

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».
Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

№ 11-03/0735-19
(взамен ТУ№ИА-11/0004-17)

«27» 03 2019 год.

Заявитель: ООО "Развитие".

Заявка №3-1324-0-0100-17-01680674 и письмо ООО «Развитие» №47 от 04.03.2019
(вх. №ЮЗ/1/885 от 05.03.2019).

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя – энергопринимающие устройства земельного участка.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя – земли населенных пунктов – Многоэтажные многоквартирные дома со встроенно – пристроенными помещениями общественного назначения, расположенные по адресу: Россия, Краснодарский край, г. Анапа, район Супсехского шоссе, 35, кадастровый № 23:37:1003000:82.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя – 4900 (четыре тысячи девятьсот) кВт.
4. Категория надежности – I - 400 кВт, II – 4500 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой) 4900 кВт по I, II категории (2019 г.)
7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) – линейные ячейки в РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Анапская» (по 2450 кВт от каждой линейной ячейки). Указанное распределение мощности указано условно и зависит от режима работы энергосистемы.
8. Основной источник питания – ПС 110/35/10 кВ «Анапская».
9. Резервный источник питания – ПС 110/35/10 кВ «Анапская».
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1 Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.2 В процессе проектирования согласовать расчет уставок устройств релейной защиты и автоматики (РЗ и А) на ПС 110/35/10 кВ «Анапская».
 - 10.3 Провести ревизию существующих линейных ячеек в РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Анапская» и при необходимости их доукомплектовать/установить дополнительные.

10.4 В линейных ячейках РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Анапская» предусмотреть установку приборов учёта класса точности 0,5 и выше (аналогичных существующим на ПС), позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивающие хранение профиля нагрузки с 60-ти минутным интервалом на глубину не менее 123 суток, данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, в том числе в прямом и обратном направлениях, запрограммированных параметров – не менее 3-х лет; суточных значений на глубину не менее 120 суток.

10.5 Трансформаторы тока должны иметь класс точности не ниже 0.5, а трансформаторы напряжения не ниже 0.5.

10.6 Измерительные ТТ установить в трех фазах для подключения трехфазного трехэлементного счетчика электрической энергии.

10.7 Электросчетчик должен быть подключен к трансформаторам тока (ТТ) и напряжения (ТН) отдельными кабелями, защищенными от короткого замыкания, при этом присоединение вторичных цепей от ТТ и ТН к электросчетчику должно быть проведено через испытательную коробку (специализированный клеммник), расположенную в непосредственной близости от прибора учета электроэнергии.

10.8 Должна быть предусмотрена защита от несанкционированного доступа:

- вторичных измерительных цепей;
- выводов измерительных трансформаторов, используемых в измерительных цепях коммерческого учета.

10.9 При соответствии проектной документации действующим нормам и требованиям настоящих технических условий, согласовать ее в установленном порядке.

10.10 При необходимости провести процедуры согласования увеличения отбора мощности от ЕНЭС в соответствии с требованиями действующего законодательства, при этом срок осуществления присоединения электроустановок Заявителя устанавливается не ранее возможного срока присоединения, согласованного с организацией, осуществляющей эксплуатацию ЕНЭС и Системным оператором.

10.11 Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА, включая возможность дистанционного ввода графиков временного отключения нагрузки Заявителя. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

10.12 По письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами обеспечить допуск в электросетевые сооружения ПАО «Кубаньэнерго» монтажной организации Заказчика, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Федеральном органе исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.13 Провести проверку выполнения настоящих технических условий.

10.14 Выполнить фактическое действие по присоединению и обеспечению работы электроустановок Заявителя.

11 Заявитель осуществляет:

11.1 Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 4900 (четыре тысячи девятьсот) кВт от электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с требованиями действующих нормативно-технической документации и законодательства, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения №21200-17-00361188-1.

11.2 Проектирование и строительство необходимого количества ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами напряжением 10/0,4 кВ, достаточной мощности для обеспечения электроснабжения по заявленному уровню надежности в соответствии с проектом и группой соединений обмоток Δ/Y_0-11 . Тип, мощность и количество устанавливаемого оборудования определить при проектировании и согласовать с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

11.3 Присоединение проектируемых ТП-10/0,4 выполнить посредством строительства ЛЭП-10 кВ от линейных ячеек в РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Анапская». Исполнение, способ прокладки, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линий определить при проектировании и согласовать с ПАО «Кубаньэнерго».

11.4 Установку в проектируемых ТП-10/0,4 кВ ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п. 4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.5 Согласование трасс линий и площадок под ТП-10/0,4 кВ со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

11.6 Выбор изоляции ТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10 кВ в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.).

11.7 Установку коммутационных аппаратов до приборов учета электрической энергии в соответствии с ПУЭ (7 изд.).

11.8 Выполнение расчета компенсации реактивной мощности и установку компенсирующих устройств с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\phi$ не более 0,4 (10 кВ) на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем.

11.9 Расчетный учет электроэнергии запроектировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между сетями ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив приборы учета электроэнергии (с учетом требований действующего законодательства предъявляемых к учету электроэнергии), класса точности 1,0. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Согласовать проектную документацию в части размещения приборов учета электроэнергии с ПАО «Кубаньэнерго».

11.10 Электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства,

Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. Необходимость установки собственных автономных источников питания определить при проектировании.

11.11 Согласование расчета уставок устройств РЗ и А в системе электроснабжения объекта с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

11.12 До начала проектирования согласование с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети выбор систем и средств коммерческого и технического учета электроэнергии с учетом обеспечения возможности дистанционного считывания показаний, а также мест их установки.

11.13 Согласовать проект с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

11.14 Организовать проверку выполнения настоящих ТУ с участием ПАО «Кубаньэнерго».

11.15 Участие в проведении проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

12. После получения акта о выполнении ТУ, до получения акта о технологическом присоединении, получение разрешения Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор (Ростехнадзор РФ) на допуск в эксплуатацию энергопринимающих устройств.

13. В случае, если возникает необходимость частичного отступления от данных технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети с корректировкой утвержденных технических условий.

14. Указанные в данных технических условий мероприятия по организации электрической сети Заявителя рекомендованы ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с проводимой ПАО «Кубаньэнерго» технической политикой и уточняются на стадии проектирования.

15. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года.

16. Ранее выданные технические условия №ИА-11/0004-17 от 02.03.2017 считать аннулированными.

Директор филиала

Д.Н. Головаха

Г. В. Патек (8617) 27-96-50

11-03/0735-19