


Технический директор АО «ОРЭС-Петрозаводск»

 Д. И. Несмачный

Техническое задание ОРЭС-Петрозаводск_2018_Э_ИП_2.1.1 – 35

на выполнение технологического присоединения

(электрообеспечение индивидуального жилого дома в районе ул. Р. Рождественского,

кадастровый номер земельного участка 10:01:0100119:391)

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Акционерное Общество «ОРЭС-Петрозаводск» 185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 47 ^Б - юридический; 185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 47 ^Б - почтовый; ОГРН 1031000052335; ИНН 1001012709; КПП 100101001; БИК 048602752. Тел.: (8142) 781358.
2. Основание для проведения работ	Технические условия АО «ОРЭС-Петрозаводск» № 43-В от 05.10.2017г.
3. Наименование и местоположение объекта	Индивидуальный жилой дом в районе ул. Р. Рождественского, кадастровый номер земельного участка 10:01:0100119:391.
4. Источник финансирования	Средства тарифа (плата за присоединение).
5. Цель и назначение работ	Технологическое присоединение для обеспечения абонентов электроэнергией.
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Присоединяемая мощность – 15 кВт; ранее присоединенная мощность – 0,0 кВт; максимальная присоединяемая мощность – 15 кВт; категория надёжности – III; класс напряжения электрических сетей – 0,4 кВ.
7. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	<p>I. Выполнить инженерные изыскания (инженерно-геодезические) с разбивкой трассы на местности и привязкой к инженерным сетям города. Подготовить план межевания территории. При необходимости разработать в соответствии с требованиями законодательства другую документацию, необходимую для получения разрешения на производство земляных работ (ППТ - проект планировки территории и пр.).</p> <p>II. Выполнить ПСД согласно технических условий и на основании инженерных изысканий. Запроектировать установку проходной КТП под размер трансформатора на 630 кВ·А (РУ-10 кВ на три ячейки: одна вводная, одна трансформаторная, одна отходящая; РУ-0,4 кВ не менее 8 групп) с установкой трансформатора 10/0,4 кВ на 250 кВ·А. Резервные ячейки укомплектовать коммутационным оборудованием. Подключением к сетям 10 кВ запроектировать от РУ-10 кВ ТП-1024 кабельной линией сечением 240 мм². Запроектировать строительство КВЛ-0,4 кВ от вновь устанавливаемой КТП до границ участков заявителей (с учётом присоединения заявителей других участков во всех направлениях от ТП) на антисептированных деревянных опорах магистральных линий СИПом сечением не менее 4*70 мм² с кабельным выводом на опору из РУ-0,4 кВ кабелем сеч. 150 мм² до участков с условными кадастровыми номерами - 10:01:0100119:48, 10:01:0100119:24, 10:01:0100119:90, 10:01:0100119:389, 10:01:0100119:714, 10:01:0100119:710.</p> <p>Запроектировать контрольную учётную группу в РУ-0,4 кВ в новой ТП:</p> <p>- на вводе монтируемой ТП – 10/0,4 кВ многофункциональный, трёхфазный, многотарифный, двунаправленный счётчик активной и реактивной электроэнергии класса точности не ниже 0,5S со встроенным PLC. Тип и место установки дополнительно согласовать с СУЭиОП АО «ОРЭС-Петрозаводск».</p>

