВЛ 35 кВ (с исключением пересечений между собой).</p>
14	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	<p>Объект относится к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону № 116-ФЗ от 21.07.1997 г., класс опасности уточнить проектом;</p> <p>В составе объекта имеются сооружения, относящиеся к пожаро- и взрывоопасным согласно Федеральному закону № 123-ФЗ от 22.07.2008 г.;</p> <p>В составе объекта отсутствуют помещения с постоянным пребыванием людей;</p> <p>Уровень ответственности сооружений определить при подготовке «Таблицы идентификации зданий и сооружений» в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</p>
15	Особые требования к проектированию	<p>С целью своевременного обеспечения объекта строительства ПД и РД разработать и согласовать с Заказчиком календарно-сетевой график выполнения ПИР;</p> <p>ПД и РД выполнить в соответствии с техническими условиями, выданными структурными подразделениями АО «Томскнефть» ВНК и являющимися неотъемлемой частью задания на проектирование (приведены в приложениях к настоящему заданию);</p> <p>ПД и РД согласовать с ПАО «ТРК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» РДУ энергосистем Кемеровской и Томской областей;</p> <p>Генеральный план, технологическую схему согласовать с Заказчиком на этапе основных проектных решений;</p> <p>Генеральный план подготовить в формате AutoCAD (dwg) в системе координат (МСК), принятой органом кадастрового учета;</p> <p>При пересечении проектных объектов с коммуникациями, не принадлежащими АО</p>

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

	<p>«Томскнефть «ВНК», получить от эксплуатирующей организации технические условия на пересечение и (или) сближение с их коммуникациями и согласовать при необходимости проектные решения;</p> <p>Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.;</p> <p>При разработке ПД и РД применять оборудование и технические устройства со сроком службы не менее 20 лет;</p> <p>Исключить при разработке ПД указание конкретных систем, оборудования, приборов, производителя и т.п.;</p> <p>В составе РД представить спецификации, ТТ и ОЛ на технологическое оборудование без указания конкретных производителей оборудования. Указать расчетные сроки службы применяемого оборудования и технических устройств;</p> <p>Наименования МТР в спецификациях оборудования, изделий и материалов только по ЕТТ с указанием кода корпоративного справочника материалов;</p> <p>Согласовывать при проектировании разработанные ОЛ и ТТ на предмет наличия дополнительных требований;</p> <p>Порядок и требования к оформлению перечня и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • заказные спецификации выполнить отдельной книгой; • оформить отдельной книгой сборник ОЛ/ТТ и заданий заводам-изготовителям. <p>При разработке ТТ и ОЛ на оборудование предусмотреть гарантийные обязательства: не менее 24 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 36 месяцев после отгрузки с завода-изготовителя;</p> <p>При разработке ТТ и ОЛ на энергетическое оборудование предусмотреть гарантийные обязательства: не менее 60 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 72 месяцев после отгрузки с завода-изготовителя.</p> <p>Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых (песках, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов;</p> <p>Провести оценку обеспеченности объекта общераспространенными полезными ископаемыми, в том числе провести анализ источников ОПИ, по результатам данного анализа принять решение об использовании того или иного источника ОПИ;</p> <p>Подготовить материалы для оформления разрешительной документации на земле-,</p>
--	--

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

	<p>лесоиспользование согласно стандарту ОАО «Томскнефть» ВНК «Принципы организации работы с земельной информационной системой» № П1-01.03 С-0066 ЮЛ-098. Перечень документов, необходимых для оформления землеустроительной документации, подготовить согласно действующему законодательству РФ, согласовать с УЗ и МР на стадии подготовки проекта договора на выполнение ПИР;</p> <p>При пересечении с водными объектами подготовить необходимые материалы для оформления разрешительных документов на водопользование;</p> <p>При подготовке материалов к отводу земель на линейные объекты предусмотреть отвод земель под площадку временного складирования строительных материалов, временного складирования древесины, размещение временного городка для проживания строителей;</p> <p>Подготовить материалы к градостроительному плану земельного участка площадочных объектов в соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ 741/пр от 25.04.2017 г. и требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации ФЗ-190 от 29.12.2004 г.;</p> <p>Подготовить, согласовать и утвердить в уполномоченных органах проекты планировки и межевания территории на линейные объекты;</p> <p>При расположении границ объекта в границах земель лесного фонда предоставить с материалами к отводу земель в УЗ и МР на весь объект выписку из государственного лесного реестра с соответствующими выкопировками из плана лесонасаждений;</p> <p>Предоставить актуальную выписку из КИПТ и ЕГРН на все пересечения границ по проекту;</p> <p>При пересечении проектируемого объекта с коммуникациями смежных землепользователей выполнить согласование мест пересечений и запросить информацию о состоянии земельного отвода смежного землепользователя, согласование предоставить в УЗ и МР АО «Томскнефть» ВНК;</p> <p>При предоставлении материалов для оформления разрешительной документации на земле-, лесоиспользование предоставить информацию о согласовании и о состоянии земельного отвода мест пересечений со смежным землепользователем;</p> <p>При необходимости запросить у Заказчика цифровые топографические карты (ЦТК) на район выполнения работ. В случае отсутствия у Заказчика запрашиваемых ЦТК Исполнитель приобретает необходимые ему ЦТК</p>
--	--

		<p>самостоятельно и за свой счет с последующей передачей их Заказчику;</p> <p>Сформировать и передать Заказчику пакет документов, необходимый для подготовки и утверждения землеустроительной документации;</p> <p>В соответствии с приказом ПАО «НК «Роснефть» № 10 от 18.01.2017 г. «Об оптимизации капитальных вложений в строительство объектов обустройства месторождений» разработать раздел «Оптимизация капитальных вложений в строительство объектов обустройства месторождений» (снижение удельных показателей капитальных вложений при проектировании и строительстве) согласно Приложению 1 «Свод базовых мероприятий»</p> <p>Обеспечить сопровождение и согласование ПД и результатов инженерных изысканий в органах государственной экспертизы проектов</p>
16	Применение ДТПК	<p>При разработке ПД и РД необходимо руководствоваться Реестром документации типового проектирования Компании для проектирования объектов обустройства нефтегазовых месторождений.</p>
17	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p>Система водоснабжения</p> <ul style="list-style-type: none"> - Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды на стадии строительства – доставка с ВОС Герасимовского нгк мр; - Производственное водоснабжение объектов капитального строительства – доставка с УПН Герасимовского нгкм; <p>Система водоотведения</p> <ul style="list-style-type: none"> - Хозяйственно-бытовые стоки на стадии строительства – временное накопление в ёмкостях, либо временном гидроизолированном септике, с последующим вывозом на КОС Герасимовского нгк мр <p>Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха, тепловые сети</p> <p>В соответствии с нормами РФ</p> <p>Газоснабжение</p> <p>Не требуется</p> <p>Автоматизация технологических процессов</p> <p>Запроектировать АСДУ, АСТУЭ в соответствии с техническими условиями ООО «Энергонефть Томск» исх. № 02-09-8/2494 от 19.04.2018 г.</p> <p>Электроснабжение</p> <ul style="list-style-type: none"> - Источник внешнего электроснабжения – ПС-110 кВ «Калиновая»; - Электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями НТД, Стандартов Компании, согласно техническим условиям Заказчика ТЗ-5 на электроснабжение;

