

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

ЛЭП 10-0,4кВ для электроснабжения автозаправочного комплекса, КФХ, СОНТ "Путеец", туристической базы отдыха "Таежный тупик", СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2", СОНТ "Радость", СОНТ "Рассвет", СОТ "Водоканал" с РТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ в Ханты-Мансийском районе

Том № 1

Основная часть

(Утверждаемая)

Состав проекта:

Том № 1. Утверждаемая часть:

1.1 Положение о размещении объекта капитального строительства.

1.2 Графические материалы:

1. Чертеж планировки территории М 1:10000

2. Чертеж межевания территории М 1:10000

Том №2. Обосновывающая часть:

2.1 Пояснительная записка.

2.2 Графические материалы:

1. Схема расположения элемента планировочной структуры. М 1:5000

2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки и межевания территории М 1:5000.

3. Чертеж планировки территории. Инженерная инфраструктура М 1:5000.

4. Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:5000.

Содержание

Состав проекта

Положение о размещении объекта капитального строительства:

1.	Характеристики планируемого развития территории для размещения линейного объекта.....	4
1.1	Цели и задачи.....	4
1.2	Исходно - разрешительная документация.....	4
2.	Сведения о линейном объекте и его краткая характеристика.....	5
3.	Сведения о размещении объекта на осваиваемой территории.....	6
4.	Специальные мероприятия, необходимые для освоения территории.....	7
5.	Параметры планируемого строительства систем транспортного обслуживания и инженерно - технического обеспечения.....	7
6.	Расчет размеров земельного участка.....	7
7.	Проект межевания территории.....	9
Графические материалы:		
1.	Чертеж планировки территории М 1:20000.....	13-15
2.	Чертеж межевания территории М 1:20000.....	16-18

Положение о размещении объекта капитального строительства

1. Характеристики планируемого развития территории для размещения линейного объекта

1.1 Цели и задачи

Документация по подготовке проекта планировки территории выполняется для установления границ земельных участков и зон планируемого размещения линейного объекта "ЛЭП 10-0,4кВ для электроснабжения автозаправочного комплекса, КФХ, СОНТ "Путеец", туристической базы отдыха "Таежный тупик", СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2", СОНТ "Радость", СОНТ "Рассвет", СОТ "Водоканал" с РТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ в Ханты-Мансийском районе", по местоположению: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, на территории Ханты-Мансийского района.

1.2. Исходно - разрешительная документация

1.2.1 Договор №3623-пр/14 от 03.07.14 г. на выполнение работ по разработке проектно-сметной документации и выполнению комплекса инженерных изысканий.

1.2.2 Задание на подготовку проекта планировки территории и проекта межевания территории для размещения линейного объекта "ЛЭП 10-0,4кВ для электроснабжения автозаправочного комплекса, КФХ, СОНТ "Путеец", туристической базы отдыха "Таежный тупик", СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2", СОНТ "Радость", СОНТ "Рассвет", СОТ "Водоканал" с РТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ в Ханты-Мансийском районе".

1.2.3 Распоряжение Администрации Ханты-Мансийского района №890 от 16.07.2015 «О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта "ЛЭП 10-0,4кВ для электроснабжения автозаправочного комплекса, КФХ, СОНТ "Путеец", туристической базы отдыха "Таежный тупик", СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2", СОНТ "Радость", СОНТ "Рассвет", СОТ "Водоканал" с РТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ в Ханты-Мансийском районе".

1.2.4 Сведения, содержащиеся в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Ханты-Мансийского района - Материалы территориального планирования Ханты-Мансийского района (в графическом виде), письмо Департамента строительства, архитектуры и ЖКХ №4209/15 от 05.08.2015г.

Документация по планировке территории подготовлена в соответствии с действующим законодательством в сфере градостроительства и архитектуры и нормативно-правовыми актами, методическими указаниями, принятыми в рамках действующего законодательства.

При разработке использовались:

1. Федеральный закон от 29.12.2004- №191-ФЗ (ред. от 19.07.2011) "О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации "

2. Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 №190-ФЗ (ред. от 19.07.2011) (с изм. и доп., вступающими в силу с 01.09.2011);

3. Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №188- ФЗ (ред. от 18.07.2011);

4. "Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации" СНиП 11-04-2003 от 29.10.2002 г.

5. Свод правил 42.13330.2011. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89. Москва 2011.

6. Постановление Правительства РФ «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» от 24.02.2009г. № 160.

7. «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, от 01.06.1994 г. ВСН-14278 тм-т1.

8. Постановление Правительства ХМАО-Югры от 13.06.2007 №153-П "О составе и содержании проектов планировки территории, подготовка которых осуществляется на основании документов территориального планирования Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, документов территориального планирования муниципальных образований автономного округа".

