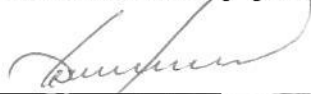


Первый заместитель директора -
главный инженер филиала «Удмуртэнерго»



(подпись)

К.В. Григорьев

(расшифровка)

“ 03 ” 09

20 26 г.

Ответственный за
рассмотрение проектной
документации:

Начальник УТРИЦ
Пермяков П.М.

Ответственный за проведение
строительного контроля:

Гл. инженер РЭС
Щербаков Н.В.

Принимающий объект в
эксплуатацию (ответственный
за включение объекта):

Начальник РЭС
Семенов Д.А.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение «под ключ»

проектно-изыскательских, строительно-монтажных,

пусконаладочных работ на объекте распределительной сети:

«Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-422 ф.2; ТП-133 ф.17 ПС Як-Бодья в Якшур-Бодьинском районе Удмуртской Республики (до 15 кВт)»

для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств

1. Основание выполнения работ

1.1 Технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Удмуртэнерго» энергопринимающих устройств заявителей, указанных в п. 2.1.

1.2 Инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Удмуртэнерго» на 2026 год.

2. Общие требования

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Удмуртэнерго» и энергопринимающих устройств Заявителей:

№	Адрес земельного участка, на котором располагаются энергопринимающие устройства Заявителя	Договор ТП	Р, кВт	U, кВ	Плата рассчитана по СТС на покрытие расходов на технологическое присоединение
1.	Удмуртская Респ, Якшур-Бодьинский р-н, Якшур-Бодья с Якшур-Бодьинский Якшур-Бодья Степная д. 29	181087190	7,5	0,4	нет
2.	Удмуртская Респ, Якшур-Бодьинский р-н, Якшур-Бодья с Село Якшур Бодья, улица Полевая участок 22	181087664	15	0,4	нет
3.	Удмуртская Респ, Якшур-Бодьинский р-н, Якшур-Бодья с Район Якшур-Бодьинский, Село Якшур-Бодья, Улица Кирова, 6"г"	181087642	15	0,4	Нет
4.	Удмуртская Респ, Якшур-Бодьинский р-н, Якшур-Бодья с Удмуртская Республика, Якшур-бодьинский район,	181089697	10	0,4	нет

	село Якшур-Бодья, улица Степная, участок 16				
--	--	--	--	--	--

2.1. Выполнить инженерные изыскания в составе следующих работ:

- вынос на местность и закрепление местоположения в условиях выполнения полевых работ;
- разбивка пикетажа в условиях выполнения полевых работ;
- подготовка ситуационного плана при условиях выполнения полевых работ.

2.2. Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) и рабочую документацию (РД) одной стадией для реконструкции/нового строительства объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, с учетом требований НТД, указанных в п. 9 настоящего ТЗ (при проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки ПСД, в том числе не указанных в данном ТЗ), в объеме следующих мероприятий:

№ п.п	Наименование работ	Физический объем
1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.422/152 КТП-422 ф.2 ПС Як-Бодья для объекта заявителя: УР, р-н Якшур-Бодьинский, с. Якшур-Бодья, ул. Степная, д. 29 проводом: СИП-4(4х16) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	0,100 км
2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.422/32 КТП-422 ф.2 ПС Як-Бодья для объекта заявителя: УР, р-н Якшур-Бодьинский, село Якшур Бодья,улица Полевая участок 22 проводом: СИП-4(4х35) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	0,030 км
3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.133/1 ТП-133 ф.17 ПС Як-Бодья по существующим опорам для объекта заявителя: УР, р-н Якшур-Бодьинский, с. Якшур-Бодья, ул. Степная, д. 29 проводом: СИП-4(4х16) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	0,075 км
4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.422/30 КТП-422 ф.2 ПС Як-Бодья для объекта заявителя: УР, Якшур-бодьинский район, село Якшур-Бодья, улица Степная, участок 16 проводом: СИП-4(4х35) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	0,140 км
5.	Установка прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) - трехфазный прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ. Прибор учета предоставляет Заказчик	4 шт.
22.	Диспетчерские наименования на проектируемой ВЛ 0,4кВ выполнить в соответствии с методическими указаниями по соблюдению фирменного стиля, обобщенным требованиям к стационарным знакам и плакатам, размещаемым на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МИ БП 10.1/05-01/2020 (см. Приложение В)	

2.3. Этапность проектирования:

При разработке ПСД предусмотреть выделение этапов (комплексов) исходя из применяемой методики расчета платы за технологическое присоединение в соответствии с таблицей:

№ п.п	Наименование работ	Физический объем
1.	Работы, выполняемые по договорам об осуществлении технологического присоединения, плата по которым рассчитана с применением «льготной» ставки за единицу максимальной мощности:	
1.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.422/152 КТП-422 ф.2 ПС Як-Бодья для объекта заявителя: УР, р-н Якшур-Бодьинский, с. Якшур-Бодья, ул. Степная, д. 29 проводом: СИП-4(4х16) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	0,100 км
1.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.422/32 КТП-422 ф.2 ПС Як-Бодья для объекта заявителя: УР, р-н Якшур-Бодьинский, село Якшур Бодья,улица	0,030 км

	Полевая участок 22 проводом: СИП-4(4х35) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	
1.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.133/1 ТП-133 ф.17 ПС Як-Бодья по существующим опорам для объекта заявителя: УР, р-н Якшур-Бодьинский, с. Якшур-Бодья, ул. Степная, д. 29 проводом: СИП-4(4х16) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	0,075 км
1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.422/30 КТП-422 ф.2 ПС Як-Бодья для объекта заявителя: УР, Якшур-бодьинский район, село Якшур-Бодья, улица Степная, участок 16 проводом: СИП-4(4х35) (Марку и сечение провода уточнить проектом.)	0,140 км
1.5.	Установка прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) - трехфазный прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ. Прибор учета предоставляет Заказчик	4 шт.

2.3.1. Разработка проектно-сметной и рабочей документации одной стадией: проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87) и рабочей документации (в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2026 и другой действующей НТД).

2.3.2. Согласование ПСД и РД с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости, при соответствующем обосновании).