	<p>- в РУ-0,4 кВ - модуль УСПД с модемом PLC (марку и тип согласовать с СУЭиОП АО «ОРЭС-Петрозаводск»). Организовать удалённый доступ к счётчику из центра сбора и обработки информации АИИСКУЭ АО «ОРЭС-Петрозаводск».</p> <p>III. Получить в АПГО разрешение на производство земляных работ согласно действующего законодательства.</p> <p>IV. Выполнить строительно-монтажные работы по установке проходной КТП под размер трансформатора на 630 кВ·А (РУ-10 кВ на три ячейки: одна вводная, одна трансформаторная, одна отходящая; РУ-0,4 кВ не менее 8 групп) с установкой трансформатора 10/0,4 кВ на 250 кВ·А. Резервные ячейки укомплектовать коммутационным оборудованием. Подключение к сетям 10 кВ выполнить от РУ-10 кВ ТП-1024 кабельной линией сечением 240 мм². Построить КВЛ-0,4 кВ от вновь устанавливаемой КТП до границ участков заявителей (с учётом присоединения заявителей других участков во всех направлениях от ТП) на антисептированных деревянных опорах магистральных линий СИПом сечением не менее 4*70 мм² с кабельным выводом на опору из РУ-0,4 кВ кабелем сеч. 150 мм² до участков с условными кадастровыми номерами - 10:01:0100119:48, 10:01:0100119:24, 10:01:0100119:102, 10:01:0100119:379, 10:01:0100119:714, 10:01:0100119:710, а также смонтировать контрольно-учётную группу в новой ТП в РУ-0,4 кВ, согласно проектного решения.</p> <p>V. Выполнить исполнительную схему прокладки КЛ-10 кВ и КВЛ-0,4 кВ согласно трассе прокладки, проектному решению и техническим условиям.</p> <p>VI. Выполнить подключение объекта в точке присоединения.</p> <p>VII. Должно быть проведено комплексное опробование оборудования.</p> <p>VIII. Выполнить благоустройство территории (восстановление асфальто-бетонных покрытий, газонов с растительным покрытием и других элементов, целостность которых может быть нарушена в ходе проведения строительно-монтажных работ).</p>
8. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	Используемое оборудование должно быть сертифицировано в РФ для выполнения работ. Сроки поставки оборудования должны быть согласованы со сроками выполнения работ и не выходить за рамки производства работ. Требования к используемым материалам и оборудованию указаны в Приложении № 1 к техническому заданию.
9. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	<p>Правила устройства электроустановок (ПУЭ) распространяются на вновь сооружаемые и реконструируемые электроустановки постоянного и переменного тока напряжением до 750 кВ. Согласно действующих норм и правил СП 47.13330.2012, СП 11-102-97 и пр.</p> <p>Прокладка кабельных линий производится в соответствии с гл. 2.4 ПТЭЭП.</p> <p>На распределительные устройства и подстанции распространяется гл. 2.2 ПТЭЭП.</p> <p>Все вновь сооружаемые и реконструируемые ВЛ и токопроводы должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ и действующими СНиП (п. 2.3.2 ПТЭЭП).</p> <p>Объёмы работ должны быть определены проектом (как то: вырубка леса под просеки, расчистки от кустарников и деревьев и т.п.). Обоснование затрат подтверждается проектом и сметой.</p>
10. Требования к технологическим решениям	<p>Выбор схемы и параметров основных электрических сетей энергосистем производится:</p> <p>выбор схемы и параметров сети, в т. ч. определение загрузки элементов сети и соответствия их пропускной способности ожидаемым потокам мощности, а также выбор сечений проводов и мощностей трансформаторов;</p> <p>выбор средств регулирования напряжения, компенсации реактивной мощности и оптимизации потоков распределения;</p> <p>выявление тенденций изменения потерь мощности и элек-</p>

	<p>трознергии в электрических сетях и разработка мероприятий по их ограничению;</p> <p>разработка мероприятий по обеспечению устойчивости электроэнергетической системы.</p>
11. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно действующему законодательству и действующим нормам и правилам.
12. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Выполнить до 30.03.2018 г. проектно-сметные работы и строительно-монтажные работы.
13. Требования по согласованию проектной документации	<p>Проектно - сметная документация подлежит согласованию сетевой организацией, выдавшей технические условия; сметы должны быть проверены в РЦЦС; в условиях городской застройки требуется согласование с заинтересованными организациями.</p>
14. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	<p>Инженерные изыскания на бумажном носителе – 2 экз.;</p> <p>План межевания территории – 2 экз. (на бумажном носителе);</p> <p>Комплекты чертежей рабочего проекта и сметной документации на бумажном носителе и в электронном виде – 2 экз.;</p> <p>Наружные сети электроснабжения КЛ-10 кВ, КВЛ-0,4 кВ (исполнительная схема с привязками на местности, согласованная в АПГО) на бумажном носителе – 2 экз.;</p> <p>Документация, предусмотренная СНиП и документация, указанная в п. 2.4.2, п.2.4.3, п. 2.4.5 гл. 2.4 ПТЭЭП – 2 экз.;</p> <p>Сметная документация: локальные сметы и сводный сметный расчёт.</p> <p>В период строительства и монтажа энергообъекта - акты промежуточной приёмки узлов оборудования и сооружений, в том числе акты скрытых работ.</p> <p>Акты приёмосдаточных испытаний оборудования и пусконаладочных испытаний отдельных систем электроустановок; комплексных опробований оборудования.</p> <p>Документация на используемые материалы и установленное оборудование – 1 экз. (оригиналы).</p> <p>Полный комплект технической документации для представления в Ростехнадзор на бумажном носителе – в 1 экз.</p>
15. Дополнительные требования и особые условия	<p>Наличие квалифицированного персонала с допуском к данному виду работ; наличие сертифицированного оборудования для выполнения работ; документ СРО – все документы должны быть заверены подписью директора предприятия.</p>

Технический директор АО «ОРЭС-Петрозаводск»



Д. И. Несмачный