		- Технические характеристики энергетического оборудования согласовать с Заказчиком
17.1	В части электротехнических решений	<p>В составе раздела предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Обоснование выбора принципиальной электрической схемы ПС. ▪ Сведения о количестве и мощности выбранных трансформаторов на год ввода ПС в эксплуатацию и на расчетный период. ▪ Конструктивные решения в соответствии с видами выбранного электрооборудования. ▪ Сведения о количестве и мощности необходимых средств компенсации реактивной мощности. ▪ Решения по координации изоляции, защите оборудования от перенапряжений, мероприятия по предотвращению феррорезонансных перенапряжений. ▪ Схемные и технические решения по ограничению токов КЗ (при необходимости). ▪ Решения по обеспечению электроснабжения СН ПС. ▪ Описание системы защиты от атмосферных и внутренних перенапряжений. ▪ Сведения о мероприятиях, обеспечивающих электромагнитную совместимость. ▪ Решения по выполнению систем освещения территории ПС. ▪ Решения по организации маслохозяйства. <p>Выбор основного электротехнического оборудования проектируемой ПС выполнить на основании результатов расчетов электроэнергетических режимов, выполненных в соответствии с требованиями п. 9.1-9.4 настоящего ЗП</p>
17.2	В части РЗ и ЛА	<p>Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование микропроцессорными устройствами РЗ и ЛА со следующими требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ с поддержкой стандартных протоколов обмена, совместимых с АСДУ; ▪ схему размещения устройств РЗ и ЛА на проектируемом объекте с отражением используемых каналов; ▪ совмещенную схему распределения по трансформаторам тока и трансформаторам

		<p>напряжения устройств РЗ и ЛА, ПА, АСДУ/АСГУЭ, АИИС КУЭ;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ схемы организации цепей переменного напряжения на ПС; ▪ структурные схемы устройств РЗ и ЛА; ▪ перечень всех функций РЗ и ЛА каждого защищаемого элемента сети (линии, шины, трансформатор и др.), необходимых на данном объекте; ▪ общие требования к устройствам РЗ и ЛА; ▪ требования к каналам связи и каналообразующей аппаратуре РЗ и ЛА; ▪ технические требования к комплектам защит; ▪ расчет токов КЗ на шинах 110 кВ, 35 кВ, 6 (10) кВ ПС; ▪ проектный расчет уставок вновь устанавливаемых устройств РЗ и ЛА; ▪ решения по удаленному доступу к изменению конфигураций и уставок терминалов РЗ и ЛА. ▪ обоснование (ориентировочные расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов трансформаторов тока. ▪ расчёты вторичных цепей трансформаторов тока: по выбору сечения кабелей из условий допустимой погрешности обмоток РЗ и ЛА в связи с подключением проектируемых защит; ▪ решения по определению мест повреждения по каждой ЛЭП 110 кВ с обоснованием способов одностороннего или двухстороннего замера в зависимости от конфигурации сети; ▪ расчёты вторичных цепей ТН (с учетом резервирования): выбор сечения кабелей из условия допустимых погрешностей и падений напряжения
17.3	В части ПА	<p>ПС оснастить ПА, реализованной на основе МП устройств со следующими требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ с поддержкой стандартных протоколов обмена, совместимых с АСДУ; ▪ схему размещения устройств ПА на проектируемом объекте с отражением используемых каналов и каналообразующей аппаратуры;

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ проектный выбор всех уставок ПА, данные по параметрированию МП устройств ПА; ▪ требования к устройствам передачи аварийных сигналов и команд; ▪ решения по удаленному доступу к изменению конфигураций и уставок терминалов ПА; ▪ принципиальные схемы ПА; ▪ схемы организации цепей переменного напряжения; ▪ алгоритмы работы устройств ПА; ▪ общие требования к устройствам ПА
17.4	В части автоматизации электроснабжения проектируемой ПС	<p>Предусмотреть оснащение проектируемой ПС системами АСДУ и АСТУЭ. В проекте привести следующие решения:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ решения по интеграции АСДУ и АСТУЭ ПС с диспетчерскими пунктами управления и пунктами технического учета электроэнергии; ▪ перечень функциональных подсистем и задач АСДУ/АСТУЭ. Привести характеристику задач, решаемых в АСДУ/АСТУЭ; ▪ структурную схему АСДУ/АСТУЭ; ▪ перечень сигналов, собираемых в АСДУ/АСТУЭ, представить в виде таблицы, которая должна содержать: название присоединения, наименование параметров, тип сигнала, источник информации; ▪ решения по регистрации аварийных процессов объекта с учетом наличия этой функции в микропроцессорных терминалах РЗ и ЛА в т.ч. вид (тип) измеряемых и регистрируемых параметров и условия пуска (для обеспечения функции РАС); ▪ решения по организации измерений, сбору дискретной информации и управлению электрооборудованием; ▪ решения по организации коммуникаций между устройствами и подсистемами на базе стандартных протоколов; ▪ решения по архивированию данных; ▪ решения по организации АРМ (при необходимости); ▪ решения по интеграции (информационному обмену) систем РЗ и ЛА, АИИС КУЭ,

		<p>мониторинга и диагностики состояния основного оборудования и инженерных систем ПС;</p> <ul style="list-style-type: none"> решения по диагностике, надежности, отказоустойчивости и резервированию АСДУ/АСТУЭ (при необходимости), а также резервному управлению первичным оборудованием при отказах АСДУ/АСТУЭ (при необходимости); решения по организации системы единого времени и временной синхронизации всех микропроцессорных устройств, имеющих цифровой обмен разработать в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и НД в области метрологии и контроля качества. <p>Для АСДУ предусмотреть передачу данных по протоколу МЭК-870-5-104 на сервер АСДТУ, расположенной в помещении ЦЭС-5 ООО «Энергонефть Томск» Лугинецкого нгк. мр., далее на центральный сервер АСДТУ, находящийся в г. Стрежевом в АБК ООО «Энергонефть Томск», перечень сигналов согласовать с Заказчиком на этапе проектирования;</p> <p>Для АСТУЭ предусмотреть передачу данных на сервер системы АСДТУ, расположенный в помещении ЦЭС-5 ООО «Энергонефть Томск» Лугинецкого нгк. мр., далее на центральный сервер АСДТУ, находящийся в г. Стрежевом АБК ООО «Энергонефть Томск»</p> <p>Окончательную структурную схему комплекса технических средств и схему организации каналов связи определить в ходе проектирования и согласовать с Заказчиком</p>
17.5	В части АИИС КУЭ	<p>Предусмотреть оснащение проектируемой ПС АИИС КУЭ с выводом информации в существующую.</p> <p>В проекте привести следующие решения:</p> <ul style="list-style-type: none"> Выполнить структурную схему АИИС КУЭ. Решения по представлению результатов измерения, информации о состоянии СИ и объектов измерения из устройства сбора, и передачи данных. Решения по организации системы единого времени. Решения по защите компонентов АИИС КУЭ от несанкционированного доступа.