2.3.3. В целях сокращения затрат и сроков разработки рабочей документации по данному титулу при проектировании использовать альбомы типовых проектных решений и проектную документацию повторного использования.

2-й этап:

2.4. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования, с учетом требований сроков, указанных в п.9, и НТД, указанных в п. 10 настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения СМР, в том числе не указанных в данном ТЗ).

3. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР

3.1. Информация по режимам работы сети, в т.ч. ремонтным, токовые нагрузки в нормальных и ремонтных режимах (летние и зимние), при выполнении реконструкции с заменой проводов.

3.2. Схемы нормального режима ПС, РП, ТП и фидеров сети 6-10 кВ и 0,4 кВ.

3.3. Геоданные по ВЛ (в т.ч. на публичных источниках), геоданные по ПС и РП.

3.4. Карты уставок РЗА, токи КЗ на шинах питающих центров, данные по емкостным токам замыкания на землю.

3.5. Исходные данные предоставляются Подрядчику после заключения договора в соответствии с отдельным запросом Подрядчика.

4. Требования к проектированию

Проектно-сметная и рабочая документация

4.1. Требования к проектной документации:

4.1.1. Пояснительная записка:

- реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации;
- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство/реконструкцию объекта (ов) распределительной сети 0,4-10 (6) кВ. При проектировании учитывать Карты

климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде. Предельные значения пролетов воздушных линий, для соответствующих категорий района по ветру и гололёду, определяются по таблицам типовых проектов. Увеличение установленных предельных значений длин пролётов возможно только при специальном обосновании с согласованием с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго»;

- сведения о проектируемых объектах распределительной сети 0,4-10 (6) кВ, в т.ч. для линейного объекта - указание наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, пропускная способность, полоса отвода;

- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование и категории земель, на которых будет располагаться электросетевой объект;

- сведения о наличии разработанных и согласованных технических условий;

- технико-экономические характеристики проектируемых объектов распределительной сети 0,4-10 (6) кВ (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.);

- обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам строительства с выделением этих этапов;

- **сведения о примененных инновационных решениях. Текстовая часть пояснительной записки к проектной документации должна содержать пункт «Инновационные технологии» с информацией о перечне и стоимости инновационных решений, примененных в рамках проекта.**

- сведения о примененных инновационных решениях, в разделе необходимо дать предложения по применению оборудования, материалов или технологий из технологического реестра по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети», размещенного на официальном сайте компании. В случае применения оборудования, материалов или технологий из Реестра, в пояснительной записке должна присутствовать информация о перечне и стоимости инновационных решений, примененных в рамках проекта (например, в виде фразы «В рамках проекта применяются следующие инновационные решения: _____. Стоимость инновационных решений в рамках проекта составляет ____ тыс. руб. без НДС). Стоимость, указанная в пояснительной записке, должна соответствовать стоимости, указанной в «Сводной ведомости стоимости мероприятий по инновациям»;

4.1.2. Проект полосы отвода:

- *Привести в текстовой части*

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;

- обоснование планировочной организации земельного участка;

- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса, полоса отвода;

- схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории, постановление органа местного самоуправления о предоставлении разрешения на размещение Объекта по муниципальным землям;

- *Привести в графической части*

- схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки, со всеми необходимыми согласованиями (сетевыми организациями, землепользователями);

- схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого

комплекса со всеми необходимыми согласованиями (сетевыми организациями, землепользователями);

Мероприятия по установлению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (нанесение границ охранных зон, соблюдение требований Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 (ред. от 18.02.2023) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).

4.1.3. Конструктивные решения (при проектировании ЛЭП):

Привести в текстовой части

- сведения об основных электрических характеристиках линейного объекта электросетевого комплекса (КЛ/ВЛ);
- описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, молниезащите, заземлению, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
- описание типов и параметров стоек ВЛ (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор;
- описание конструкций фундаментов, опор;
- описание конструктивных элементов кабельной линии (кабельной вставки, в.ч. соединительных и концевых муфт);
- описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;
- описание конструктивных решений в части установки на ВЛ коммутационного оборудования (разъединитель, реклоузер).

Привести в графической части

- чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор ВЛ (при отступлении от типовых решений) и оборудования, описанных в пояснительной записке;
- чертежи конструктивных решений и отдельных элементов КЛ, кабельных вставок;
- схемы устройства переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
- схемы крепления опор (при необходимости);
- профили пересечений с инженерными коммуникациями;
- конструктивные чертежи устанавливаемого на ВЛ коммутационного оборудования (разъединитель, реклоузер).

4.1.4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений (при проектировании ТП/РП/РТП)

Привести в текстовой части

- сведения об основных электрических характеристиках и конструкции площадного объекта электросетевого комплекса (ТП/СТП/РТП/РП);
- сведения о количестве электроприемников, их установленной и расчетной мощности;
- описание решений по обеспечению требования к надежности электроснабжения;
- решения по молниезащите и заземлению, в т.ч. выбор и расчет ЗУ;

Привести в графической части

- однолинейную схему площадного объекта;
- компоновочные и электротехнические решения площадного объекта;
- решения по заземлению и т.д.

4.1.5. Проект организации строительства:

- характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;
- сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;
- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
- перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;
- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

4.1.6. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части).

4.1.7. Мероприятия по охране окружающей среды.

4.1.8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

4.1.9. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности, в т.ч. по оснащению присоединяемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, предусмотренные Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ *(при необходимости, при соответствующем обосновании)*.

4.2. Требования к сметной документации

4.2.1. При формировании сметной стоимости строительства (реконструкции) руководствоваться «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр и действующим законодательством РФ в сфере ценообразования, а также внутренними локальными нормативными актами ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье».

4.2.2. В составе сметной документации в обязательном порядке предусмотреть расчет стоимости по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части электросетевого хозяйства, утвержденным приказом Минэнерго России от 26.02.2024 №131 (УНЦ), с обеспечением не превышения стоимости строительства объекта над стоимостью, рассчитанной по УНЦ.