2. Сведения о линейном объекте и его краткая характеристика

Строительство объекта "ЛЭП 10-0,4кВ для электроснабжения автозаправочного комплекса, КФХ, СОНТ "Путеец", туристической базы отдыха "Таежный тупик", СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2", СОНТ "Радость", СОНТ "Рассвет", СОТ "Водоканал" с РТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ в Ханты-Мансийском районе" предусматривается в 2 этапа:

Строительство 1 этапа включает в себя:

- строительство распределительного пункта со встроенной трансформаторной подстанцией - РТП-1000- 10/0,4кВ;

- строительство линии электропередачи 10кВ от РУ-10кВ ПС 110/10кВ "Луговская" до РУ- 10 РТП-1000- 10/0,4кВ.

Распределительный пункт со встроенной трансформаторной подстанцией-РТП-1000- 10/0,4кВ представляет собой электроустановку, в которой совмещены распределительный пункт (РП) и трансформаторная подстанция. РТП позволяет осуществлять распределение электроэнергии не только на напряжении 0,4 кВ, как в обычной трансформаторной подстанции, но и на напряжение 10 кВ, как в РП. Встроенная трансформаторная подстанция служит для подключения потребителей автозаправочного комплекса, КФХ, СОНТ "Путеец".

Проектируемые линии электроснабжения 10кВ выполнены:

- одножильным алюминиевым кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена типа АПвПг- 10. Кабельные линии проложены в ПНД/ПВД трубе в земле.

- сталеалюминиевым неизолированным проводом типа АС. Прокладка провода выполнена на деревянных и стальных стойках согласно типовых проектов 3.407-85.3 "Унифицированные деревянные опоры воздушных линий электропередачи напряжением 0,4, 6-10 и 20кВ" и 3.407170 "Унифицированные стальные конструкции промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 35110кВ для нормальных условий".

Точка подключения линии электропередачи 10кВ - РУ-10кВ ПС110/10кВ "Луговская". Конец линии электропередачи - РУ-10 РТП-1000-10/0,4кВ (р-н АЗС, съезд справа 27-й км автодороги Ханты-Мансийск-Нягань).

Строительство 2 этапа включает в себя:

- строительство 6 трансформаторных подстанций 10/0,4кВ - ТП №1, ТП №3, ТП №4, ТП №6 (КТП-ПК-400/10/0,4-УХЛ 1); ТП №2 (КТП-ПК-250/10/0,4-УХЛ1); ТП №5 (КТП-ПК-160/10/0,4- УХЛ1).

- строительство ЛЭП 10кВ от РУ-10кВ РТП-1000-10/0,4кВ до РУ-10кВ ТП №1 - ТП №6.

Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) предназначены для приема, преобразования и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50 Гц напряжением 10 кВ. Комплектные трансформаторные подстанции служат для подключения потребителей туристической

базы отдыха "Таежный тупик", СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2", СОНТ "Радость", СОНТ "Рассвет", СОНТ "Водоканал".

Трансформаторная подстанция-ТП№1 10/0,4кВ (КТП-ПК-400/10/0,4-УХЛ1) устанавливается для подключения потребителей на территории СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2".

Трансформаторная подстанция-ТП№2 10/0,4кВ (КТП-ПК-250/10/0,4-УХЛ1) устанавливается для подключения потребителей на территории, СОНТ "Радость".

Трансформаторная подстанция-ТП№3 10/0,4кВ (КТП-ПК-400/10/0,4-УХЛ1) устанавливается для подключения потребителей на территории СОНТ "Рассвет".

Трансформаторная подстанция-ТП№4 10/0,4кВ (КТП-ПК-400/10/0,4-УХЛ1) устанавливается для подключения потребителей на территории СОНТ "Водоканал".

Трансформаторная подстанция-ТП№5 10/0,4кВ (КТП-ПК-160/10/0,4-УХЛ1) устанавливается для подключения потребителей туристической базы отдыха "Таежный тупик".

Трансформаторная подстанция-ТП№6 10/0,4кВ (КТП-ПК-400/10/0,4-УХЛ1) устанавливается для подключения потребителя "Рыбоводный пункт с рыбопитомником".

Проектируемые линии электроснабжения 10кВ выполнены:

- одножильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена типа АПвПг-10. Кабельная линия проложена в траншее в ПНД/ПВД трубе. Пересечение с дорогой выполнено методом горизонтально-направленного бурения в ПЭ трубе.

- одножильным самонесущим изолированным проводом типа СИП-3, В Л 10кВ - сталеалюминиевым неизолированным проводом типа АС. Прокладка провода выполнена на деревянных и стальных стойках согласно типовых проектов 26.0077 "Одноцепные и двухцепные деревянные опоры ВЛЗ 6-20кВ с горизонтальным и вертикальным расположением проводов с линейной арматурой компании Епз!о" и 3.407-170 "Унифицированные стальные конструкции промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 35-110кВ для нормальных условий".