		<p>▪ Решения по размещению точек учета электроэнергии.</p> <p>Обеспечить контроль показателей качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144, для чего предусмотреть установку сертифицированных СИ для контроля показателей качества электроэнергии с размещением на каждой секции шин.</p> <p>Обеспечить вычисление полного баланса электроэнергии по ПС в целом, включая вычисление баланса электроэнергии по уровням напряжения, отдельно по шинам (секциям шин) всех классов напряжений, с учётом собственных и хозяйственных нужд, сравнение фактического небаланса с допустимым значением небаланса, а также контроль достоверности передаваемых/получаемых данных</p>
17.6	В части СС	<p>Выполнить проработку системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учетом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей.</p> <p>Проектные решения выполнить в соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» исх. № 02-09-8/2494 от 19.04.2018 г.</p>
17.6.1	ВОЛС и СП	Не требуется
17.6.2	Системы ВЧ-связи	Не требуется
17.6.3	Спутниковые системы связи	<p>Допускается использование для обеспечения организации резервных каналов связи для передачи данных (ТМ, АИИС КУЭ) и голосовой информации (телефонная связь для ведения оперативных переговоров) с предприятиями электроэнергетики (электросетевые организации, РДУ).</p> <p>Каналы систем спутниковой связи предусматривать при отсутствии возможности организации других СС или в качестве резервного канала связи.</p>
17.6.4	Внутриобъектная связь	Состав и объем внутриобъектовой связи уточнить в ПД с учетом решений по диспетчерско-технологическому управлению ПС (с постоянным или без постоянного обслуживающего персонала).
17.7	Система водоснабжения	<p>Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды на стадии строительства – доставка с ВОС Герасимовского нгк.мр;</p> <p>Предусмотреть емкости для водоснабжения персонала водой для бытовых и хозяйственных нужд на длительный срок</p>

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

		<p>Качество воды, подаваемой на хозяйственно-питьевые нужды, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074</p> <p>Производственное водоснабжение объектов капитального строительства – доставка с УПН Герасимовского нгк. мр.</p>
17.8	Система водоотведения	<p>Хозяйственно-бытовые стоки – на стадии строительства временное накопление в ёмкостях, либо временном гидроизолированном септике, с последующим вывозом на КОС Герасимовского нгк. мр;</p> <p>Предусмотреть систему отведения ливневых и талых вод поверхностным способом.</p>
17.9	Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха, тепловые сети	<p>Разработать раздел «Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха. Тепловые сети»</p> <p>Системы внутреннего теплоснабжения, отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха в помещениях зданий и сооружений следует проектировать в соответствии требований законодательных, нормативно-правовых актов РФ, требований отраслевых и ведомственных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении». ▪ СП 124.13330. ▪ СП 7.13130. ▪ СП 60.13330. ▪ СП 73.13330 <p>Системы отопления и вентиляции оборудовать приборами контроля и управления.</p> <p>Системы отопления, вентиляции и кондиционирования выбирать с учётом требований безопасности, изложенных в НД органов государственного надзора, а также инструкций заводов-изготовителей оборудования, арматуры и материалов.</p> <p>Трубопроводы систем отопления и внутреннего теплоснабжения следует проектировать из стальных труб.</p> <p>Проектирование трубопроводов систем отопления и внутреннего теплоснабжения из полимерных труб обосновать технико-экономическим расчетом.</p> <p>Для обеспечения параметров микроклимата и качества воздуха, требуемых для технологического процесса, предусмотреть кондиционирование воздуха в</p>

		<p>проектируемых помещениях, при соответствующем обосновании, подтвержденном расчетами.</p> <p>Предусмотреть кондиционирование воздуха в проектируемых помещениях для обеспечения параметров микроклимата и качества воздуха в пределах оптимальных норм или в пределах допустимых норм, если они не могут быть обеспечены вентиляцией в теплый период года без применения искусственного охлаждения воздуха</p>
17.10	Организация эксплуатации	<p>Определить потребность в технике, необходимой для эксплуатации, проведения диагностики состояния оборудования и ремонтов, а также требуемого количества, мест размещения, площади и технического оснащения гаражей, численности, квалификации и мест размещения оперативного и ремонтного персонала, водителей, персонала по техническому обслуживанию и ремонту транспортных средств, а также необходимого объема складских запасов для проведения аварийно-восстановительных работ, ЗИП, средств индивидуальной защиты места их хранения и размещения.</p> <p>Разработать перечень аварийного запаса и ЗИП на 2 года эксплуатации.</p>
17.11	Электропитание вторичных систем	<p>В составе раздела необходимо отразить решения по организации электропитания устройств РЗ и ЛА, ПА, АСДУ/АСТУЭ, АИИС КУЭ, СМиУКЭ, СС и других систем, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ таблицы потребителей сети СН 0,4 кВ и постоянного оперативного тока и их характеристики; ▪ определение емкости и количества элементов АБ и параметров ЗУ; ▪ схемы сети СОПТ и СН 0,4 кВ, включая схемы ЩПТ и ЩСН; ▪ ориентировочные расчеты токов КЗ в сетях СН и постоянного оперативного тока; ▪ выполнение защиты сетей СОПТ и СН; ▪ построение карт селективности защитных аппаратов сети 0,4 кВ и СОПТ; ▪ контроль состояния АБ и сети постоянного оперативного тока, включая устройства автоматического и автоматизированного поиска «земли»; ▪ решения по организации системы электроснабжения СН, включая решения по ИБП необходимого для резервирования

		<p>электроприемников, перерыв в работе которых недопустим с точки зрения обеспечения технологического процесса, аварийного освещения, перевода технологических процессов в безопасное состояние;</p> <ul style="list-style-type: none"> указываются системы автоматики АВР.
17.12	ЭМС	<p>Раздел должен содержать обосновывающие расчеты и варианты с учетом дальнейшей эксплуатации, подтверждающие достаточность мероприятий, обеспечивающих нормальную работу устройств РЗ и ЛА, ПА, АСДУ/АСТУЭ, АИИС КУЭ, СС, с отражением, решений по:</p> <ul style="list-style-type: none"> заземляющему устройству объекта проектирования; способам раскладки кабелей вторичных цепей и силовых (не допускается их совместная прокладка), в т.ч. кабелей СН объекта проектирования; молниезащите и обеспечению отсутствия ее влияния на устройства; дополнительные мероприятия по обеспечению ЭМС при наличии внешних мощных источников высокочастотных излучений, применению экранированных и/или неэкранированных кабелей во вторичных цепях для подключения устройств. <p>Выполнение комплекса мероприятий по обеспечению ЭМС, включающего проектирование с учетом требований по обеспечению ЭМС, включая выполнение расчетов основных видов помех – оценки влияния высоковольтного оборудования объекта электроэнергетики и системы молниезащиты на низковольтное микропроцессорное оборудование вторичных систем</p>
18	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	<p>Проектная и рабочая документация в части метрологического обеспечения измерительных систем должна обеспечивать выполнение требований ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;</p> <p>Состав и содержание метрологического обеспечения в проектной и рабочей документации должны быть разработаны с учетом требований действующего законодательства РФ в области стандартизации и метрологии;</p> <p>При проектировании объектов должны применяться СИ отечественного или иностранного производства утвержденного типа, имеющие действующие</p>

