

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 (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 58-ТУ-06401

18.12.2018 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: ПО Талицкие ЭС филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго".

Заявитель: ГАУ "СРЦН Тугулымского района".

Основание: заявка на технологическое присоединение № 58-3-06353 от 12.12.2018 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ВРУ-0,4.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: здание социально-реабилитационного центра, 623650, Свердловская обл, Тугулымский р-н, пгт. Тугулым, ул. Гагарина, дом № 13, кадастровый номер участка: 66:29:2201020:91.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 93 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 Заявителя: 2019.
7. Точка (точки) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 7. 1. От основного источника питания: (сети АО "Облкоммунэнерго" по АРБПиЭО от 01.03.2006): опора №4 ВЛ-0,4 кВ Детсад, ТП 5584, ВЛ 10 кВ ПС Тугулым - Кармак, ПС 110/10 Тугулым .
 7. 2. От резервного источника питания: (сети ОАО "МРСК Урала" обеспечивают 3 категорию надежности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя): кабельные наконечники в линейной ячейке РУ-0,4 кВ вновь устанавливаемой КТП 160 кВА, ВЛ 10 кВ ПС Верховино - Гилево, ПС 110/10 Верховино - 93 кВт.
8. Основной источник питания: ПС 110/10 Тугулым.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 Верховино.
10. Сетевая организация осуществляет :
 - 10.1. Новое строительство:
 - 10.1.1. Строительство ответвления от опоры № 80 ВЛ-10 кВ ПС Верховино-Гилево до вновь устанавливаемой на границе земельного участка заявителя КТП 160 кВА, проводом СИП-3 сечением не менее 50 кв.мм, протяженностью 1,440км. Опоры

применить ж/б. Номер отпаечной опоры, сечение, конструктивное исполнение, способ и трассу прокладки ЛЭП уточнить при проектировании.

10.1.2. Строительство КТП 160 кВА с трансформатором ТМГ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. Тип, место установки и конструктивное исполнение ТП уточнить при проектировании.

Предусмотреть защиту ТП от несанкционированного доступа (охранно-пожарная сигнализация – ОПС).

10.1.3. На концевой опоре перед ТП вновь строящегося ответвления ВЛ-10 кВ ПС Верховино-Гилево установить разъединитель РЛНД-10 кВ - 1шт.

10.1.4. Установить на вводе РУ-0,4 кВ вновь устанавливаемой КТП 160 кВА расчетный учет электрической энергии, параметры оборудования уточнить при проектировании.

10.1.5. На первой опоре вновь строящегося ответвления ВЛ-10 кВ ПС Верховино-Гилево установить разъединитель ПРВТ-10 кВ - 1шт.

10.2. Реконструкция:

Отсутствует

10.3. Установить устройства защиты ВЛЗ 10 кВ, КТП 10/0,4 кВ от перенапряжений. Тип, количество и место установки определить проектом.

10.4. Выполнить расчет уставок релейной защиты в полном объеме.

10.5. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации.

10.6. Работы по фактическому присоединению объекта Заявителя к электрическим сетям в точке присоединения и подаче напряжения.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь устанавливаемой КТП 160 кВА до ввода ВРУ-0,4 кВ объекта с применением кабельной ЛЭП 0,4 кВ (далее - КЛ) без разрыва. Кабель принять четырехжильным, согласно п.2.3.25 ПУЭ. Способ и трассу прокладки КЛ-0,4 кВ выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок. Марку, количество и сечение ЛЭП определить проектом.

11.2. Установить ВРУ 0,4 кВ, обеспечивающее блокировку подачи встречного напряжения.

11.3. Установку в вводно-распределительном устройстве (ВРУ 0,4 кВ), автоматического выключателя, обеспечивающего защиту от сверхтоков с номинальным током расцепителя, соответствующим нагрузке на вводе и максимальной мощности, с учётом селективности, с номинальной частотой 50Гц, с номинальным напряжением 220/380В). ВРУ 0,4 кВ должно быть заземлено. Обеспечить возможность пломбирования контактных зажимов вводного автомата, промежуточных клеммников (при их наличии) и крышки колодки зажимов прибора учета электроэнергии.

11.4. Рекомендую предусмотреть устройства защитного отключения от опасного напряжения (УЗО), реагирующее на ток не менее 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 проектом, требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.6. Рекомендую 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. Обеспечить режим потребления реактивной мощности в точках присоединения с $\text{tg } \varphi$ не выше 0,35, в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 23.06.2015 № 380. При необходимости предусмотреть установку устройств компенсации реактивной мощности.

11.9. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

12. Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



Главный инженер ПО Талицкие ЭС
С.А. Кондаков

Е.Д. Варец
(34371) 7-22-61
(75)

¹ Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение. Окончательный срок ввода электроустановок зависит от исполнения обязательств, оговоренных договором на технологическое присоединение с учетом требований пункта 16 б) Правил ТП.