3. Сведения о размещении объекта на осваиваемой территории

Проект планировки разработан на территорию предполагаемую под размещение линии электропередачи 10кВ в границах Ханты-Мансийского района. Площадь в границах проекта планировки составит 26,8473 га. Площадь в границах планировки на постоянное пользование 5036 кв.м.

Используемая система координат - местная система координат МСК-86.

Территория в границах проекта планировки в основном расположена в границах земель сельскохозяйственного назначения и земель запаса, земель лесного фонда. Также проектируемый объект проходит в зонах земель поселений (в границах муниципального образования с.п. Луговской), зоне садово-огороднических кооперативов, зоне объектов обслуживания дорожного хозяйства, зоне объектов придорожного сервиса.

На момент выполнения проекта территория в границах проекта планировки свободна от застройки.

Охранные зоны и территории с градостроительными ограничениями.

Территория, предполагаемая к размещению проектируемой линии электропередачи, расположена в границах водоохраных зон проток и других водных объектов.

Согласно ст.65 Водного кодекса РФ п.п.16,17 допускается строительство линии электропередачи с учетом проведения мероприятий по ограничению хозяйственной и иной деятельности.

Воздействие на воды и водные биоресурсы минимально и ограничено периодом строительства. Сброс сточных вод в водные объекты (ливневый сток со строительных площадок, технологические стоки гидромеханизации, промывка каменных материалов и т.п.) не

предусматриваются. Проведение строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка коммуникаций непосредственно в русле реки не выполняется.

Все строительно-монтажные работы выполняются в соответствии с рекомендациями при работе в водоохраных зонах, соблюдением Водного кодекса, а также требований СанПин 2.1.5.980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод". В период строительства объекта используется привозная вода.

Проектируемый объект пересекает охранные зоны газопровода и охранные зоны иных объектов инженерной и транспортной инфраструктур.

Согласно исходным данным, а именно сведений из ИСОГД и сведений, внесенных в государственный кадастр недвижимости - иных территорий с установленными охранными зонами вблизи проектируемого объекта не установлено.

При устройстве линии электропередачи 10 кВ согласно Постановлению Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" устанавливаются охранные зоны в виде коридора трассы.

Трассировка линии электропередачи выполнена по кратчайшему расстоянию с учетом размещения установленных охранных зон существующих объектов инженерной инфраструктуры.

Перечень искусственных сооружений, пересечений, примыканий

В проекте рассматриваются пересечения с:

- автодорогами;
- газопроводом

Пересечение с автодорогой

В проекте рассматривается пересечения с проезжей частью.

Пересечение с проезжей частью:

Пересечение кабельной линии со съездами запроектировано под углом, близким к 90°, методом горизонтального бурения без нарушения целостности дорожного покрытия в защитном футляре (труба ПЭ 80 SDR17-225x13,4) на глубине не менее 1,0 метра от подошвы насыпи дороги до верха футляра.

В вводах в проектируемые ТП, а также в выводе из РТП кабель проложен в трубе ПНД/ПВД 110мм.

Пересечение с водными объектами

Проектируемая трасса пересекает пр. Малина (ширина охранной зоны 100 м), пр. Ендырская (ширина охранной зоны 200 м), пр. Байбалаковская (ширина охранной зоны 200 м.), а также многочисленные мелкие протоки.

Пересечение с пр. Ендырская в районе 5 км воздушным переходом ВЛ 10кВ и согласовано с ФБУ «Администрацией Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей».

4. Специальные мероприятия, необходимые для освоения территории.

Мероприятий по внесению изменений в документы территориального планирования не требуется.

Мероприятий по изъятию земельных участков не требуется. Мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

5. Параметры планируемого строительства систем транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения.

Подъездные дороги предусмотрены по существующим дорогам и автозимникам. Восстановление существующих дорог и проездов в период производства строительномонтажных работ не предусматривается.

6. Расчет размеров земельного участка.

В соответствии с действующими нормами и правилами отвода земельного участка: для строительства объекта - "ЛЭП 10-0,4кВ для электроснабжения автозаправочного комплекса, КФХ, СОНТ "Путеец", туристической базы отдыха "Таежный тупик", СОНТ "Байбалак-1", СОНТ "Байбалак-2", СОНТ "Радость", СОНТ "Рассвет", СОТ "Водоканал" с РТП 10/0,4кВ, ТП 10/0,4кВ в Ханты-Мансийском районе " земельные участки предоставляются следующим образом:

- во временное краткосрочное пользование (коридор трассы и РТП, ТП);
- в постоянное (бессрочное) пользование (под размещение РТП, ТП и опор ВЛ 10кВ);
- охранные зоны.

