

от _____ № _____
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯПриложение к договору № 20205-17-00418876-1
об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**
для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Кубаньэнерго»

Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети

№ 07-05/1374-17

«29» *декабря* 2017 г.

Заявитель — Кулагина Елена Владимировна

Заявка № 3-02-05-0200-17-01749534

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: Земельный участок для размещения многоквартирных жилых домов.
2. Наименование и местонахождение объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: Земельный участок для размещения многоквартирных жилых домов по адресу: Туапсинский район, с. Небуг, ул. Газовиков, участок № 3а.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 500 (пятьсот) кВт, в том числе существующая мощность — 0 (ноль) кВт.
4. Категория надежности — I-ая — 0 кВт; II-ая — 500 кВт; III-я — 0 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) — РУ-10 кВ I, II секции шин ПС 110/10 кВ «Небуг» (500 кВт).
8. Основной источник питания — ПС 110/10 кВ «Небуг».
9. Резервный источник питания — ПС 110/10 кВ «Небуг».
10. Наличие автономного источника питания — не 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 кВ «Небуг».
 - 11.3. При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети смежной сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.
 - 11.4. 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.
 - 11.5. Проверку выполнения заявителем настоящих технических условий.
 - 11.6. Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электростанций заявителя.
12. Заявитель осуществляет:
 - 12.1. Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 500 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 № 20205-17-00418876-1.

12.2. Разработку проектной документации электроснабжения энергопринимающих устройств в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и согласование проектной документации в соответствии с нормами действующего законодательства с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

12.3. Проектирование и строительство 2КТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 630 кВА, напряжением 10/0,4 кВ, с группой соединений обмоток Δ/Y_0-11 .

12.4. Установку в 2КТП-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.

12.5. Присоединение проектируемой 2КТП-10/0,4 кВ от РУ-10 кВ I, II секции шин ПС 110/10 кВ «Небуг» посредством линий 10 кВ.

12.6. Определение на стадии проектирования и согласование с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети типа, марки, сечения линий, способа прокладки и места включения.

12.7. Согласование трасс проектируемых линий, площадки 2КТП-10/0,4 кВ с Сочинскими электрическими сетями и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

12.8. Выбор изоляции 2КТП-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.

12.9. Расчётные учёты электроэнергии запроектировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив электронные приборы учёта класса точности 1.0. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учёта, должен быть не ниже 0.5. Согласовать проектную документацию в части размещения приборов учёта электроэнергии с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

12.10. Установку коммутационных аппаратов до приборов учёта электрической энергии в соответствии с ПУЭ.

12.11. 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 Заявителя и ПАО «Кубаньэнерго».

12.12. Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединённой сети.

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

12. Указанные в данных технических условиях мероприятия по организации электрической сети Заявителя рекомендованы ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с проводимой ПАО «Кубаньэнерго» технической политикой.

13. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Кубаньэнерго» с корректировкой утверждённых технических условий.

14. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № 20205-17-00418876-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Первый заместитель генерального
директора – директор филиала



Э.Г. Армаганян