

10.1.2. Строительство трансформаторной подстанции проходного типа БМКТП-10/0,4кВ с 4-мя секционирующими ячейками / врезка во вновь сооружаемую КЛ-10 кВ /.

10.1.3. Строительство одной КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ вновь сооружаемой БМКТП-10 кВ до проектируемой КТП-10 кВ, протяженность – 350м, сечение кабеля 3x185 м²

10.1.4. Строительство трансформаторной подстанции КТП-10/0,4 кВ (киоскового типа с кабельным вводом с ВВк и кабельным выходом с ВВк), 1 шт. Для присоединения Заявителя установить трансформатор мощностью 630 кВА. Размещение КТП выполнить на границе земельного участка Заявителя;

10.1.5. Организация учета на вновь сооружаемой КТП-10 кВ: многотарифный электронный электросчетчик (5-7,5А) со встроенным GSM-модемом, измерительные трансформаторы тока (класс точности 0,5) - 3 шт.

(если энергопринимающие устройства вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мероприятий, выполняемых за счет средств платы за ТП)

10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счёт средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения: отсутствуют

(если энергопринимающие устройства вводятся в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мероприятий, выполняемых за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу э/э)

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя, в том числе вводимой этапами (очередями), в объёме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС-220/110/10/6 кВ Ока (№ 400),

(указывается наименование основного и резервного источников питания)

включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.4. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемая ОАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь сооружаемой КТП-10 кВ до ВРУ-0,4 кВ энергопринимающих устройств. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и ВРУ-0,4 кВ определить проектом.

Точные объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

Выполнить монтаж приёмного устройства, в том числе приборов учёта и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД, в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года.

11.4. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi \leq 0,35$).