

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 52-ТУ-31480

"__" _____ 20__ г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: ПО Западные ЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго».

Заявитель: ООО "ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ "ЛОГИСТИК"".

Основание: заявка на технологическое присоединение № 52-3-32581 от 25.10.2022 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее – энергопринимающие устройства) Заявителя: Строительная площадка.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: Строительная площадка, 623051, Свердловская обл, Нижнесергинский р-н, пгт. Бисерть, ул. Придорожная, кадастровый номер участка: 66:65:0301059:99.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 30 (кВт).
4. Категория надежности: III (третья).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя¹: IV квартал 2022. 4 квартал 2022 г. - 30 кВт
7. Точка(и) присоединения² и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения³:
7.1. От основного источника питания: нижние клеммные зажимы коммерческого прибора учета (ПУ), устанавливаемого в шкафу учёта на концевой опоре вновь строящейся отпайки от ВЛ 0,4 кВ ГАИ от ТП-4688 Телятник, ТП-4688 Телятник, ВЛ-10кВ Васькино, ПС 220/10 кВ Продольная – 30 кВт.
8. Основной источник питания: ПС 220/10 кВ Продольная.
9. Резервный источник питания: ---.

10. Сетевая организация осуществляет (до границ участка Заявителя):

10.1. Новое строительство:

10.1.1. Строительство воздушной линии 0,4 кВ на ж/б опорах, изолированный алюминиевый провод (СИП), сечением 50 кв.мм, от ВЛ-0,4кВ ГАИ от ТП-4688 до границы земельного участка заявителя, протяженностью 0,04 км. Номер отпаечной опоры, сечение, конструктивное исполнение, способ и трассу прокладки ЛЭП уточнить при проектировании.

10.1.2. Установка коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазного прямого включения в шкафу учёта (далее – ШУ) в точке присоединения, согласно пункту 7.1 настоящих технических условий.

ШУ разместить на опоре на высоте в пределах 0,8-1,7 м. ШУ принять в антивандальном исполнении, со степенью защиты корпуса от пыли и влаги не хуже IP54, с окном на уровне циферблата для снятия показаний с прибора учета и возможностью опломбирования

дверцы

шкафа.

Установка в ШУ перед прибором учета автоматического выключателя с учетом заявленной нагрузки, с селективностью отключения.

Прибор учета электроэнергии должен соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2021 ПАО «Российские сети». Стандарт организации группы компаний «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования».

10.2. Реконструкция:

Отсутствует

10.3. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации (при необходимости).

11. Заявитель осуществляет (до точки присоединения):

11.1. Проектирование (если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством) и монтаж вводного устройства (ВРУ 0,4 кВ) объекта в соответствии с категорией надежности, максимальной мощностью объекта.

11.2. Рекомендуются выполнить установку в ВРУ 0,4 кВ автоматического выключателя/отключающего устройства, обеспечивающего защиту от сверхтоков с номинальным током расцепителя, соответствующим нагрузке на вводе и максимальной мощности, с учётом селективности. ВРУ 0,4 кВ должно быть заземлено.

11.3. Присоединение объекта от точки присоединения до ВРУ 0,4 кВ подключаемого объекта выполнить с применением цельного самонесущего изолированного провода (СИП) или кабельной ЛЭП 0,4 кВ (далее - КЛ). Предусмотреть линейную арматуру для крепления провода СИП (КЛ) к опоре и подключаемому объекту. Способ и трассу прокладки ответвления выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ). Перечень, количество и характеристики необходимых комплектующих и материалов рекомендуется уточнить в сетевой организации.

11.4. Рекомендуются предусмотреть устройства защитного отключения от опасного напряжения (УЗО), реагирующее на ток не более 30 мА и установку автоматического выключателя с тепловым расцепителем и электромагнитной отсечкой для защиты от перегрузки, коротких замыканий и токов утечки на землю.

11.5. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.6. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.7. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в питающей сети, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.8. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в Личном кабинете потребителя.

11.9. Получить в Личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию, акт о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения.

12. **Срок действия** настоящих технических условий составляет 2 (два) год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

12.1 Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

13. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете

потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

14. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете потребителя акт о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения, о чем уведомляет Заявителя.

15. Со дня размещения в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

(подпись)

Директор Л.И. Антонов

А.Б. Маркова
227-94-14

¹ Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

² Точка присоединения может располагаться не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка Заявителя.

³ Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным. Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы сети.



РОССЕТИ
УРАЛ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 031684590006AE349B4C2C18C329406AE3

Владелец: Антонов Леонид Иванович

Действителен: с 22.12.2021 до 22.12.2022