		<p>свидетельство (сертификат) об утверждении типа, описание типа к нему и внесенные в Государственный реестр СИ;</p> <p>СИ должны иметь Свидетельство (Сертификат) об утверждении типа и внесены в Государственный реестр СИ, в соответствии со ст. 14 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и ПР 50.2.010;</p> <p>СИ должны быть поверены и иметь действующие свидетельства о поверке, иметь методики поверки и эксплуатационную документацию на русском языке;</p> <p>Технические характеристики выбранного оборудования, а также технические и метрологические характеристики средств измерений (СИ) должны обеспечивать необходимую точность измерений при заданных технологических режимах работы и характеристиках измеряемой среды</p>
19	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>Способ организации оперативного обслуживания ПС – оперативная выездная бригада.</p> <p>Принятые технологии и оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам РФ.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>Предусмотреть использование малоотходных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения российских подрядных организаций.</p>

		<p>Антикоррозионную защиту емкостного оборудования выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002.</p> <p>Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы с учетом требований Положения Компании «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» № П3-04 С-0038.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций.</p>
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Разработать раздел «Архитектурные решения», «Конструктивные и объемно-планировочные решения» в соответствии Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Для объектов, проектируемых в зоне распространения многолетнемерзлых грунтов выполнить разделы по термостабилизации грунтов и геотехническому мониторингу.</p> <p>Окраску объектов выполнить в соответствии с требованиями Методических указаний Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» № П3-01.04 М-0006 и Методических указаний Компании «Руководство по использованию фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» в делопроизводстве» № П3-01.04 М-0004.</p> <p>Антикоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002.</p>

21	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>Разработать в соответствии с действующей НД РФ и ЛНД Компании, практическим пособием «Охрана окружающей природной среды», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», ГОСТ Р 56063, ГОСТ Р 56059:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (для линейных объектов – «Мероприятия по охране окружающей среды»). ▪ Том «Расчёт ущерба рыбному хозяйству» (при наличии воздействия на водные объекты и их поймы). Разработанную документацию согласовать с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»). ▪ Том «Проект рекультивации нарушенных земельных участков и почвенного покрова». Рекультивационные работы предусмотреть на период окончания строительных работ и после окончания срока аренды земельного участка (ликвидация объекта). <p>На многолетнемерзлых грунтах предусмотреть мероприятия по проведению систематических натурных наблюдений за состоянием многолетнемерзлых грунтов согласно СП 25.13330.</p>
22	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов», с отражением в проекте итоговых первичных сведений по проектируемому объекту в формате приложений к ГОСТ Р 51379.</p> <p>Разработку раздела выполнить согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.</p>

		<p>Предусмотреть развитие системы технической диагностики.</p> <p>В разделе представить для жилых и общественных зданий сводные показатели энергоэффективности принятых решений. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ общая энергетическая характеристика проектируемого объекта; ▪ сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии; ▪ описание решений по строительным конструкциям, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330; ▪ принятые системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии; ▪ специальные приемы повышения энергоэффективности здания: устройства по пассивному использованию солнечной энергии, системы утилизации тепла вытяжного воздуха, теплоизоляция трубопроводов отопления и горячего водоснабжения, проходящих в холодных подвалах, применение тепловых насосов и прочее; ▪ информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. При выборе автономных источников электроэнергии для системы энергоснабжения вместо централизованных приводится технико-экономическое обоснование; ▪ сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления в соответствии с требованиями законодательства РФ в области капитального строительства.
23	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне	<p>Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» разработать в соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от</p>

	и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД, выданными территориальным управлением МЧС РФ.</p> <p>Подготовить запрос на выдачу ИД для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера по форме, приведенной в ГОСТ Р 55201.</p> <p>В разделе привести Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта.</p> <p>Привести классификацию объектов на классы в соответствии с СП 132.13330 в зависимости от вида и размеров ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имуществу в случае реализации террористических угроз</p>
24	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<p>Проект разработать в соответствии с действующей НД РФ, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих НД, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня, включая ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Положение Компании «Организация пожарной охраны на объектах Компании» № ПЗ-05 С-0119. ▪ Методические указания Компании «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» № ПЗ-05 М-0072. <p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с ТУ.</p> <p>ПС и АСПТ разработать в соответствии с ТУ.</p> <p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с правилами по пожарной безопасности.</p> <p>Для объектов защиты разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с НД в области пожарной безопасности. При отступлении от требований НД по пожарной безопасности декларация пожарной безопасности должна содержать расчёты, по оценке пожарного риска.</p> <p>При разработке раздела учесть основные положения Федерального закона от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О</p>

		<p>пожарной безопасности», ГОСТ Р 12.3.047, ГОСТ 12.1.004, а также законодательства РФ в области капитального строительства, норм пожарной безопасности, ведомственных НД.</p> <p>Выбранные системы ПТ должны быть предварительно согласованы Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть оборудование производственных и вспомогательных объектов (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»</p>
25	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	<p>В составе раздела ПД «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений» разработать главу «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» в соответствии с ТТП.</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными и нормативно-правовыми актами РФ.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности.</p> <p>Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования с учетом эффективности и экономичности строительства и эксплуатации.</p> <p>Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования).</p> <p>Раздел «Проект организации строительства» должен содержать перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда.</p>

26	Требования по обеспечению безопасности объекта	<p>Разработать раздел «Информационная безопасность» с учетом требований Классификатора Компании «Перечень инженерно-технических средств охраны, рекомендованных к применению на объектах Компании» № ПЗ-11.01 К-0001.</p> <p>Разработать решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации</p>
27	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	<p>Разработать разделы «Проект организации строительства» и «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № ПЗ-01 И-0008.</p> <p>В составе ПОС указать способ подключения строительной площадки к источнику электроэнергии на время строительства – реконструкции.</p>
28	Требования к разработке сметной документации	<p>При разработке сметной документации ориентироваться на удельные показатели стоимости строительства, представленные в письме ОАО «НК «Роснефть» исх. № ПА-59413 от 22.08.2014 г.</p> <p>Пояснительная записка к сметной документации, должна содержать следующую дополнительную информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) сведения о порядке применения индексов со ссылкой на правоустанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений; б) при определении сметной стоимости на стадии «Проектная документация» на основании сметной стоимости объектов-аналогов в обязательном порядке привести данные об объектах-аналогах, их основные характеристики, данные о физических объемах и описать механизм перехода от стоимости объектов-аналогов к стоимости проектируемого объекта; в) принятые нормативы для определения накладных расходов (по видам строительства или видам СМР) и поправочные коэффициенты к ним; г) принятые нормативы для определения сметной прибыли и поправочные коэффициенты к ним; д) механизм определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования

		<p>стоимости которых принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей, а также принятый порядок применения к этому оборудованию и материалам индексов;</p> <p>е) обоснование особенностей определения сметной стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и прочее);</p> <p>ж) другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него.</p> <p>Сметная документация должна включать:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) сводный сметный расчет; б) объектные и локальные сметы; в) ведомости потребных ресурсов; г) сметные расчеты на отдельные виды затрат, которые не учтены сметными нормативами (в том числе на ПИР, на оформление документов на землепользование, лесопользование, водопользование, на пуско-наладочные работы); д) локальные сметы на устройство временных зимних проездов (в случае необходимости); <p>Расчет сметной стоимости строительства выполнить в соответствии с МДС 81-35.2004 в 2-х уровнях цен, отдельными томами:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в базисном уровне, на основе ТЕР-2001, а при отсутствии (на отдельные виды работ) с применением ФЕР-2001; • в текущем уровне цен. <p>При разработке сметной документации использовать Стандарт ОАО «Томскнефть» ВНК «Порядок формирования стоимости объектов капитального строительства» № П2-01 С-0021 ЮЛ-098 (актуальная версия);</p> <p>Предусмотреть затраты на содержание служб заказчика капитального строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в сводной смете.</p> <p>При необходимости разработать локальные сметы на производство работ по реализации предусмотренных природоохранным законодательством мероприятий по охране земель и/или лесных участков (устройство минерализованных полос, установка противопожарных аншлагов, устройство противопожарных переездов, установка контейнеров для мусора и др.) проектных и изыскательских работ (глава 12)</p>
--	--	---