Охранная зона проектируемых сетей электроснабжения установлена в соответствии с Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (Постановление Правительства РФ "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" от 24.02.2009г. № 160).

Границы участков отводимых под охранную зону:

- для кабельных линий устанавливаются в зависимости от напряжения и составят для КЛ 10кВ по 1 метру от крайнего кабеля в каждую сторону - коридор шириной 2,11 м. по всей длине участка трассы;

- для воздушной линии устанавливаются в зависимости от напряжения и составят для ВЛ 10кВ по 10м и 20м (для опор 1У110-1+5 и 1П110-1+5) от крайнего провода в каждую сторону - коридор шириной 21м, 29,4м и 32,6 м по всей длине участка трассы;

- для воздушной линии устанавливаются в зависимости от напряжения и составят для ВЛЗ 10кВ по 5 метров от крайнего провода в каждую сторону - коридор шириной 11 м, на участке с анкерно-угловыми опорами 1У110-1+5 коридор шириной 29,20 м;

- вокруг подстанций - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии 10 метров.

Площадь охранной зоны:

- для КЛ 10 кВ – 3065,66 м²
- для ВЛ 10 кВ – 312552 м²

- для РТП – 710 м2
- для ВЛЗ 10 кВ – 9693,80 м2
- для ТП – 3049,80 м2

Нормы отвода земли для ширины полосы земельных участков приняты в соответствии с ВСН-14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ от 01.06.1994 г.».

Площадь земель отводимых на период строительства составляет 26,8473 га, в том числе:

- по землям с.п. Луговской – 1,1834 га;
- по землям запаса – 7,4357 га;
- по землям с/х назначения – 5,85617 га;
- по землям лесного фонда – 12,37203 га

Площадь земель отводимых в постоянное (бессрочное) пользование (под размещение КТП, РТП и опор ВЛ 10кВ) – 5036м2.

Общая длина кабельной линии напряжением 10 кВ – 1709 м.

Длина трассы (траншеи) кабельной линии 10 кВ – 973 м.

Протяженность воздушных линий напряжением 10кВ (длина пролетов) – 25761 м.

7. Проект межевания территории

Красные линии частично сформированы на границах территории, используемой для эксплуатации объектов инженерной инфраструктуры

На незначительной части территории расположены земельные участки с оформленными земельными отношениями.

Подготовка проекта межевания осуществлена применительно к подлежащим застройке территориям, расположенным в границах элементов планировочной структуры.

Проект разработан с целью обоснования оптимальных размеров и границ земельных участков в пределах планировочного элемента для проектируемой линии электропередачи.

За основу расчетов приняты расчетные показатели, содержащиеся в ВСН-14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ от 01.06.1994 г.».

Охранная зона проектируемых сетей электроснабжения установлена в соответствии с Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (Постановление Правительства РФ "0 порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" от 24.02.2009г. № 160).

Распределение площади земельного участка, предполагаемого к использованию на период строительства линейного объекта приведен в таблице №1.

Таблица координат земельного участка на период строительства (коридор трассы)