4.2.3. В электронном виде сметная документация предоставляется в форматах ПО «Гранд-смета» (*.gsf, *.gsfx), универсальном формате (*.xml, *.xmlx). Выходные формы (локальные и объектные сметные расчеты (сметы), Сводный сметный расчет стоимости строительства, Сводка затрат, Конъюнктурный анализ стоимости материалов и оборудования, прочие расчеты) предоставляются в формате MS Excel (*.xls, *.xlsx), пояснительная записка, иные текстовые материалы и титульные листы тома «Сметная документация» - в формате MS Word (*.doc, *.docx).

4.2.4. В соответствии с приказом Минстроя РФ №1046/пр от 30.12.2021 при составлении сметной документации использовать базу ФСНБ-2022 с актуальными дополнениями.

4.2.5. Для пересчета сметной стоимости строительства (реконструкции) в текущий уровень цен использовать индексы изменения сметной стоимости строительства, ежеквартально публикуемые и рекомендуемые к применению Минстроем России.

4.2.6. Затраты на содержание службы заказчика-застройщика определить 4,47%. При необходимости включить в сметный расчет затраты на осуществление строительного контроля.

4.2.7. При наличии этапов строительства выполнить отдельные сводные сметные расчеты на каждый этап строительства, с объектными сметами и объединением их в сводку затрат.

4.2.8. Руководствуясь «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Минстроя РФ от 4.08.2020 №421/п, определить непосредственный размер и включить в сводный-сметный расчет объектов строительства затраты по получению исходно-разрешительной документации и оформлению земельно-имущественных отношений, а также прочие и лимитированные затраты.

4.2.9. В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных технологий ПАО «Россети», выделенная стоимость инноваций должна оформляться Подрядчиком в «Сводной ведомости затрат по применению инновационных технологий» на основе сметных расчетов в разделе проекта «Сметная документация»;

4.3. Требования к рабочей документации

4.3.1. При выполнении рабочей документации необходимо руководствоваться положениями ГОСТ Р 21.101-2026. Рабочая документация включает в себя следующие документы и материалы:

4.3.2. Рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ (схемы принципиальные, схемы или таблицы подключения, планы расположения электрооборудования, прокладки электрических сетей и сетей заземления (зануления), кабельный (кабельнотрубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);

4.3.3. Схема нормального режима ВЛ 0,4-10 (6) кВ и поопорная схема (для реконструируемых ВЛ).

4.3.4. Паспорт ЛЭП, план трассы, профили переходов через инженерные коммуникации, ведомости опор, фундаментов.

4.3.5. Электротехнические решения: установочные чертежи КТП, ТП, РП, электрические принципиальные и монтажные схемы, карта уставок РЗА

4.3.6. Ведомости объемов работ (строительно-монтажных и пуско-наладочных).

4.3.7. Ссылочные документы: включают ссылки на чертежи типовых конструкций, изделий и узлов ВЛ (указать серии типовых проектов с установочными чертежами опор 0,4-ВЛ 10 (6) кВ, отдельных элементов и узлов опор).

4.3.8. Прилагаемые документы:

- типовые проекты на ВЛ, ТП и РП с привязкой к конкретному объекту;
- спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-2013;
- опросные листы;
- рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.

4.3.9. В спецификации предусмотреть комплектование объекта проектирования информационными и предупреждающими знаками в соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 09.11.2019 года №501р «Об утверждении требований к информационным знакам», МИ БП 10.1/05-01/2020 (Приложение В), ЗИП и аварийный резерв (при обосновании).

4.4. Требования к оформлению проектной документации

4.4.1. Оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями.

4.4.2. Получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;

4.4.3. Выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

4.4.4. Согласованную Заказчиком и всеми заинтересованными лицами проектную документацию (ПД и РД одной стадией) предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в редактируемых форматах MS Office, AutoCAD, NanoCAD и др. Кроме того, чертежи принципиальных, монтажных схем РЗА, входящих в состав проектной документации, предоставлять в электронном виде в формате Microsoft Visio.

4.4.5. Электронная версия документации должна соответствовать ведомости основного комплекта проектной документации и комплектоваться отдельно по каждому тому. Наименования файлов томов, сшивов чертежей должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях.

4.4.6. Не допускается передача проектной документации в формате PDF с пофайловым разделением страниц.

4.4.7. В проектной документации должны использоваться утвержденные диспетчерские наименования объектов.

4.4.8. Разработанная проектно-сметная и рабочая документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

4.5. Требования к применяемым техническим решениям и оборудованию

4.5.1. При реализации проекта в приоритетном порядке следует рассматривать технические решения с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий отечественного производства.

4.5.2. Выбор типов оборудования осуществляется по согласованию с Заказчиком.

4.5.3. При проектировании объектов распределительной сети 0,4 - -6(10) кВ принять основные требования к оборудованию в соответствии с Типовыми техническими заданиями на поставку оборудования ПАО «Россети Центр» / ПАО «Россети Центр и Приволжье», окончательно уточнить на стадии проектирования.

4.5.4. Поставляемое электротехническое оборудование отечественного и зарубежного производства должно быть аттестовано ПАО «Россети» до момента поставки оборудования. В исключительных случаях допускается поставка не аттестованной продукции в соответствии с решением Комиссии по допуску оборудования, материалов и систем Покупателя.

4.5.5. Всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации).

4.5.6. Необходимость применения оборудования импортного производства должна быть обоснована исключительно на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами.

4.5.7. Для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям.

4.5.8. Для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.

4.5.9. По всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной

в соответствии с ГОСТ Р 59853-2021, ГОСТ 34.201-2020, ГОСТ 27300-87 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

4.5.10. Оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 25 лет.

4.5.11. Марку оборудования, провода, сцепной линейной арматуры согласовать с Заказчиком.

4.5.12. При необходимости выполнить расчет токов к.з., предусмотреть проверку чувствительности защит. В случае необходимости справочно представить в проекте предложение о замене оборудования.