29	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	<p>Перечень оборудования и материалов на всех стадиях проектирования формировать с учетом заключенных преysкурантных договоров на поставку МТР.</p> <p>В перечне МТР должны быть указаны:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ номенклатура и наименование МТР; ▪ марка и/или технические показатели; ▪ данные по преysкурантному договору (номер и срок действия договора, ссылка на пункты преysкуранта договора). <p>Ценовые данные по преysкурантному договору передаются при наличии соглашения о конфиденциальности по защищенным каналам связи.</p> <p>Перечень оборудования должен формироваться с учетом Инструкции Компании «Применение базы данных Системы типового проектирования Компании при разработке проектной продукции и закупках МТР» № П1-01.04 И-00020.</p> <p>Спецификации оборудования, изделий и материалов оформить в качестве самостоятельного документа, которому присвоить обозначение, соответствующее обозначению основного комплекта рабочих чертежей.</p> <p>В спецификациях не допускается приводить требования к оборудованию ограничивающие рынок производителей, дополнительные требования и необоснованные требования, приводящие к увеличению стоимости оборудования, при этом исходя из конкретных требований к материалам и оборудованию минимизировать их вариативность.</p> <p>Все требования к оборудованию указывать в конкретных разделах ПД отражающих характеристики оборудования.</p> <p>При выборе оборудования на этапах проектирования и закупок руководствоваться утверждённой ТЗД, если она разработана на данный вид оборудования.</p> <p>Оборудование и материалы, включенные в перечень, должны быть сертифицированы на соответствие требованиям стандартов и иных НД, обязательных при проведении сертификации.</p> <p>При формировании перечня оборудования и материалов должны учитываться:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ качество разработки и изготовления; ▪ соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи;
----	---	--

		<ul style="list-style-type: none"> ■ количественные и качественные показатели характеристик оборудования и материалов; ■ полнота и качество эксплуатационной документации, оцененные по результатам испытаний и обязательной сертификации, а также условия их поставки и сопровождения в процессе эксплуатации, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> ◆ наличие положительного опыта эксплуатации; ◆ возможности завода-изготовителя по выполнению гарантийных обязательств и условий сопровождения в послегарантийный период (в том числе, обеспечение запчастями), по проведению шеф-монтажных и шеф-наладочных работах. ◆ простота эксплуатации и ремонта; ◆ способность адаптации к изменению условий применения; ◆ наличие и возможности системы подготовки персонала к внедрению и эксплуатации. <p>При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>В перечень оборудования и материалов могут быть включены оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями любой формы собственности, так и зарубежного производства. При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>Состав оборудования и технические характеристики оборудования подлежат обоснованию в ОПР</p>
30	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	<p>Документация для закупочных процедур формируется в соответствии с Методическими указаниями Компании «Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений Компании» № П1-01.04 М-0016.</p> <p>Предоставить спецификации, ТТ и ОЛ (в составе ПД – предварительные, в составе РД – окончательные) на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования.</p> <p>В составе РД выполнить ССО, выделив оборудование поставки Заказчика и поставки подрядчика, спецификации оборудования, не требующего монтажа.</p>

		<p>В ССО поставки Заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».</p> <p>Порядок и требования к оформлению перечня и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ заказные спецификации выполнить отдельной книгой; ▪ оформить отдельной книгой сборник ОЛ и ТТ и заданий заводам-изготовителям; ▪ обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам (ЕТТ). <p>Оформить сравнительные таблицы технических предложений, являющиеся приложением к ОЛ и ТТ на изготовление и поставку оборудования. Сравнительные таблицы технических предложений оформить отдельными файлами в формате Excel.</p>
31	Требования по применению новых технологий	<p>При разработке ОПР учесть применение в конструкциях качественно новых и эффективных материалов, оборудования, технологий, и решений, используемых в области капитального строительства, с приведением технико-экономического обоснования.</p> <p>Решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Требования к процессу организации внедрения испытанной новой техники и технологии устанавливаются в соответствии с Положением Компании «Об организации работы научно-технического совета ПАО «НК «Роснефть» № П4-02 Р-0005.</p> <p>В рамках импортозамещения предпочтение к применению технологии отечественного производства.</p> <p>ПД разработать в соответствии с информационно-техническими справочниками по наилучшим доступным технологиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ ИТС 15; ▪ ИТС 17; ▪ ИТС 22; ▪ ИТС 22.1.
32	Материалы, предоставляемые Заказчиком	<ol style="list-style-type: none"> 1. Свод базовых мероприятий; 2. Перечень ДТПК; 3. ТУ по вопросам пожарной безопасности; 4. Перечень преискуранных договоров;

		<p>5. ИД для ПОС;</p> <p>6. ИД для СД;</p> <p>7. ТЗ на проектирование электроснабжения (ТЗ-5);</p> <p>8. ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018 г.;</p> <p>9. ТУ по вопросам охраны труда, экологической, промышленной и пожарной безопасности;</p> <p>10. Технические условия на проектирование подъездной автодороги;</p> <p>11. Технические условия для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации</p> <p>12. Дополнения к ТУ УЗ и МР от 18.03.2010г</p> <p>Недостающие ИД предоставляются Заказчиком по отдельному запросу Проектировщика или готовятся Проектировщиком по требованию Заказчика при указании выполнения данного объема работ в ЗП</p>
33	Состав демонстрационных материалов	<p>Представить материалы для защиты проектных решений в форме презентации.</p> <p>Буклет или краткий информационный документ, а также слайды для проведения презентаций.</p> <p>Эскизы, схемы и графики планировочных, компоновочных решений и технико-экономических показателей.</p> <p>Решения по организации строительства.</p> <p>Технологическая схема.</p> <p>Генеральный план проектируемого объекта.</p> <p>Предоставить оценку эффекта от применения ДТЭК (оценку выполнить в соответствии с действующими Корпоративными процедурами)</p>
34	Требования к составу и оформлению ПД и РД	<p>ПД разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми актами РФ, ЛНД Компании в области капитального строительства, в том числе в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Разработать РД в соответствии с государственными стандартами системы ПД для строительства, в том числе: ГОСТ Р 21.1101;</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела ПД следует представлять перечень НД, которыми руководствовались при его разработке.</p>