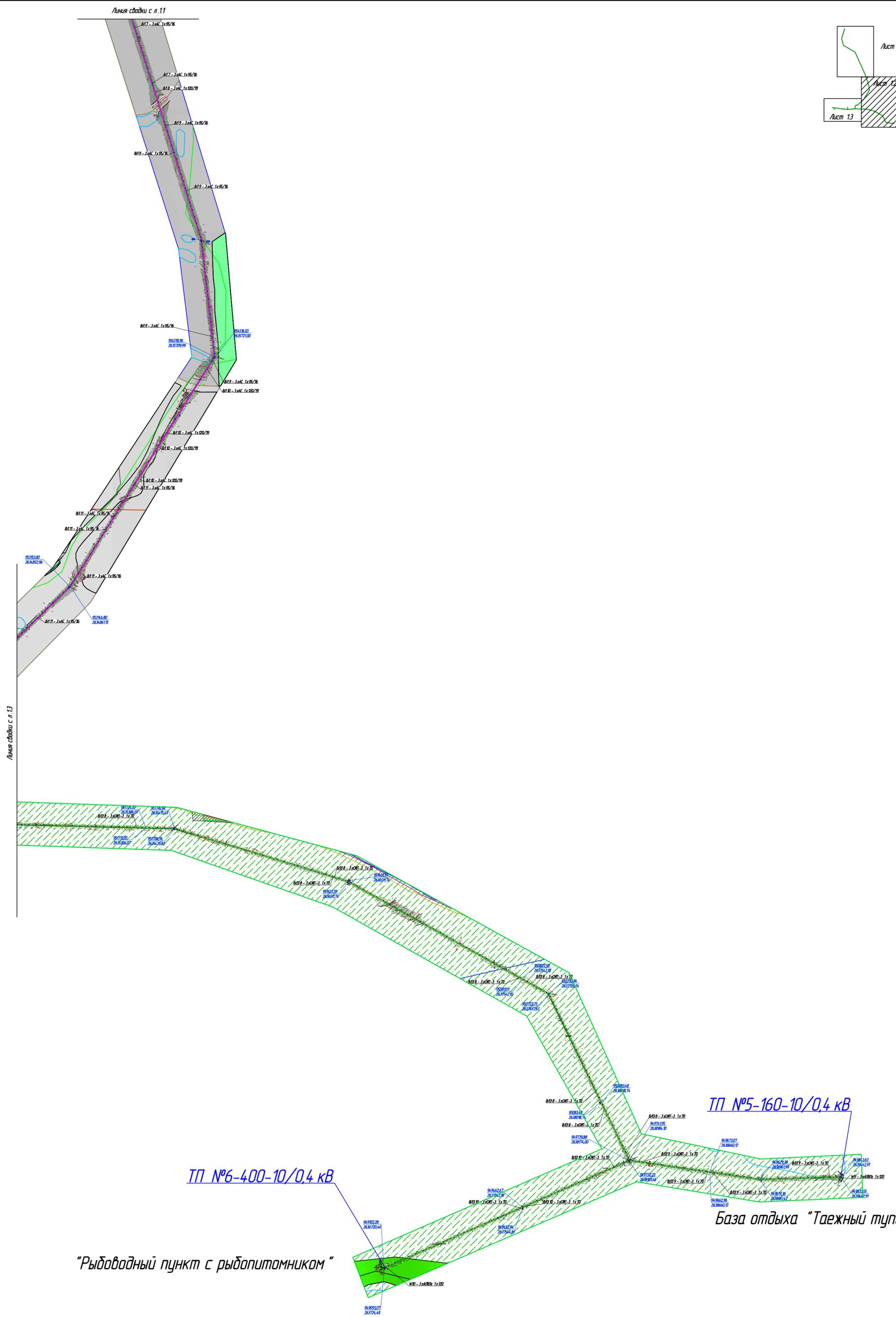
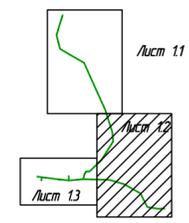
Таблица №1

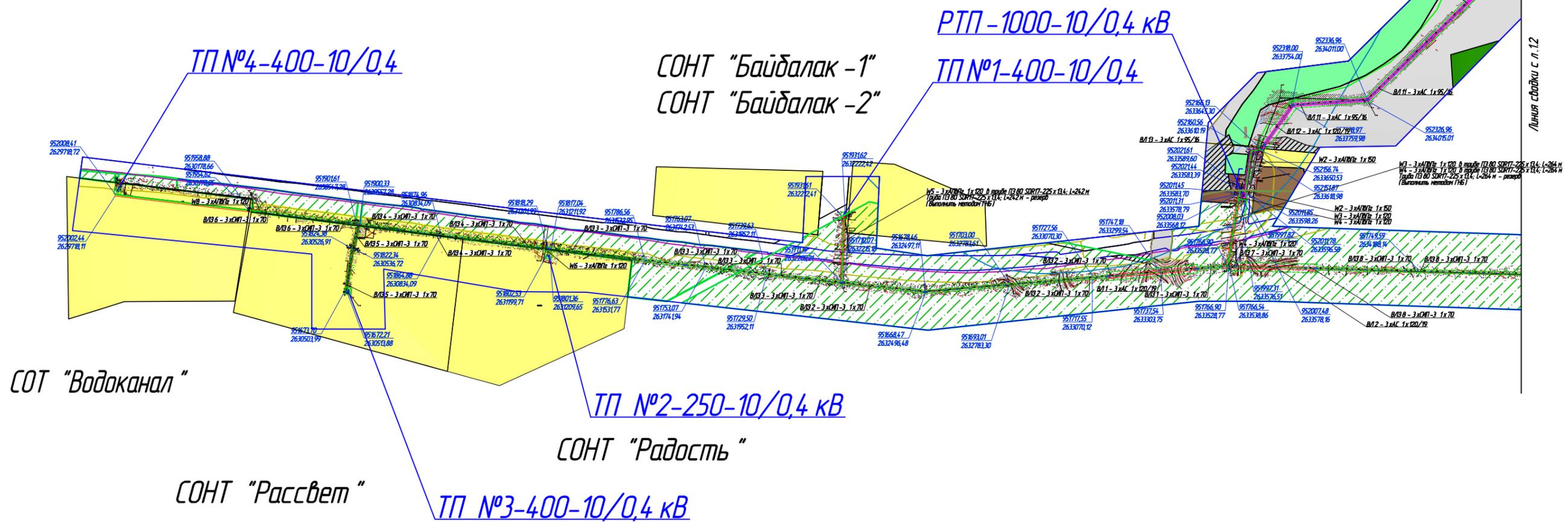
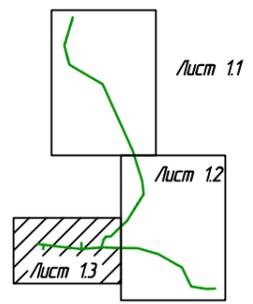
№ п/п	X	Y
1	963682.87	2632127.29
2	963686.77	2632144.22
3	963676.86	2632161.51
4	963669.91	2632157.58
5	963664.92	2632166.25
6	963680.59	2632175.11