4.5.13. Основные требования к проектируемым приборам учета электроэнергии (устанавливаемых у потребителей)

Наименование и тип	интеллектуальный прибор учета электрической энергии прямого включения с GSM-модулем
Наличие сертификации	Обязательно наличие действительного сертификата соответствия и сертификата/свидетельства об утверждении типа
Поверка	Не ранее 12 мес. на момент установки
ГОСТ или ТУ на прибор учета	Обязательно ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012
Технические данные прибора учета	
Номинальное фазное напряжение, В	230
Номинальный ток (максимальный ток), А	5 (80-1ф; 100-3ф)
Класс точности, не ниже:	
активной	1,0(1ф) – 1,0(3ф)
реактивной	2,0(1ф) - 1,0(3ф)
Номинальная частота сети, Гц	50
Максимальный рабочий температурный диапазон	от -40 до +60 °С (В данном температурном диапазоне прибор учета не должен терять не одну из своих функций).
Характеристики надёжности	
Средняя наработка на отказ, ч	100 000
Средний срок службы, лет	Не менее 30 лет
Межповерочный интервал,	Не менее 16 лет
Время хранения данных в энергонезависимой памяти при отсутствии питания, лет	10
Гарантийный срок, лет	Не менее 5
Точность хода часов реального времени, с/сутки	Не менее 5
Тип АСУЭ филиала	ПО «Пирамида-сети»

4.5.14. Основные требования к ВЛ 0,4 кВ:

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	0,4 кВ
Тип провода	СИП-2 (на магистральных участках)

Наименование параметра	Значение
Сечение провода, мм ²	сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ с распределенной нагрузкой должно быть не менее 50 мм ² (может применяться провод меньшего сечения при соответствующем обосновании – незначительная нагрузка, малая протяженность)
Материал промежуточных опор	ЖБ*/дерево
Материал анкерных опор	ЖБ*/дерево
Материал анкерных угловых опор	ЖБ*/металл**
Дополнительные жилы для уличного освещения	-
Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м	30
Тип изоляторов	Стекло/полимер/фарфор
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне, проектируемой ВЛ:	
Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОКС, водопровод, канализация и пр.)	
Пересечения: – абонентские ЛЭП всех уровней напряжения – автомобильные дороги – железные дороги – водные преграды	

- *рассматривать возможность применения опор повышенной долговечности с использованием наномодифицированного бетона согласно патенту ПАО «Россети Центр и Приволжье» на полезную модель от 05.12.2025 № 239531 «Стойка опоры ВЛ 0,4-20 кВ».

• **При новом строительстве и реконструкции ВЛ-0,4 кВ рассмотреть применение стальных многогранных опор (согласно патенту ПАО «Россети Центр» № 138695 от 20.02.2014) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двухстоечных железобетонных или деревянных опор рассмотреть применение СМО при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и т.д.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014.

- ***рассматривать применение вместо двухстоечных опор угловой промежуточной опоры УП21 и концевой опоры К21 на базе стоек СВ105-5/110-5 с заглублением на 3 м.

Изменение технического решения возможно на основании протокольного решения Технического совета филиала.

–металлоконструкции опор ВЛ 0,4 кВ должны быть защищены от коррозии на заводах-изготовителях методом горячего цинкования;

–в начале и в конце ВЛИ 0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

–тип фундаментов, расстановку, количество и материал опор, протяженность и сечение проводов уточнить при разработке проектной и рабочей документации с выполнением необходимых расчетов с учетом согласованной трассы прохождения;

–сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ с распределенной нагрузкой должно быть не менее 50 мм² (может применяться провод меньшего сечения при соответствующем обосновании – незначительная нагрузка, малая протяженность);

–ответвления к вводам 0,4 кВ потребителей выполнить проводом СИП-4 сечением не менее 16 мм²;

–при прокладке ВЛ 0,4 кВ по поверхности стоек (спуски к приборам учета и т.п.) предусмотреть применение дистанционных фиксаторов с креплением на ленту;

–провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 31946-2012;

–линейная арматура для ВЛИ-0,4 кВ должна удовлетворять требованиям стандартов организации ПАО «Россети», должна быть сертифицирована в России, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ 31946-2012;

–анкерные зажимы для магистральных проводов должны быть изготовлены из алюминиевого сплава, устойчивого к коррозии, с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 кг для несущей нулевой жилы сечением 50-70 мм²;

–ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава;

–для ответвления к вводу должны применяться зажимы с раздельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;

–подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений;

–заявленный срок службы линейной арматуры и провода не менее 40 лет;

–ВЛ 0,4 кВ должны быть в полнофазном исполнении и только с применением самонесущих изолированных проводов одного сечения по всей длине фидера. Применение однофазных участков должно быть обосновано.

5. Требования к проведению СМР и ПНР

5.1. Последовательность проведения работ:

- Подготовительные работы и поставка оборудования;
- Работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка сооружений;
- Проведение СМР (при необходимости, в соответствии с проектом, на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).

– Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости, в соответствии с проектом) однолинейных схем 6-10 кВ РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

5.2. Основные требования при производстве работ:

– Выполнение СМР в соответствии с полученными согласованиями сетевых организаций, землепользователями, а также с разрешениями на размещение Объекта.

– Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.

– Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.

– Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

– Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости).

– Оформление при необходимости (при соответствующем обосновании) разрешений на производство земляных работ.

– Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.

– Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.

– Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению этапов строительства или полного завершения строительства объекта.

– **Передавать Заказчику координаты установленных (замененных) опор, ТП и коммутационных аппаратов. Номера опор принимать в соответствии с проектной (исполнительной) документацией. Система координат WGS-84, формат координат 12.123456°. Данные предоставлять в электронном виде (в формате таблицы Excel или файла *.grx) и на бумаге в составе исполнительной документации;**

– Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

6. Требования обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации

6.1. Требования по обеспечению информационной безопасности

Организационные и технические меры защиты информации, реализуемые в рамках подсистемы информационной безопасности, в зависимости от обрабатываемой информации и решаемых задач должны быть направлены на:

– исключение неправомерного доступа к обрабатываемой информации, уничтожения такой информации, ее модифицирования, блокирования, копирования, предоставления и распространения, а также иных неправомерных действий в отношении такой информации;

– исключение воздействия на технические средства обработки информации, в результате которого может быть нарушено и (или) прекращено функционирование системы и обеспечивающих (управляемых, контролируемых) им процессов;

– восстановление функционирования системы, в том числе за счет создания и хранения резервных копий необходимой для этого информации.

Порядок создания подсистемы безопасности, этапность работ, а также разработка технической и рабочей документации должны соответствовать ГОСТ Р 51583-2014 «Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищенном исполнении. Общие положения», Положениями Федерального закона от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и соответствующими подзаконным нормативно-правовым актам.