		<p>Оформление ПД и РД должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании в области капитального строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003. ■ Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004. ■ Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № П3-04 М-0019
35	Порядок сдачи работ	<p>Предоставить Заказчику альбом «Основные проектные решения» в 4-х экземплярах на бумажном носителе и один на электронном носителе в формате PDF (чертежи в формате dwg).</p> <p>Предоставить оригиналы или заверенные копии всех заключений по согласованию перечисленных документов в 3-х экземплярах.</p> <p>ПД предоставить: 4 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе.</p> <p>После получения положительного заключения экспертизы выдать откорректированную по замечаниям экспертизы ПД: 4 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе.</p> <p>РД предоставить: 4 экземпляров на бумажном носителе, 1 экземпляр на электронном носителе.</p> <p>Проектировщик передает ПД и РД Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</p> <p>Один экземпляр проектной продукции выпустить в электронном формате в соответствии с приказом Министра России от 21.11.2014 №728/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, предоставляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий».</p>
36	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях	<p>Текстовые документы предоставить в оригинальных редактируемых форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Предоставить результаты расчетов раздела Балансы и режимы Заказчику в формате разработки.</p>

		<p>Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</p> <p>Чертежи предоставить в редактируемом формате DWG (AutoCAD), MapInfo/ArcGIS и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить в редактируемом формате (MS Excel 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результатам проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО.</p> <p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R, изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД и РД, Заказчика, Проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания, в котором должны быть гиперссылки на каждый физический раздел комплекта документации.</p> <p>Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10</p>
--	--	---

37	Перечень согласований с государственными надзорными органами	<p>Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной НД, законодательных и нормативно-правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на экспертизу.</p> <p>Обеспечить участие в сопровождении и технической поддержке при проведении экспертизы совместно с Заказчиком, в соответствии с Положением об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145.</p> <p>Проектировщик на основании выданной доверенности выступает от имени Заказчика при обращении в органы экспертизы, с заявлением о проведении экспертизы объекта с правом заключения, изменения, исполнения, расторжения договора на проведение экспертизы, а также предоставления необходимых документов, расчётов, пояснений.</p> <p>В случае получения отрицательного заключения экспертизы ПД и результатов ИИ по итогам прохождения экспертизы или вследствие допущенных Проектировщиком недостатков, Проектировщик обязуется безвозмездно и в сроки, установленные Заказчиком, устранить все выявленные недостатки. Повторное прохождение экспертизы проводится силами и за счёт Проектировщика.</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного экспертного заключения Государственной экологической экспертизы, в соответствии со ст.10 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения экспертизы промышленной безопасности, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения метрологической экспертизы, в соответствии со ст.14 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения историко-культурной экспертизы земельных участков, в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002</p>
----	--	--

		<p>№ 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».</p> <p>Перечень дополнительных согласований и экспертиз в государственных региональных органах:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Территориальное управление Федерального агентства водных ресурсов (ст.28 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ). ▪ Территориальное управление Федерального агентства по рыболовству
--	--	---

ПРИЛОЖЕНИЯ: к заданию на проектирование объекта «ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»


Приложение № 1	Свод базовых мероприятий
Приложение № 2	Перечень ДТПК
Приложение № 3	ТУ по вопросам пожарной безопасности
Приложение № 4	Перечень преискуранных договоров
Приложение № 5	ИД для ПОС
Приложение № 6	ИД для СД
Приложение № 7	ТЗ на проектирование электроснабжения (ТЗ-5)
Приложение №8	ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/2494 от 19.04.2018 г.;
Приложение №9	ТУ по вопросам охраны труда, экологической, промышленной и пожарной безопасности
Приложение №10	Технические условия на проектирование подъездной автодороги;
Приложение №11	Технические условия для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации
Приложение №12	Дополнения к ТУ УЗ и МР от 18.03.2010г
Приложение № 13	ТУ на ИТСО

СОГЛАСОВАНО:

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

От Заказчика

Главный инженер
АО «Томскнефть» ВНК




Р.Н. Жаравин

Начальник Управления наземных
сооружений АО «Томскнефть» ВНК



В.В. Комбаров

Начальник управления энергетики
АО «Томскнефть» ВНК



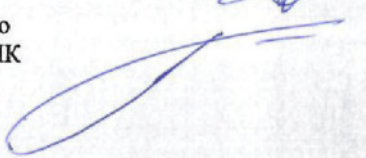
Р.Г. Сахаутдинов

Начальник Управления землепользования
и маркшейдерских работ АО «Томскнефть» ВНК



Е.С. Бондаренко

Начальник Управления капитального
строительства АО «Томскнефть» ВНК



А.И. Пивень

От Исполнителя:

От ООО «СамараНИПИнефть»

Начальник управления ПИР объектов энергетики

М.Ю. Авилов

Начальник Бюро ГИП СИПОЭ

Д.А. Каримов

Главный инженер проекта

Е.А. Захаров

Начальник электротехнического отдела

А.С. Петров

Приложение

к дополнительному соглашению № _____ от «___» _____ 201__ г.
к договору № _____ от «___» _____ 201__ г.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по развитию производства
АО «Томскнефть» ВНК
А.В. Лазареску

ДОПОЛНЕНИЕ № 1 К ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского
нефтегазоконденсатного месторождения»

г. Стрежевой

«___» _____ 2019 г.

7.	Требования к проектировщику	Принять в новой редакции: ОАО «ТомскНИПИнефть» г. Томск, проспект Мира, 72
----	-----------------------------	--

В остальном руководствоваться основным заданием на проектирование.

СОГЛАСОВАНО:

От Заказчика:

Начальник управления наземных
сооружений АО «Томскнефть» ВНК

В.В. Комбаров

Начальник ООПР управления наземных
сооружений АО «Томскнефть» ВНК

Д.Ю. Боярин

От Исполнителя:

Главный инженер
ОАО «ТомскНИПИнефть»

М.А. Пушкарёв

Главный инженер проекта
ОАО «ТомскНИПИнефть»

П.А. Пospelov

Менеджер проекта
ОАО «ТомскНИПИнефть»

А.А. Кладько

Приложение
к дополнительному соглашению № _____ от «___» _____ 201__ г.
к договору № _____ от «___» _____ 201__ г.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по развитию производства
АО «Томскнефть» ВНК
А.В. Лазареску

ДОПОЛНЕНИЕ № 2 К ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского
нефтегазоконденсатного месторождения»

г. Стрежевой

«___» _____ 2019 г.

11.1.12	СОПТ	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>1. КТП 35/0,4 кВ: Выполнить в соответствии с: - ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г - МУК ЕТТ Комплексные трансформаторные подстанции 35/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ) № П4-06 М-0121 версия 1.00</p> <p>2. ПС - 35/6 кВ мобильная. Один трансформатор, мощностью 4 МВА: В соответствии с МУК ЕТТ Мобильные подстанции 35/6(10) КВ, 110/6(10) кв, 110/35 кВ № П4-06.03 М-0117 версия 1.00</p>
11.1.15	РЗ и ЛА	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/56214 от 04.09.2018г.</p>
11.1.16	ПА	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621494 от 04.09.2018г.</p>
11.1.17	АСДУ/АСТУЭ	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621494 от 04.09.2018г.</p>
11.1.18	АИИС КУЭ	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г.</p>
11.1.19	СС	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г</p>

