



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

- 1.1. Наименование и местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств Заявителя: I очередь строительных механизмов, устанавливаемых для строительства завода
- 1.2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 2000 кВт.
- 1.3. Количество точек присоединения: 1.
- 1.4. Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств: III категория.
- 1.5. Наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения: отсутствуют.
- 1.6. Наличие нагрузок аварийной и технологической брони: отсутствуют.
- 1.7. Срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2014 год.

2. СХЕМА ПРИЕМА МОЩНОСТИ И ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

- 2.1. Схема приема мощности: по проектируемой распределительной электрической сети 10 кВ от ПС 110 кВ
- 2.2. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке присоединения: вновь построенная ЛЭП-10 кВ от I СШ-10 кВ (ячейка №9) ПС 110 кВ - максимальная мощность 2000 кВт.
- Одновременное использование мощности в точке присоединения не должно превышать максимальной мощности 2000 кВт.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

Выполнить в сроки, установленные Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, следующие мероприятия:

3.1. Выполнение Сетевой организацией (ОАО «РЭС») следующего объема работ:

- 3.1.1. Укомплектовать оборудованием в необходимом объеме ячейку №9 на I СШ-10 кВ ПС 110 кВ
- 3.1.2. Строительство в необходимом объеме от I СШ-10 кВ (ячейка №9) ПС 110 кВ до границ участка Заявителя кабельно-воздушной ЛЭП-10 кВ.

3.2. Выполнение Заявителем следующего объема работ (в пределах границ участка Заявителя):

3.2.1. Установить (построить) необходимое количество трансформаторных подстанций напряжением 10/0,4 кВ (далее ТП 10/0,4 кВ). Тип, количество ТП 10/0,4 кВ, мощность и количество трансформаторов, тип оборудования, устанавливаемого в ТП 10/0,4 кВ, определить проектом. Загрузка трансформаторов не должна превышать паспортных данных завода изготовителя.

3.2.2. Для осуществления питания вновь установленных (построенных) ТП 10/0,4 кВ (п.3.2.1. настоящих технических условий) построить ЛЭП-10 кВ в необходимом объеме до точки присоединения, указанной в п.2.2. настоящих технических условий. Тип ЛЭП-10 кВ, марку, сечение провода (кабеля) и схемы электроснабжения вновь установленных (построенных) ТП 10/0,4 кВ определить проектом.

3.2.3. Электроснабжение энергопринимающих устройств I очереди строительных механизмов выполнить на напряжении 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь установленных (построенных) ТП 10/0,4 кВ, согласно п.3.2.1. настоящих технических условий. Тип ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), марку и сечение кабеля (провода) определить проектом.

3.2.4. Выполнить учёт электроэнергии в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии». Учёт электроэнергии выполнить на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства. При отсутствии технической возможности установки прибора учёта на границе балансовой принадлежности, учёт выполнить в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. Класс точности прибора 1.0 и выше.

3.2.5. Оснастить вновь вводимые энергопринимающие устройства Заявителя (ТП 10/0,4 кВ) современными устройствами релейной защиты (РЗ). Обеспечить соблюдение требований селективности, быстродействия, чувствительности и надёжности срабатывания вновь устанавливаемых устройств релейной защиты и защитных аппаратов.

Выбор необходимых устройств защит, расчет параметров настройки устройств РЗ, схемы организации РЗ определить проектом.

3.2.6. Обеспечить выполнение норм ГОСТ 13109-97. Оснастить вновь вводимые объекты электросетевого хозяйства Заявителя устройствами контроля и поддержания качества электрической энергии в точке присоединения.

Предельно допустимое значение длительности провала напряжения в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно равно 30с. Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики. Отклонение частоты согласно ГОСТ 13109-97 (п. 5.6).

3.2.7. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ в точке присоединения к электрическим сетям ОАО «РЭС» (на напряжении 10 кВ) оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности (Согласно приказа МПЭ №49 от 22 февраля 2007г.).

3.2.8. Мероприятия, предусмотренные п.п. 3.2.1. – 3.2.7. настоящих технических условий, осуществить на основе проектной документации.

Проектную документацию для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, выполняемую Заявителем, согласовать с
ОАО «РЭС»

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № от «___» ___ 20___, действительны в течение трех лет с момента заключения договора.