

Приложение к договору № 20102-18-00454666-1
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
ПАО «Кубаньэнерго».

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Кубаньэнерго».

Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети

№ 11-03/1702-18

« 04 » 04 20 18 год.

Заявитель: Рачицкая Ира Николаевна.
Заявка № з3-01-02-0100-18-01792796.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ЭПУ земельного участка под многофункциональные здания и комплексы, объединяющие виды разрешенного использования.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: «Земельный участок под многофункциональные здания и комплексы, объединяющие виды разрешенного использования», по адресу: 353450, Краснодарский край, г. Анапа, ш. Анапское, кадастровый номер 23:37:0109002:103.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя: 1000 кВт, в том числе существующая мощность 0 кВт.
4. Категория надежности: II-1000 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): 2018 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): две линейные ячейки на разных секциях шин РУ-10 кВ 2БКРП-10 кВ (собственник Семендужева Р.В.).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ Анапская, яч. №47.
9. Резервный источник питания: ПС 110/35/10 кВ Анапская, яч. №55.
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 согласование расчета уставок устройств РЗ и А на ПС 110/35/10 кВ Анапская.
 - 10.3. Участие нагрузки Заявителя в дистанционном вводе графиков временного отключения нагрузки Заявителя. При необходимости объём управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом

Баев

АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

10.4. При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети вышестоящей сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10.5. При необходимости, по письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечение допуска в свои электросетевые сооружения монтажной организации Заявителя, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Федеральном органе исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.6. Провести проверку выполнения Заявителем настоящих технических условий.

10.7. Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Комплекс организационно-технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 1000 кВт от электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго» опосредованно через сети Семендуевой Р.В. 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 № 20102-18-00454666-1

11.2. Проектирование и строительство 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-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 2БКТП-10/0,4 кВ и устанавливаемых трансформаторов определить при проектировании и согласовать с филиалом ПАО «Кубаньэнерго Юго-Западные электрические сети.

11.3. Проектируемую 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-10/0,4 кВ) включить линиями 10 кВ от РУ-10 кВ 2БКРП-10 кВ Семендуевой Р.В, для чего осуществить строительство линий 10 кВ от точки присоединения до проектируемой 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-10/0,4 кВ). Схему построения сети, способ прокладки, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить при проектировании и согласовать с ПАО «Кубаньэнерго» и Семендуевой Р.В. (согласие собственника сетей Семендуевой Р.В. на транзит увеличенного объема электроэнергии заявителя по своим сетям).

11.4. В 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-10/0,4 кВ) предусмотреть установку ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п. 4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99.

Семендуев

11.5. Строительство необходимого количества и протяженности линий 0,4 кВ от 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-10/0,4 кВ) до вводных устройств объекта электроснабжения. Конструктивное исполнение линий 0,4 кВ и сечение токоведущих элементов определить при проектировании.

11.6. Согласование выбора площадок под 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-10/0,4 кВ) и трассы линий 10 кВ и 0,4 кВ с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

11.7. Выбор изоляции 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-10/0,4 кВ) и линий в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.) п.1.9.

11.8. Установку в проектируемой 2КТП-10/0,4 кВ (2БКТП-10/0,4 кВ) на стороне 0,4 кВ трансформаторов коммутационных аппаратов с номинальным током и уставкой максимальной токовой защиты согласно разрешенной мощности в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.1.5.36.

11.9. Расчётный учёт электроэнергии запроектировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между сетями Семендуевой Р.В. и Заявителя, применив приборы учёта электроэнергии (с учетом требований действующего законодательства, предъявляемых к учету электроэнергии) класса точности 0.5S и выше, позволяющие измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии и обеспечивающие хранение данных о почасовых объёмах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более. Класс точности измерительных трансформаторов должен быть не ниже 0.5.

11.10. 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.

11.11. Выполнение расчета уставок устройств РЗ и А в системе электроснабжения объекта с их согласованием с защитами в сетях филиала ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети по обеспечению их селективных действий.

11.12. Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединенной сети.

11.13. Разработку проектной документации для мероприятий, выполняемых в разделе 11 настоящих технических условий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и согласование её с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

11.14. Проведение проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети.

Handwritten signature in blue ink.

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 со дня заключения договора № 20102-18-00454666-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Директор филиала



Д. Н. Головаха

Д.А. Барсуков, (8617) 27-96-50