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

11.1.20	Прочие требования	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Категорию, тип покрытия и конструкции дорожной одежды внутриплощадочных проездов и подъездных автодорог определить в соответствии с техническими условиями подъездной автодороги.</p> <p>Кабельную линию 0,4 кВ выполнить по кабельным полкам и эстакаде, защищённым от солнечного излучения (тип определить проектом). В качестве заземляющих устройств ПС использовать коррозионностойкие материалы со сниженным удельным сопротивлением.</p>
11.1.21	Требования к обеспечению пожарной безопасности на объекте	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных Документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНИПБ, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.), с учётом требований ЛНД Компании, технических условий (ТЗ-11 ОПожБ), технических условий ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г.</p>
11.1.22	Молниезащита и заземление	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Для защиты оборудования ПС от грозовых перенапряжений и выравнивания потенциалов предусмотреть на ПС устройство систем молниезащиты и заземления с учётом требований технических условий (ТЗ-11 ОПожБ), технических условий ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г.</p>
11.1.24	Требования к ОПС и СОУЭ	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г</p>
11.1.25	Требования к СКУД	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Разработать систему контроля доступа в помещения трансформаторных подстанций и распределительных устройств в комплексе с автоматизированной системой диспетчерского и автоматического управления (АС-ДТУ), в соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г</p>
11.2.6	Грозозащита	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>В соответствии с ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018г.</p>

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Объект не относится к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону № 116-ФЗ от 21.07.1997 г., класс опасности уточнить проектом;</p> <p>В составе объекта имеются сооружения, относящиеся к пожаро- и взрывоопасным согласно Федеральному закону № 123-ФЗ от 22.07.2008 г.;</p> <p>В составе объекта отсутствуют помещения с постоянным пребыванием людей;</p> <p>Уровень ответственности сооружений определить при подготовке «Таблицы идентификации зданий и сооружений» в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</p>
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p>Подпункт «Автоматизация технологических процессов» принять в новой редакции:</p> <p>Запроектировать АСДУ, АСТУЭ в соответствии с техническими условиями ООО «Энергонефть Томск» исх. № 02-09-8/5621 от 04.09.2018 г.</p>
17.2	В части РЗ и ЛА	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Не требуется</p>
17.3	В части ПА	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Не требуется</p>
22.	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».</p> <p>Разработку раздела выполнить согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.</p>

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабганского нефтегазоконденсатного месторождения»

		<p>Предусмотреть развитие системы технической диагностики.</p> <p>В разделе представить для жилых и общественных зданий сводные показатели энергоэффективности принятых решений. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ общая энергетическая характеристика проектируемого объекта; ■ сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии; ■ описание решений по строительным конструкциям, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330; ■ принятые системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии; ■ специальные приемы повышения энергоэффективности здания: устройства по пассивному использованию солнечной энергии, системы утилизации тепла вытяжного воздуха, теплоизоляция трубопроводов отопления и горячего водоснабжения, проходящих в холодных подвалах, применение тепловых насосов и прочее; ■ информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. При выборе автономных источников электроэнергии для системы энергоснабжения вместо централизованных приводится технико-экономическое обоснование; ■ сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления в соответствии с требованиями законодательства РФ в области капитального строительства.
24	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Проект разработать в соответствии с действующей НД РФ, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих НД, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня, ЛНД Компании.</p> <p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с ТУ.</p> <p>ПС и АСПТ разработать в соответствии с ТУ.</p> <p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с правилами по пожарной</p>

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

		<p>безопасности.</p> <p>Для объектов защиты разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с НД в области пожарной безопасности. При отступлении от требований НД по пожарной безопасности декларация пожарной безопасности должна содержать расчёты, по оценке пожарного риска.</p> <p>При разработке раздела учесть основные положения Федерального закона от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», ГОСТ Р 12.3.047, ГОСТ 12.1.004, а также законодательства РФ в области капитального строительства, норм пожарной безопасности, ведомственных НД.</p> <p>Выбранные системы ПТ должны быть предварительно согласованы Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть оборудование производственных и вспомогательных объектов (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»</p>
26	Требования по обеспечению безопасности объекта	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Технические средства охраны выбрать с учетом требований Классификатора Компании «Перечень инженерно-технических средств охраны, рекомендованных к применению на объектах Компании» № ПЗ-11.01 К-0001.</p> <p>Разработать решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации</p>
27.	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	<p>Дополнить:</p> <p>Учесть в ПОС организацию (при необходимости) временного зимнего проезда;</p>
28.	Требования к разработке сметной документации	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Сметную документацию разработать на основании требований, приведенных в составе приложения 6 «ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации» настоящего ЗП;</p> <p>Сметная документация должна включать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сводный сметный расчет; • объектные и локальные сметы; • ведомость потребности в ресурсах к каждой локальной смете;

		<ul style="list-style-type: none"> • сметы на временные зимние проезды (учтённые в ПОС), согласно письму ПАО «НК «Роснефть» № ЭЛ-7257 от 17.05.2018г; • локальные сметы на пуско-наладочные работы. Включить в сметы затраты на оформление документов на землепользование, водопользование, лесовосстановление; <p>Предусмотреть затраты на содержание службы заказчика капитального строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в сводной смете;</p> <p>При необходимости разработать локальные сметы на производство работ по реализации предусмотренных природоохранным законодательством мероприятий по охране земель и/или лесных участков (устройство минерализованных полос, установка противопожарных аншлагов, устройство противопожарных переездов, установка контейнеров для мусора и др.);</p> <p>Предоставить аналоговые сметные расчеты в случае применения объектов-аналогов сторонних организаций (вне периметра ПАО «НК «Роснефть»), либо предоставить пояснения в случае отсутствия расчетов</p>
35	Порядок сдачи работ	<p>Принять в новой редакции:</p> <p>Предоставить Заказчику альбом «Основные проектные решения» в 4-х экземплярах на бумажном носителе и один на электронном носителе в формате PDF (чертежи в формате dwg).</p> <p>Предоставить оригиналы или заверенные копии всех заключений по согласованию перечисленных документов в 3-х экземплярах.</p> <p>ПД предоставить: 4 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе.</p> <p>После получения положительного заключения экспертизы выдать откорректированную по замечаниям экспертизы ПД: 4 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе.</p> <p>РД предоставить: 4 экземпляров на бумажном носителе, 1 экземпляр на электронном носителе.</p> <p>Проектировщик передаст ПД и РД Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</p> <p>Один экземпляр проектной продукции выпустить в электронном формате в соответствии с приказом Минстроя России от 12.05.2017 №783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, предоставляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства».</p>

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

Приложение № 1	Свод базовых мероприятий
Приложение № 2	Перечень ДТЭК
Приложение № 3	ТУ по вопросам пожарной безопасности
Приложение № 4	Перечень прейскурантных договоров
Приложение № 5	ИД для ПОС
Приложение № 6	ИД для СД
Приложение № 7	ТЗ на проектирование электроснабжения (ТЗ-5)
Приложение №8	ТУ ООО «Энергонефть Томск» № 02-09-8/5621 от 04.09.2018 г.;
Приложение №9	ТУ по вопросам охраны труда, экологической, промышленной и пожарной безопасности
Приложение №10	Технические условия на проектирование подъездной автодороги;

В остальном руководствоваться основным заданием на проектирование и дополнением № 1 к заданию на проектирование.