Для обеспечения защиты информации, содержащейся в Системе, должны быть проведены следующие мероприятия:

– категорирование информационной системы в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и Постановления Правительства РФ от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений»;

– разработка модели угроз и нарушителей безопасности информации в соответствии с Методикой оценки угроз безопасности информации, утвержденной ФСТЭК России 05.02.2021 и БДУ ФСТЭК России;

– разработка частного технического задания на подсистему информационной безопасности с выставлением требований по реализации мер по обеспечению безопасности объекта КИИ в соответствии с Приказом ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

6.2. Требования к частному техническому заданию на подсистему информационной безопасности

Частное техническое задание на создание подсистемы информационной безопасности Системы должно использоваться как основной источник требований к обеспечению информационной безопасности на стадии проектирования Системы.

При разработке Частного технического задания на создание подсистемы информационной безопасности Системы и при дальнейшем проектировании и реализации Системы должны быть учтены требования стандартов ПАО «Россети».

В зависимости от категории обрабатываемой информации и актуальных угроз безопасности информации, масштаба потенциальных последствий нарушения или прегрешения функционирования Системы, а также разглашения обрабатываемой им информации в ЧТЗ должны быть реализованы следующие организационные и технические меры:

- идентификация и аутентификация (ИАФ);
- управление доступом (УПД);
- ограничение программной среды (ОПС);
- защита машинных носителей информации (ЗНИ);
- аудит безопасности (АУД);
- антивирусная защита (АВЗ);
- предотвращение вторжений (компьютерных атак) (СОВ);
- обеспечение целостности (ОЦЛ);
- обеспечение доступности (ОДТ);
- защита технических средств и систем (ЗТС);
- защита информационной (автоматизированной) системы и ее компонентов (ЗИС);
- планирование мероприятий по обеспечению безопасности (ПЛН);
- управление конфигурацией (УКФ);
- управление обновлениями программного обеспечения (ОПО);
- реагирование на инциденты информационной безопасности (ИНЦ);
- обеспечение действий в нештатных ситуациях (ДНС);
- информирование и обучение персонала (ИПО).

В ЧТЗ на подсистему защиты информации должна быть отражена необходимость разработки пакета документов:

- Пояснительная записка на подсистему информационной безопасности;
- Спецификация технических решений подсистемы информационной безопасности;

Техническое задание на реализацию подсистемы информационной безопасности.

7. Гарантийные обязательства

7.1. Гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 36 месяцев, на СМР и ПНР – 36 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.

7.2. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

8. Сроки выполнения работ и условия оплаты

Сроки выполнения работ: начало – с даты подписания договора, окончание - не позднее 30.12.2026 г.

Проектные и строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

9. Меры по предоставлению национального режима.

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1875 «О МЕРАХ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ НАЦИОНАЛЬНОГО РЕЖИМА ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ОТДЕЛЬНЫМИ ВИДАМИ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ».

Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024.	
ОКПД 2	Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)
43.21.10.290	Не применяется

10. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проектированию и строительству

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;
- Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов»;
- ГОСТ Р 21.101-2026 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;
- Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
- СТО 34.01-5.1-009–2021 «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-003-2015» Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования»;

- СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-005-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети (утверждены распоряжением ПАО «Россети» от 25.05.2020 №121 р);
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;
- СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;
- СТО 34.01-3.2-011-2017. Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания;
- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- Методические указания ПАО «Россети Центр» по установке индикаторов короткого замыкания на воздушных линиях электропередач в сетях 6-10 кВ, МИ БП 11/06-01/2020;
- ПС БС 8/02-02/2021 Положение по управлению фирменным стилем ПАО «Россети Центр и Приволжье»";
- Методические указания по соблюдению фирменного стиля, обобщенным требованиям к стационарным знакам и плакатам, размещаемым на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье», МИ БП 10.1/05-01/2020;
- РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования»;
- Инструкция 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- МУ ЦА БП 19/08-02/2023 Методические указания "Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО "Россети Центр" и ПАО "Россети Центр и Приволжье";
- МУ ЦА БП 19/10-05/2023 Методические указания «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»;
- МУ ЦА БП 19/09-05/2023 Методические указания «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»;
- СП 48.13330.2019 "СНиП 12-01-2004 Организация строительства"
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании и строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки ПСД и выполнении СМР(ПНР), в т.ч. включенными в актуальный Перечень

нормативной технической (технологической) документации, используемой в производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»

Согласовано:

Заместитель директора по инвестиционной
деятельности филиала «Удмуртэнерго»

И.А. Хатбуллин

Разработал:

Начальник УТриЦ филиала «Удмуртэнерго»

П. М. Пермяков

Малофеев Е.В.
т.: 93-78-32, доб. 248

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 181087190/1-л

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Широбоков Михаил Михайлович
(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/ Садовый/Дачный дом).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 427100, Удмуртская республика, р-н Якшур-Бодьинский, с. Якшур-Бодья, ул. Степная, д. 29.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 7,5 кВт.
4. Категория надежности: 3 категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,23кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2025г.
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: выходные контакты коммутационного аппарата, устанавливаемого сетевой организацией на опоре проектируемой ВЛИ-0,4кВ КТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья - 7,5 кВт.
8. Основной источник питания: КТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья.
9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Проектирование и строительство электрических сетей ВЛИ-0,4кВ от опоры 422/152 Л1 КТП 422 ВЛ 10кВ Ф2 ПС Як-Бодья длиной 100м до границ участка заявителя.
- 10.2. Выполнение реконструкции ТП в части устройств релейной защиты и автоматики в соответствии с расчетным значением нагрузки ВЛ-0,4 кВ с учетом присоединения энергопринимающих устройств Заявителя.
- 10.3. Объемы реконструкции, марку оборудования и материалов уточнить при проектировании.
- 10.4. Установку прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) - однофазный прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ на границе балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону.
- 10.5. Исполнение мероприятий по реализации технических условий до границ балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1 В случаях, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной, разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами.

11.2. Монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) 0,23кВ на вводе объекта с установкой УЗО.