7	963697.40	2632145.80
8	963693.45	2632128.67
9	963717.23	2632083.64
10	963649.19	2632045.18
11	963417.02	2631973.56
12	963039.71	2631857.01
13	962526.63	2631698.60
14	962203.99	2631598.99
15	962009.93	2631650.53
16	961836.08	2631696.67
17	961752.37	2631718.88
18	961205.94	2631863.98
19	960206.05	2633591.00
20	956789.00	2635135.98
21	955208.96	2635631.99
22	954518.96	2635709.99
23	963153.00	2634852.96
24	952336.96	2634011.00
25	952318.00	2633754.00
26	952166.13	2633645.30
27	952160.56	2633645.19
28	952160.56	2633640.19
29	952021.61	2633589.60
30	952021.44	2633583.39
31	952011.45	2633583.70
32	952011.31	2633578.79
33	952007.48	2633578.16
34	952008.03	2633568.12
35	951766.90	2633528.77
36	951747.18	2633299.54
37	951727.56	2633070.30
38	951703.00	2632783.61
39	951678.46	2632497.11
40	951710.07	2632215.18
41	951931.62	2632222.42
42	951931.61	2632212.41
43	951711.19	263220.21
44	951739.63	2631952.11
45	951763.07	2631742.53
46	951786.56	2631532.95
47	951874.96	2630834.09
48	951958.88	2630178.66
49	951954.62	2630178.05
50	952008.41	2629718.72
51	952002.44	2629718.11
52	951901.61	2630547.28
53	951824.38	2630526.91
54	951673.70	2630503.99
55	951672.21	2630513.88
56	951822.34	2630536.72
57	951864.88	2630834.09
58	951818.29	2631201.99

