



Филиал ПАО «Россети Кубань»  
Краснодарские электрические сети

Пашковская ул., 131  
г. Краснодар  
Краснодарский край, 352330  
[www.rosseti-kuban.ru](http://www.rosseti-kuban.ru)

от 28.05.2021 № 03-06/0617-21-вд/у

тел.: +7 (861) 255-53-97  
факс: +7 (861) 255-74-34  
e-mail: mail kes@krasnodarseti.ru

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Приложение к договору № 1106-21-00637948-1  
об осуществлении технологического присоединения к  
электрическим сетям ПАО «Россети Кубань»

Заявитель: НСТ «БРИГАНТИНА»  
Заявка № 33-11-06-0000-21-02012762

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ЭПУ НСТ «БРИГАНТИНА».
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: ЭПУ НСТ «БРИГАНТИНА» по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ст-ца Елизаветинская.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя: 300 (триста) кВт.
4. Категория надежности: III-300 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): 2021 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): ВЛ-10 кВ фидер РП-7-3 опора № 23-21 (300 кВт).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 кВ «Шапсуг».
9. Резервный источник питания: нет.
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. Установку трёхфазных средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) прямого включения на напряжении 1-20 кВ (1 шт.).
  - 10.3. Участие нагрузки Заявителя в дистанционном вводе графиков временного отключения нагрузки Заявителя. При необходимости объём управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом 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. Проведение проверки выполнения настоящих технических условий.
  - 10.7. 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 300 кВт от электрических сетей ПАО «Россети Кубань» 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 № 21106-21-00637978-1.

**11.2.** Обеспечение отбора максимальной мощности от точки присоединения, указанной в пункте 7 настоящих технических условий ТУ.

**11.3.** Проектирование и строительство трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 400 кВА, напряжением 10/0,4 кВ с группой соединения обмоток  $\Delta/Y_0-11$ .

**11.4.** Проектируемую ТП 10/0,4 кВ включить согласно п.7, в соответствии с требованиями ПУЭ (7 изд.) с установкой разъединителя на первой отпаечной опоре. Марку и сечение провода определить при проектировании.

**11.5.** Установку в проектируемой 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.

**11.6.** Выбор изоляции ТП-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.

**11.7.** Установку в ТП-10/0,4 кВ на стороне 0,4 кВ трансформатора коммутационного аппарата с номинальным током ( $I_p = 630$  А) и уставкой максимальной токовой защиты согласно разрешенной мощности в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.1.5.36, действующими на отключение при превышении электроприемниками объекта мощности свыше разрешенной.

**11.8.** При установке приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, на объектах Заявителя предоставление Сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступ к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

**11.9.** В случае выявления при проектировании, согласно разделу 11 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности  $\text{tg}\phi \leq 0.4$  (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.

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

**11.11.** При необходимости 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 «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети.

**11.12.** Участие в проведении проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети.

**12.** Не позднее 5 дней после получения акта о выполнении ТУ, до получения акта о технологическом присоединении, направление в адрес Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор (Ростехнадзор РФ) уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов.

**13.** В случае, если возникает необходимость частичного отступления от данных технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети с корректировкой утверждённых технических условий.

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

**15.** Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № 21106-21-00637978-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».

**16.** Срок выполнения мероприятий со стороны ПАО «Россети Кубань» указан в условиях договора № 21106-21-00637978-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».

Директор



А.Л. Герасько