11.4. Для защиты оборудования рекомендуется установка ограничителя импульсных перенапряжений и защита от повышенного напряжения.

11.5. На объекте предусмотреть схему выравнивания потенциалов. Выполнить заземление главной заземляющей шины (РЕ-шины во ВРУ).

11.6. Монтаж ответвления на напряжение 0,23кВ от щита учета до вводного распределительного устройства (ВРУ) объекта самонесущим изолированным проводом (СИП) или кабелем сечением не менее 16мм².

11.7. На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

11.8. В случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей. (для промышленной нагрузки)

11.9. Мероприятия по фактической подаче напряжения.

11.10. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, и до коммутационного аппарата, который должен быть установлен сетевой организацией не далее 15 метров от границ участка во внешнюю сторону. При выполнении этих работ должны быть соблюдены меры безопасности, указанные в «Инструкция с перечнем мероприятий, обеспечивающих безопасное фактическое присоединение».

12. Заявитель может выполнить иные действия, позволяющие максимально защитить энергопринимающие установки Заявителя и обеспечить безопасность окружающих.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора (оплаты счета) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня оплаты счета.

(подпись)

Директор филиала ПАО «Россети
Центр и Приволжье» -
«Удмуртэнерго»
А.А.Малышев

Корабликов Константин Николаевич
89829913253

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 181087664/1-л

Филнал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Удмуртэнерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)
Сосновская Любовь Николаевна
(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/ Садовый/Дачный дом).
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Удмуртская республика, р-н Якшур-Бодьинский, село Якшур Бодья, улица Полевая участок 22.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 15 кВт.
4. **Категория надежности:** 3 категория.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2025г.
7. **Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:** выходные контакты коммутационного аппарата, устанавливаемого сетевой организацией на опоре проектируемой ВЛИ-0,4кВ КТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья - 15 кВт.
8. **Основной источник питания:** КТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья.
9. **Резервный источник питания:** нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Проектирование и строительство электрических сетей ВЛИ-0,4кВ от опоры 422/165 ВЛ-0,4кВ Л2 КТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья длиной 126м до границ участка заявителя.
- 10.2. Выполнение реконструкции ТП в части устройств релейной защиты и автоматики в соответствии с расчетным значением нагрузки ВЛ-0,4 кВ с учетом присоединения энергопринимающих устройств Заявителя.
- 10.3. Объемы реконструкции, марку оборудования и материалов уточнить при проектировании.
- 10.4. Установку прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) - трехфазный прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ на границе балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону.
- 10.5. Исполнение мероприятий по реализации технических условий до границ балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.2 В случаях, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной, разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами.
- 11.2. Монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) 0,4 кВ на вводе объекта с установкой УЗО.
- 11.3. Равномерное распределение нагрузки между фазами.
- 11.4. Для защиты оборудования рекомендуется установка ограничителя импульсных перенапряжений и защита от повышенного напряжения.
- 11.5. На объекте предусмотреть схему выравнивания потенциалов. Выполнить заземление главной заземляющей шины (РЕ-шины во ВРУ).

11.6. Монтаж ответвления на напряжение 0,4кВ от щита учета до вводного распределительного устройства (ВРУ) объекта самонесущим изолированным проводом (СИП) или кабелем сечением не менее 16мм².

11.7. На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

11.8. В случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей. (для промышленной нагрузки)

11.9. Мероприятия по фактической подаче напряжения.

11.10. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, и до коммутационного аппарата, который должен быть установлен сетевой организацией не далее 15 метров от границ участка во внешнюю сторону. При выполнении этих работ должны быть соблюдены меры безопасности, указанные в «Инструкция с перечнем мероприятий, обеспечивающих безопасное фактическое присоединение».

12. Заявитель может выполнить иные действия, позволяющие максимально защитить энергопринимающие установки Заявителя и обеспечить безопасность окружающих.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора (оплаты счета) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня оплаты счета.

(подпись)

Директор филиала ПАО «Россети Центр
и Приволжье» - «Удмуртэнерго»
А.А.Малышев

Корабляков Константин Николаевич
89829913253



Линейка

18:24:013001.1738

Основные данные

Кадастровый номер: 18:24:013001.1738

Кадастровый квартал: 18:24:013001

Вид объекта недвижимости: Земельный участок

Вид земельного участка: Земельный участок

Дата присвоения: 03.05.2024

Кадастровая стоимость (руб): 2043600

Удельный показатель кадастровой стоимости (руб./кв. м): 204.36

Адрес: Удмуртская Республика, муниципальный район Якутский, Бодянский район, село Яшино-Бодя, улица Полевая, земельный участок 18:24:013001.1738

Статус: Учетный

Форма собственности: Частная

Категория земель: Земли населенных пунктов

Вид разрешенного использования: Для индивидуального жилищного строительства (код 01)

Площадь уточненная (кв. м): 1000.00

Актуальность данных

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 181087642/1-л

Филiaal ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Бушмакина Татьяна Константиновна
(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Нежилая застройка (хозяйственная постройка, нежилое здание).
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Удмуртская республика, район Якшур-Бодьинский, село Якшур-Бодья, улица Кирова, д.6 г.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 15 кВт.
4. **Категория надежности:** 3 категория.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2025г.
7. **Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:** выходные контакты коммутационного аппарата, устанавливаемого сетевой организацией на опоре проектируемой ВЛИ-0,4кВ ТП-133 Ф17 ПС Як-Бодья - 15 кВт.
8. **Основной источник питания:** ТП-133 Ф17 ПС Як-Бодья.
9. **Резервный источник питания:** нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Проектирование и строительство электрических сетей ВЛИ-0,4кВ от опоры 133/18 ВЛ-0,4кВ Л7 ТП-133 Ф17 ПС Як-Бодья длиной 71м до границ участка заявителя.
- 10.2. Выполнение реконструкции ВЛ-0,4кВ в части замены провода на магистральном участке для увеличения пропускной способности.
- 10.3. Объемы реконструкции, марку оборудования и материалов уточнить при проектировании.
- 10.4. Установку прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) - трехфазный прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ на границе балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону.
- 10.5. Исполнение мероприятий по реализации технических условий до границ балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.3 В случаях, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной, разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами.
- 11.2. Монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) 0,4 кВ на вводе объекта с установкой УЗО.
- 11.3. Равномерное распределение нагрузки между фазами.
- 11.4. Для защиты оборудования рекомендуется установка ограничителя импульсных перенапряжений и защита от повышенного напряжения.
- 11.5. На объекте предусмотреть схему выравнивания потенциалов. Выполнить заземление главной заземляющей шины (РЕ-шины во ВРУ).

