



РОССЕТИ



КУБАНЬЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»
СОЧИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Россия, 354000, Краснодарский край,
г. Сочи, ул. Конституции СССР, 42
тел.: (862) 269-03-59, факс: (862) 261-40-71
e-mail: telet@elsetisochi.ru, www.kubanenergo.ru

от

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№

0706/049018-сс

Приложение к договору № 20206-18-00465514-1
об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

ПАО «Кубаньэнерго»

Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети

№ 07-06/0490-18-сс

«___» _____ 20__ г.

Заявитель — ООО «Сочистрой-Инвест»

Заявка № 3-02-06-0200-18-01804482

1. Наименование энергопринимающих устройств (ЭПУ) Заявителя: ЭПУ земельного участка для апартаментов.
2. Наименование и местонахождение объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: земельный участок для апартаментов по адресу: г. Сочи, Хостинский район, ул. Шоссейная (кадастровый номер 23:49:0304007:1705).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 934,85 (девятьсот тридцать четыре целых восемьдесят пять сотых) кВт, в том числе существующая мощность — 0 (ноль) кВт.
4. Категория надежности — I-ая — 11,7 кВт; II-ая — 923,15 кВт; III-я — 0 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 0,4 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) — I, II с.ш. РУ-0,4 кВ 2БКТП-10/0,4 кВ, устанавливаемой ПАО «Кубаньэнерго» (934,85 кВт).
8. Основной источник питания — ПС 110/10-6 кВ «Хоста».
9. Резервный источник питания — ПС 110/10-6 кВ «Хоста».
10. Наличие автономного источника питания — требуется.
11. Сетевая организация осуществляет:
 - 11.1 Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 11.2 Согласование расчета уставок устройств РЗ и ПА на ПС 110/10-6 кВ «Хоста».
 - 11.3 Проектирование и строительство 2БКТП-10/0,4 кВ в населенном пункте с трансформаторами напряжением 10/0,4 кВ мощностью от 890 до 1112,5 кВт.
 - 11.4 Прокладку двух КЛ-10 кВ в населенном пункте (2x1,4 км) с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x(1x300 мм²) для включения 2БКТП-10/0,4 кВ от I, II с.ш. РУ-10 кВ ПС 110/10-6 кВ «Хоста».
 - 11.5 Прокладку двух КЛ-10 кВ в населенном пункте (0,6 км) кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 200 - 500 мм² закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (три трубы d=160 мм).
 - 11.6 При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети вышестоящей сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.

11.7 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 ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

11.8 Провести проверку выполнения заявителем настоящих технических условий.

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

12. Заявитель осуществляет:

12.1 Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 934,85 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 № _____.

12.2 При необходимости разработку проектной документации для мероприятий, выполняемых в разделе 11 настоящих технических условий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

12.3 Расчётный учет электроэнергии запроектировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив электронные приборы учета класса точности 1.0. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учёта, должен быть не ниже 1.0. Согласовать проектную документацию в части размещения приборов учёта электроэнергии с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» - Сочинские электрические сети.

12.4 Установку коммутационных аппаратов до приборов учета электрической энергии в соответствии с ПУЭ.

12.5 Выполнение расчета компенсации реактивной мощности и установку компенсирующих устройств с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 (0,4 кВ) на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и ПАО «Кубаньэнерго».

12.6 Для резервного электроснабжения электроприемников I категории установку автономных источников электроснабжения необходимой мощности. Схема переключения нагрузок на автономный источник электроэнергии должна исключать выдачу напряжения в электрическую сеть энергосистемы и быть согласована с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» - «Сочинские электрические сети» и Северо-Кавказским управлением Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

12.7 Обеспечение селективности действия устройств защиты в присоединённой сети.

12.8 Проведение проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

12.9 Получение от федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства

12.10 В случае, если возникает необходимость частичного отступления от данных технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети с корректировкой утверждённых технических условий.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № _____ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Первый заместитель генерального директора –
директор филиала



Э.Г. Армагания