



РОССЕТИ



КУБАНЬЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»  
СОЧИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

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

от

№ 07-05/0400-20

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Приложение к договору № 42205-10-00540414-1  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям  
ПАО «Кубаньэнерго».

Заявитель: Новрузов Серхан Шахлар Оглы.  
Заявка № 33-02-05-0000-20-01933776.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства и эксплуатации курортного комплекса.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: «Земельный участок для строительства и эксплуатации курортного комплекса» по адресу: Краснодарский край, р-н. Туапсинский, п. Сосновый, с/п Небугское, № 1, кадастровый номер: 23:33:0108001:29.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя: 570 кВт, в том числе существующая мощность 0 кВт.
4. Категория надежности: II-570 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): 2020 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): КЛ-10 кВ ТРЭС: «ТП-Н96(I с.ш.) – ТП-Н97(I с.ш.)»; «ТП-Н96(II с.ш.) – ТП-Н97(II с.ш.)» (570 кВт).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Небуг.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ Небуг.
10. **Сетевая организация осуществляет (до точки присоединения):**
  - 10.1. Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
  - 10.2. Участие нагрузки Заявителя в дистанционном вводе графиков временного отключения нагрузки Заявителя. При необходимости объем управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.
  - 10.3. При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети вышестоящей сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.
  - 10.4. 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.
  - 10.5. Проведение проверки выполнения Заявителем настоящих технических

07-05/0400-20



условий.

**10.6.** Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок Заявителя.

**11. Заявитель осуществляет (от точки присоединения):**

**11.1.** Комплекс организационно-технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 570 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 № 10105-10-00540714-1.

**11.2.** Установку 2КТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 630 кВА, напряжением 10/0,4 кВ, с группой соединений обмоток  $\Delta/Y_0-11$ .

**11.3.** Присоединение 2КТП-10/0,4 кВ в КЛ-10 кВ ТП-Н96(І с.ш.) – ТП-Н97(І с.ш.) и ТП-Н96(ІІ с.ш.) – ТП-Н97(ІІ с.ш.) посредством КЛ-10 кВ.

**11.4.** Место включения 2КТП-10/0,4 кВ, тип, марку, сечение токоведущих жил линий и способ их прокладки определить при проектировании.

**11.5.** Согласование трассы линий и площадки 2КТП-10/0,4 кВ со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

**11.6.** Расчётный учет электроэнергии установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив электронные приборы учета класса точности 1.0 и выше. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для подключения приборов учёта, должен быть не ниже 0.5. Согласовать место размещения и тип приборов учёта с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети. До электросчётчиков установить автоматические выключатели с In в соответствии с ПУЭ.

**11.7.** В случае выявления при проектировании, согласно разделу 11 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности  $\text{tg}\varphi \leq 0.4$  (10 кВ), в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности, оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

**11.8.** Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединенной сети.

**11.9.** Разработку проектной документации для мероприятий, выполняемых в разделе 11 настоящих технических условий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

**11.10.** Участие в проведении проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

**11.11.** 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.

**11.12.** 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.

**11.13.** Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № 10105-10-00540714-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Первый заместитель директора

Главный инженер

07-05/0400-20



З.А. Хапиштов

153139