11.6. Монтаж ответвления на напряжение 0,4кВ от щита учета до вводного распределительного устройства (ВРУ) объекта самонесущим изолированным проводом (СИП) или кабелем сечением не менее 16мм².

11.7. На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

11.8. В случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей. (для промышленной нагрузки)

11.9. Мероприятия по фактической подаче напряжения.

11.10. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, и до коммутационного аппарата, который должен быть установлен сетевой организацией не далее 15 метров от границ участка во внешнюю сторону. При выполнении этих работ должны быть соблюдены меры безопасности, указанные в «Инструкция с перечнем мероприятий, обеспечивающих безопасное фактическое присоединение».

12. Заявитель может выполнить иные действия, позволяющие максимально защитить энергопринимающие установки Заявителя и обеспечить безопасность окружающих.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора (оплаты счета) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

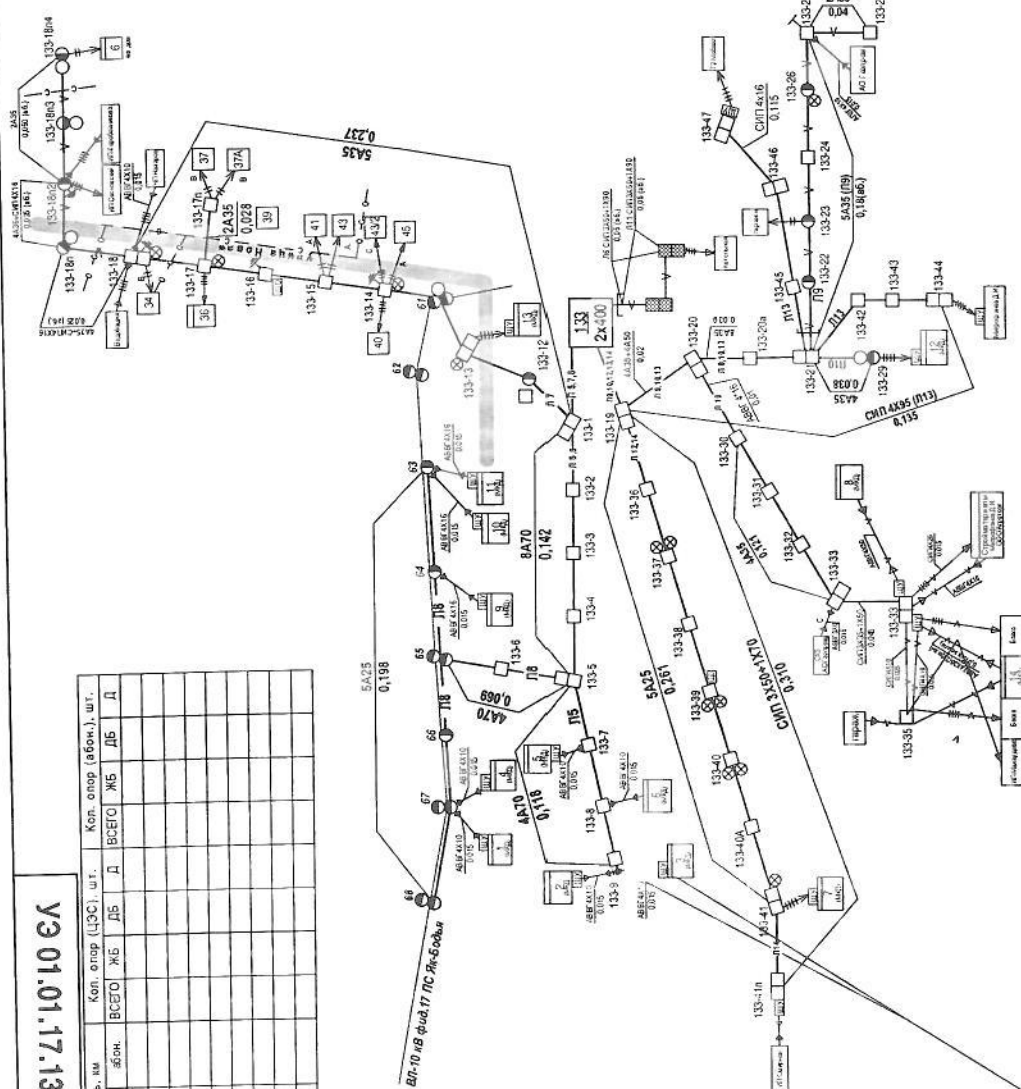
14. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня оплаты счета.

(подпись)

Директор филиала ПАО «Россети Центр
и Приволжье» - «Удмуртэнерго»
А.А.Малышев

Корабликов Константин Николаевич
89829913253

№ линии	Дост. наименование
П5	Дом №2, 3, 5, 6
П6, П11	Кольцевая (об.)
П7	Дом №13, Овчинни
П8	Дом №1, 4, 9, 10, 11
П9	Горная
П10	Дом №2, 14, 8
П12	Дом №7
П13	Тор. центр

[illegible][illegible][illegible]

W

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 181089697/1-л

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)
Федоров Иван Владимирович
(фамилия, имя, отчество заявителя)