СОГЛАСОВАНО:

От Заказчика:

Начальник управления наземных сооружений АО «Томскнефть» ВНК

Начальник ООПР управления наземных сооружений АО «Томскнефть» ВНК



А.Г. Катренко



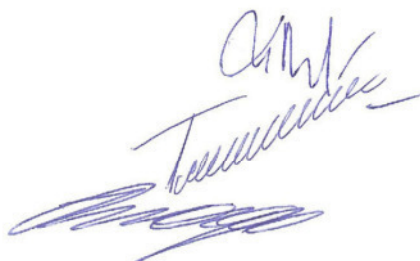
Д.Ю. Боярин

От Исполнителя:

Главный инженер
АО «ТомскНИПИнефть»

Главный инженер проекта
АО «ТомскНИПИнефть»

Менеджер проекта
АО «ТомскНИПИнефть»



М.А. Пушкарёв

П.А. Поспелов

А.А. Кладько

ПРИЛОЖЕНИЕ II

Материалы и результаты инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий представлены на CD диске.

ПРИЛОЖЕНИЕ К

Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории представлены на CD диске.

ПРИЛОЖЕНИЕ Л

Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории (зона планируемого размещения линейных объектов, границы межевания), представлены на CD диске.

ПРИЛОЖЕНИЕ М

АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.07.2020г.

№ 305а

О подготовке проекта планировки и межевания территории на объект:
«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

В соответствии со ст. 41, 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003 N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», рассмотрев обращение ПАО «НК «Роснефть» о подготовке проекта планировки и межевания территории,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Разрешить ПАО «НК «Роснефть» подготовку проекта планировки и межевания территории на объект: «ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения» на территории Парабельского района Томской области.
2. Контроль за исполнением возложить на заместителя Главы района С.А. Лепехина.

И.о. Главы района



Е.А. Рязанова

Бондаренко О.В.
2-19-87

Рассылка:
Администрация – 2
Лепехин С.А. – 1
Бондаренко О.В. -1
ПАО «НК «Роснефть» -1

ПРИЛОЖЕНИЕ Н



УТВЕРЖДАЮ:

Начальник отдела землеустройства
АО «ТомскНИПИнефть»

Синица Н.Ю.

«30» июня 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на разработку документации по планировке территории

«ВЛ-35 с ПС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнетабаганского нефтегазоконденсатного месторождения»

(наименование территории, наименование объекта (ов) капитального строительства, для размещения которого(ых) подготавливается документация по планировке территории)

Наименование разделов	Содержание
1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории. Проект межевания территории
2. Заказчик (инициатор) подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», ОГРН 1027700043502 от 19.07.2002 г. 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 ИНН 7706107510 КПП 770601001 Доверенность №11-72/27 от 01.02.2019 г.
3. Исполнитель работ по подготовке документации по планировке территории	АО «ТомскНИПИнефть» 634027, Россия, Томская обл., г. Томск, пр. Мира д.72, ИНН 7021049088 КПП 701750001
4. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств
5. Основание для подготовки документации по планировке территории	Схема территориального планирования Царабельского района
6. Нормативно правовая и методическая база	6.1 Градостроительный кодекс Российской Федерации; 6.2 Земельный Кодекс Российской Федерации; 6.3 Лесной кодекс Российской Федерации; 6.4 Водный кодекс Российской Федерации; 6.5 Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7 – ФЗ «Об охране окружающей среды»; 6.6 Федеральный закон от 25.06.2002 г. №79 – ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; 6.7 Федеральный закон от 14.03.1995 г. №33 – ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; 6.8 Федеральный закон от РФ от 07.05.2001 г. №49 – ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего востока Российской Федерации»; 6.9 Федеральный Закон от 21.12.1994 г. №68 – ФЗ «О защите населения и территорий от

	<p>чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;</p> <p>6.10 Федеральный закон от 21.07.1997 г. №117 ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений»;</p> <p>6.11 Положение о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утверждённое постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564;</p> <p>6.12 Приказ «Об утверждении видов элементов планировочной структуры» от 25 апреля 2017 года № 738/пр;</p> <p>6.13 Приказ «О Порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, зачатых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов» от 25 апреля 2017 года № 742/пр.</p>
7. Наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства	«ВЛ-35 с НС-35/0,4 кВ для электроснабжения Нижнегубанского нефтегазоконденсатного месторождения»
8. Основные характеристики и вид планируемого к размещению объекта капитального строительства	<p>Общая протяженность автомобильной дороги 667,12 м.</p> <p>Общая протяженность ВЛ 25212 м.</p> <p>Ориентировочная площадь размещения объектов - 95,6222 га.</p> <p>Приложение №1. Основные технические характеристики проектируемых объектов.</p>
9. Местоположение территории, применительно к территориям, которой осуществляется подготовка документации по планировке территории (городские и сельские поселения, городские округа, муниципальные районы)	Муниципальное образование Парабельский район Томской области
10. Цель и задачи по подготовке документации по планировке территории	<p>Цель - выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определение характеристик и очередности планируемого развития территории.</p> <p>Задачи - реализация проектных решений по обустройству Нижнегубанского нефтегазоконденсатного месторождения Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») в соответствии со схемой территориального планирования Парабельского района;</p> <p>-выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего</p>

	пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития межселенной территории в границах Парабельского района Томской области.
11. Состав и основные требования к инженерным изысканиям	Инженерные изыскания выполнены в соответствии с: – СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СНиП 11-02-96; – Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2017 года №402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории» (изм. от 19 января №20); – Требованиями положения №П2-01 СИ-012 Р-010 ЮЛ-068 «О порядке подготовки заданий, отчетности, присмки ЦИР, выполняемых субподрядными организациями.
12. Исходные материалы для подготовки документации по планировке территории	Осуществляются Исполнителем самостоятельно
13. Состав и основные требования к документации по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года №564 «об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» в том числе: – Проект планировки территории. Основная часть; – Проект межевания территории. Основная часть; – Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
14. Порядок представления документации по планировке территории и основные требования к форме, форматам и оформлению предоставляемых материалов по этапам подготовки документации, количество экземпляров документации, передаваемой заказчику	Документация по планировке территории представляется в формате PDF и MapInfo (зона размещения планируемого размещения линейных объектов, границы межевания) в 1 экземпляре
15. Порядок рассмотрения, согласования и утверждения документации по планировке территории	Документация по планировке территории подлежит рассмотрению и проверке в соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации (с исполнительными органами государственной власти Каргасокского района) в части соответствия требованиям технических регламентов, нормативов градостроительного проектирования, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного

	наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границ территорий выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территории
16. Иные требования и условия	Отсутствуют

Приложение №1
к техническому заданию
на разработку документации
по планировке территории

Основные характеристики планируемой автомобильной дороги

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Длина, м	Количество углов поворота
Автомобильной дороги № 1 к ПС 35/0,4 кВ	IV-в	6,5	4,5	476,37	2
Автомобильной дороги № 2 к ПС 35/0,4 кВ	IV-в	6,5	4,5	89,81	-
Автомобильной дороги к площадке с мобильной подстанцией ПС 35/6 кВ	IV-в	6,5	4,5	100,94	1

Основные характеристики планируемой ВЛ

Наименование	Напряжение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, м
ВЛ-35 кВ на ПС-35/0,4 кВ	35	АС 120/19	Унифицированные стальные нормальные	Стеклянная	25145
ВЛ-35 кВ на ПС-35/6 кВ	35	АС 120/19	Унифицированные стальные нормальные	Стеклянная	67