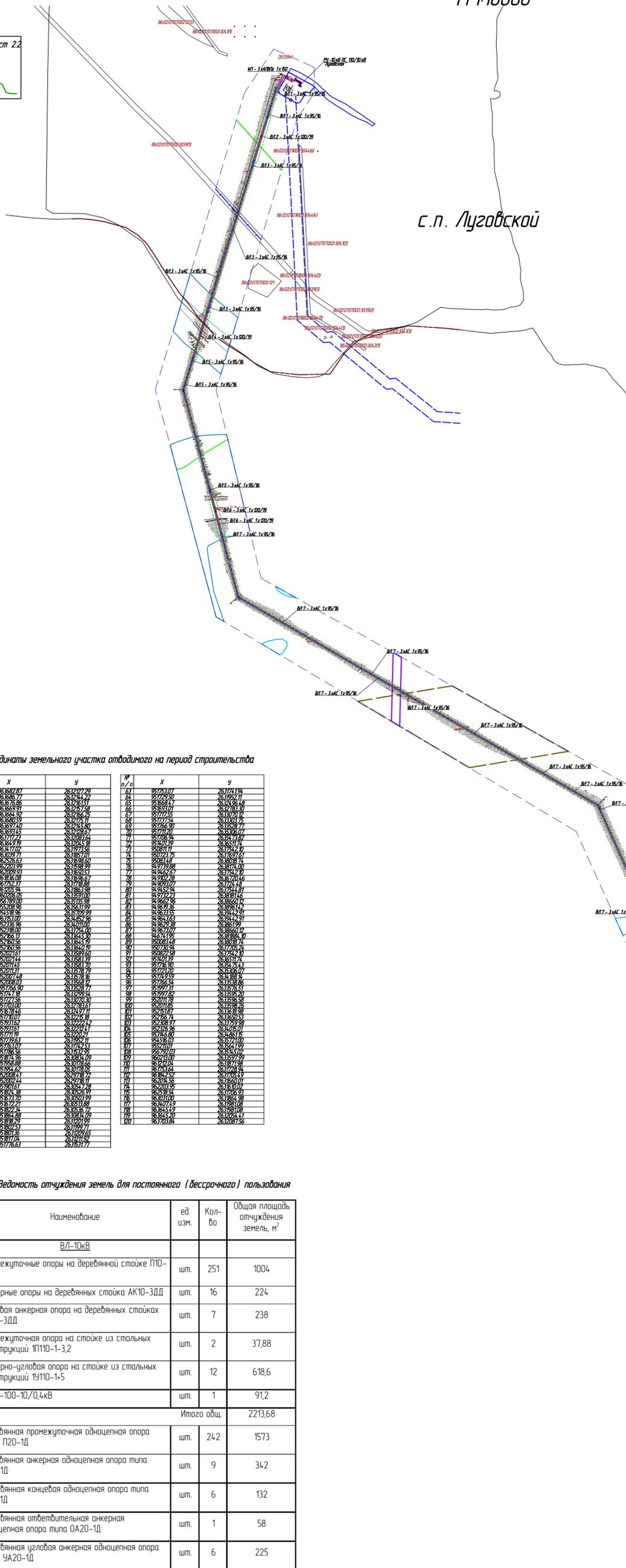
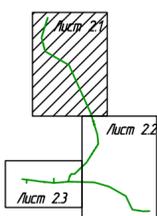
59	951802.53	2631199.71
60	951801.36	2631209.65
61	951817.04	2631211.92
62	951776.63	2631531.77
63	951753.07	2631741.94
64	951729.50	2631952.11
65	951668.47	2632496.48
66	951693.01	2632783.30
67	951717.55	2633070.12
68	951737.54	2633303.75
69	951766.90	2633528.77
70	951711.20	2635306.07
71	951706.94	2635473.82
72	951401.39	2636511.74
73	950811.11	2637542.10
74	950723.75	2637697.61
75	95083.48	2638018.74
76	949739.88	2638174.00
77	94946267	2637542.10
78	949102.28	2636720.46
79	949093.07	263724.48
80	949452.94	2637544.81
81	949732.23	2638181.46
82	949662.96	2638660.12
83	949619.36	2638961.42
84	949633.55	2639442.91
85	949643.63	2639442.91
86	949629.38	2638961.99
87	949673.07	2638660.12
88	949741.95	2638184.10
89	950083.48	2638018.74
90	950730.94	2637705.24
91	950822.58	2637542.10
92	951401.39	2636511.74
93	951716.90	2635475.43
94	951721.20	2635306.07
95	951749.59	2634188.14
96	951766.54	2633538.86
97	951997.31	2633576.51
98	951997.82	2633595.20
99	952011.78	2633596.58
100	952011.85	2633598.26
101	952151.87	2633618.98
102	952156.74	2633650.53
103	952308.97	2633759.98
104	952326.96	2634015.01
105	953146.80	2634861.15
106	954516.03	2635721.00
107	955211.01	2635641.99
108	956792.03	2635145.02
109	960213.00	2633597.99
110	961212.04	2631871.98

112	961753.64	2631728.94
113	961842.52	2631705.49
114	962014.56	2631660.01
115	962203.95	2631610.02
116	962518.54	2631706.93
117	963031.00	2631864.98
118	963407.49	2631981.08
119	963645.20	2632054.41
120	963703.84	2632087.56





Чертеж межевания территории М 1:10000



- Условные обозначения:**
- Границы и территории муниципальных образований
 - Водный фонд
- Охранные зоны**
- Охранные зоны водных объектов
 - Проектируемая охранная зона ЛЭП
 - Проектируемая охранная зона инженерной инфраструктуры
 - Проектируемая охранная зона инженерной инфраструктуры
 - Охранная зона ЛЭП
- Объекты инженерной инфраструктуры**
- Газопровод
 - Опоры ЛЭП
 - Проектируемая ЛЭП 10 кВ
 - Границы планировочного элемента (коридор трассы)
 - Границы участков, состоящих на ГКУ
 - Кадастровые номера участков
 - Земли лесного фонда