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Малоэтажная жилая застройка (Индивидуальный жилой дом/ Садовый/Дачный дом).
- 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Удмуртская Республика, Якшур-Бодьинский район, село Якшур-Бодья, улица Степная, участок 16.
- 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 10 кВт.
- 4. Категория надежности:** 3 категория.
- 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,23кВ.
- 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2025г.
- 7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:** выходные контакты коммутационного аппарата, устанавливаемого сетевой организацией на опоре проектируемой ВЛИ-0,4кВ ТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья - 10 кВт.
- 8. Основной источник питания:** ТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья.
- 9. Резервный источник питания:** нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Проектирование и строительство электрических сетей ВЛИ-0,4кВ от опоры 422-30 ВЛ-0,4кВ ТП-422 Ф2 ПС Як-Бодья длиной 140м до границ участка заявителя.
- 10.2. Выполнение реконструкции ТП в части устройств релейной защиты и автоматики в соответствии с расчетным значением нагрузки ВЛ-0,4 кВ с учетом присоединения энергопринимающих устройств Заявителя.
- 10.3. Объемы реконструкции, марку оборудования и материалов уточнить при проектировании.
- 10.4. Установку прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) - однофазный прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ на границе балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону.
- 10.5. Исполнение мероприятий по реализации технических условий до границ балансовой принадлежности, но не далее 15 метров от границ земельного участка заявителя во внешнюю сторону, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.4 В случаях, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной, разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами.
- 11.2. Монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) 0,23кВ на вводе объекта с установкой УЗО.
- 11.4. Для защиты оборудования рекомендуется установка ограничителя импульсных перенапряжений и защита от повышенного напряжения.
- 11.5. На объекте предусмотреть схему выравнивания потенциалов. Выполнить заземление главной заземляющей шины (РЕ-шины во ВРУ).

11.6. Монтаж ответвления на напряжение 0,23кВ от щита учета до вводного распределительного устройства (ВРУ) объекта самонесущим изолированным проводом (СИП) или кабелем сечением не менее 16мм².

11.7. На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

11.8. В случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей. (для промышленной нагрузки)

11.9. Мероприятия по фактической подаче напряжения.

11.10. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, и до коммутационного аппарата, который должен быть установлен сетевой организацией не далее 15 метров от границ участка во внешнюю сторону. При выполнении этих работ должны быть соблюдены меры безопасности, указанные в «Инструкция с перечнем мероприятий, обеспечивающих безопасное фактическое присоединение».

12. Заявитель может выполнить иные действия, позволяющие максимально защитить энергопринимающие установки Заявителя и обеспечить безопасность окружающих.

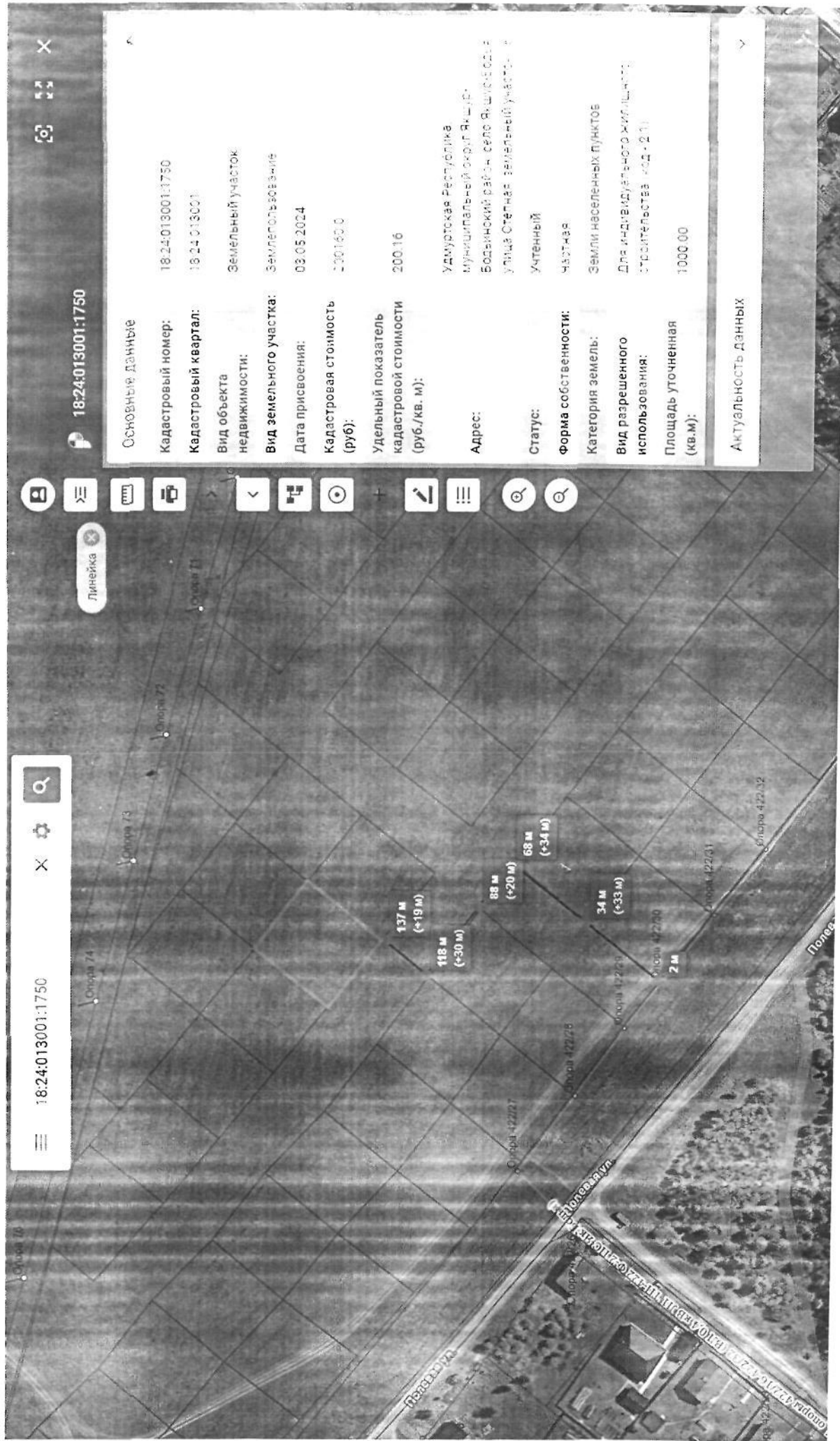
13. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора (оплаты счета) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня оплаты счета.

(подпись)

Директор филиала ПАО «Россети Центр
и Приволжье» - «Удмуртэнерго»
А.А.Малышев

Корабликов Константин Николаевич
89829913253



Y3 01.01.02.422 36

[illegible]

