



РОССЕТИ



КУБАНЬЭНЕРГО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ КУБАНИ
(ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»)

Новосел
Россия, 350033, Краснодар, ул. Ставропольская, 2А
тел.: (861) 268-59-13, факс: (861) 268-24-93
e-mail: telet@kuben.elektra.ru, web: www.kubanenergo.ru

от _____ № ИА-03/0127-16
на № _____ от _____

Приложение к договору
№ 3-1324-0-1100-16-00355668-1 об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»

№ ИА-03/0127-16

«19» декабря 2016 г.

Заявитель – ООО «Любимый город».

Основание – заявка № 3-1324-0-1100-16-01664196 от 21.11.2016.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – **электроустановки земельного участка.**
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – **земельный участок, из земель населенных пунктов, расположенного в Прикубанском внутригородском округе города Краснодара по улице Степной, 1/1, кадастровый номер 23:43:000000:352.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет – **2000 (две тысячи) кВт.**
4. Категория надежности – **II (вторая).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (в том числе по очередям и этапам) – **2017 г., но не ранее выполнения настоящих ТУ.**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) – **концевые наконечники кабельных линий 10 кВ, прокладываемых согласно разделу 10 настоящих ТУ (по 1000 кВт от каждой КЛ-10 кВ). Указанное распределение мощности является условным и зависит от режима работы энергосистемы. Фактический отбор мощности по точкам присоединения может отличаться от указанного, но не должен суммарно превышать величину максимальной мощности.**
8. Основной источник питания – **ПС 220/110/35/10/6 кВ «Витаминкомбинат».**
9. Резервный источник питания – **ПС 220/110/35/10/6 кВ «Витаминкомбинат».**

Самойлов

10. Сетевая организация осуществляет.

10.1 Проектирование и прокладка двух КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 300) \text{ мм}^2$ (2x13 км) в населенном пункте от двух линейных ячеек на разных секциях шин в РУ-10 кВ ПС 220/110/35/6-10 кВ «Витаминкомбинат» до границы земельного участка Заявителя.

10.2 Проектирование и прокладку четырех труб d до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (4 км).

10.3 В процессе проектирования согласовать расчет уставок устройств релейной защиты и автоматики (РЗ и А) на ПС 220/110/35/10/6 кВ «Витаминкомбинат».

10.4 При соответствии проектной документации действующим нормам и требованиям настоящих технических условий, согласовать ее в установленном порядке.

10.5 Провести процедуры согласования увеличения отбора мощности от ЕНЭС в соответствии с требованиями действующего законодательства, при этом срок осуществления присоединения электроустановок Заявителя устанавливается не ранее возможного срока присоединения, согласованного с организацией, осуществляющей эксплуатацию ЕНЭС и Системным оператором.

10.6 По письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами обеспечить допуск в электросетевые сооружения ПАО «Кубаньэнерго» монтажной организации Заказчика, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.7 Провести проверку выполнения настоящих технических условий.

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

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 2000 (две тысячи) 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 № 21200-16-00355668-1.

11.2 Проектирование и установку необходимого количества 2БКТП-10/0,4 кВ с установкой двух силовых трансформаторов, напряжением 10/0,4 кВ с группой соединения обмоток Δ/Y_0-11 . Тип, количество и мощность трансформаторов определить при проектировании и согласовать с ПАО «Кубаньэнерго».

11.3 Присоединение проектируемых 2БКТП-10/0,4 кВ выполнить посредством строительства ЛЭП-10 кВ от двух КЛ-10 кВ, проектируемых ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с разделом 10 настоящих ТУ.

Тамаров

11.4 Установку в проектируемых 2БКТП-10/0,4 кВ ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.), РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.5 Установку в проектируемых 2БКТП-10/0,4 кВ на стороне 0,4 кВ трансформатора коммутационного аппарата с номинальным током и уставкой максимальной токовой защиты согласно разрешенной мощности в соответствии с ПУЭ (7 изд.).

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

11.7 Согласование трасс ЛЭП-10 кВ и площадок под 2БКТП-10/0,4 кВ со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

11.8 Расчётный учёт электроэнергии запроецировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив электронные приборы учёта электроэнергии (с учётом требований действующего законодательства, предъявляемых к учёту электроэнергии) класса точности 0.5S и выше, позволяющие измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии и обеспечивающие хранение данных за последние 90 дней и более. Класс точности измерительных трансформаторов должен быть не ниже 0.5.

11.9 Согласование в процессе проектирования расчета уставок устройств РЗ и А в системе электроснабжения объекта с ПАО «Кубаньэнерго».

11.10 Обеспечение селективности действия устройств РЗ и А в системе внутреннего электроснабжения объекта.

11.11 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.

11.12 До начала проектирования согласование с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети выбор систем и средств коммерческого учета электроэнергии.

11.13 Согласование проекта с ПАО «Кубаньэнерго» и филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети.

11.14 Организовать проверку выполнения настоящих ТУ с участием ПАО «Кубаньэнерго».

11.15 Получить от ПАО «Кубаньэнерго» акт о выполнении ТУ.

11.16 Обеспечить участие представителей ПАО «Кубаньэнерго» и должностных лиц Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов.

11.17 Получить разрешение Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, 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 и уточняются на стадии проектирования.


13. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, 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 № 21200-16-00355668-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Заместитель генерального
директора по развитию и
технологическому
присоединению

В. Ю. Костецкий



 И.А. Камоза, тел. 212-26-45