Координаты земельного участка отводимого на период строительства

№ п/п	X	Y	№ п/п	X	Y
1	583629.77	263227.29	63	587510.77	263714.94
2	583629.77	263227.29	64	587510.77	263714.94
3	583629.77	263227.29	65	587510.77	263714.94
4	583629.77	263227.29	66	587510.77	263714.94
5	583629.77	263227.29	67	587510.77	263714.94
6	583629.77	263227.29	68	587510.77	263714.94
7	583629.77	263227.29	69	587510.77	263714.94
8	583629.77	263227.29	70	587510.77	263714.94
9	583629.77	263227.29	71	587510.77	263714.94
10	583629.77	263227.29	72	587510.77	263714.94
11	583629.77	263227.29	73	587510.77	263714.94
12	583629.77	263227.29	74	587510.77	263714.94
13	583629.77	263227.29	75	587510.77	263714.94
14	583629.77	263227.29	76	587510.77	263714.94
15	583629.77	263227.29	77	587510.77	263714.94
16	583629.77	263227.29	78	587510.77	263714.94
17	583629.77	263227.29	79	587510.77	263714.94
18	583629.77	263227.29	80	587510.77	263714.94
19	583629.77	263227.29	81	587510.77	263714.94
20	583629.77	263227.29	82	587510.77	263714.94
21	583629.77	263227.29	83	587510.77	263714.94
22	583629.77	263227.29	84	587510.77	263714.94
23	583629.77	263227.29	85	587510.77	263714.94
24	583629.77	263227.29	86	587510.77	263714.94
25	583629.77	263227.29	87	587510.77	263714.94
26	583629.77	263227.29	88	587510.77	263714.94
27	583629.77	263227.29	89	587510.77	263714.94
28	583629.77	263227.29	90	587510.77	263714.94
29	583629.77	263227.29	91	587510.77	263714.94
30	583629.77	263227.29	92	587510.77	263714.94
31	583629.77	263227.29	93	587510.77	263714.94
32	583629.77	263227.29	94	587510.77	263714.94
33	583629.77	263227.29	95	587510.77	263714.94
34	583629.77	263227.29	96	587510.77	263714.94
35	583629.77	263227.29	97	587510.77	263714.94
36	583629.77	263227.29	98	587510.77	263714.94
37	583629.77	263227.29	99	587510.77	263714.94
38	583629.77	263227.29	100	587510.77	263714.94
39	583629.77	263227.29	101	587510.77	263714.94
40	583629.77	263227.29	102	587510.77	263714.94
41	583629.77	263227.29	103	587510.77	263714.94
42	583629.77	263227.29	104	587510.77	263714.94
43	583629.77	263227.29	105	587510.77	263714.94
44	583629.77	263227.29	106	587510.77	263714.94
45	583629.77	263227.29	107	587510.77	263714.94
46	583629.77	263227.29	108	587510.77	263714.94
47	583629.77	263227.29	109	587510.77	263714.94
48	583629.77	263227.29	110	587510.77	263714.94
49	583629.77	263227.29	111	587510.77	263714.94
50	583629.77	263227.29	112	587510.77	263714.94
51	583629.77	263227.29	113	587510.77	263714.94
52	583629.77	263227.29	114	587510.77	263714.94
53	583629.77	263227.29	115	587510.77	263714.94
54	583629.77	263227.29	116	587510.77	263714.94
55	583629.77	263227.29	117	587510.77	263714.94
56	583629.77	263227.29	118	587510.77	263714.94
57	583629.77	263227.29	119	587510.77	263714.94
58	583629.77	263227.29	120	587510.77	263714.94

Ведомость отчуждения земель для постоянного (длительного) пользования

№	Наименование	ед. изм.	Кол-во	Общая площадь отчуждения земель, м²
ВЛ-10кВ				
1.1	Промежуточные опоры на деревянной стойке П10-4ДД	шт.	251	1004
1.2	Анкерные опоры на деревянных стойках АК10-3ДД	шт.	16	224
1.3	Угловая анкерная опора на деревянных стойках УА10-3ДД	шт.	7	238
1.4	Промежуточная опора на стойке из стальных конструкций П110-1-3.2	шт.	2	37,88
1.5	Анкерно-угловая опора на стойке из стальных конструкций УА110-1-5	шт.	12	618,6
1.6	РТП -100-10/0,4кВ	шт.	1	91,2
Итого общ.:				2213,68
2.1	Деревянная промежуточная одноцепная опора типа П20-1Д	шт.	242	1573
2.2	Деревянная анкерная одноцепная опора типа А20-1Д	шт.	9	342
2.3	Деревянная концевая одноцепная опора типа К20-1Д	шт.	6	132
2.4	Деревянная ответвительная анкерная одноцепная опора типа ОА20-1Д	шт.	1	58
2.5	Деревянная угловая анкерная одноцепная опора типа УА20-1Д	шт.	6	225
2.6	Металлическая анкерно-угловая опора типа УА110-1-5	шт.	4	204
2.7	КТП	шт.	6	288
Итого общ.:				2822

Линия сводки с л.22

015 УП 2014-ПП				
Тюменская область, ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район				
Изм.	Коп. ч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разработал	Стежнина	09.15		
Проверил	Рамазанов	09.15		
ГИП	Рамазанов	09.15		
Н. контр.	Шарапова	09.15		
ЛЭП 10 кВ для электроснабжения атмосферно-земельного участка, СНП "Область - Югра" (СНП "Область - Югра") Работы "СНП "Область - Югра" выполняются с РПД 10/04 кВ, III, 10/04 кВ в Ханты-Мансийском районе				Статус
Чертеж планировки территории М 1:10000				Лист
				Листов
				Р 11 3
				ООО "УРАЛ-Проект" г. Магнитогорск

