



Приложение к договору  
от « 13 » 07 2018 г № 3-38-18-103  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: АО "АТЭК"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: РУ-10 кВ 2ТП для ЭПУ строительства котельной.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства котельной, 350037, г Краснодар, Ленина х, ул им Лукьяненко, дом № 16/1; кадастровый номер: 23:43:0432033:1361.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 76 кВт.
4. Категория надежности: II Кат. 76 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018 г.
7. Точка присоединения: 2ТП (ПС Х. Ленина 35/10, ХЛ-4, ХЛ-3).
8. Основной источник питания: ПС Х. Ленина 35/10, ХЛ-4.
9. Резервный источник питания: ПС Х. Ленина 35/10, ХЛ-3.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
    - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
    - 10.1.2. Строительство КЛ-10 кВ от места расщепки КВЛ-10 кВ ТП-798 - ТП-1291 до РУ-10 кВ 2ТП (I с.ш.).
    - 10.1.3. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-842 до РУ-10 кВ 2ТП (II с.ш.).
    - 10.1.4. Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-842 с установкой выключателя нагрузки в резервной ячейке.
    - 10.1.5. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.
  11. Заявитель осуществляет:
    - 11.1. Сооружение 2ТП в районе ул. Лукьяненко, дом №16/1, с силовыми



трансформаторами номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 2х100 кВА, ячеек шт., в том числе 2 ячейки в сторону силового трансформатора с вакуумными выключателями с телеуправлением и телесигнализацией на центральный диспетчерский щит, расположенный по адресу: г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2.

11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушными вводами от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП. Марку и сечение вводов определить при проектировании.

11.3. В схеме РУ-0,4 кВ 2ТП до приборов учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 125 А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.4. После автоматических выключателей установить приборы учета класса точности не ниже 1,0 устойчивые к воздействию окружающей среды и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности, или установить отдельный прибор учета и прибор с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Тип приборов учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета электроэнергии филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не ниже 0,5.

11.5. Для обеспечения II категории надежности электроснабжения в РУ-0,4 кВ 2ТП после приборов учета установить перекидной рубильник

11.6. Предусмотреть установку устройства механической взаимной блокировки автоматических выключателей в РУ-0,4 кВ 2ТП.

11.7. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.В или TELEOFIS RX608-R2.

11.8. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.9. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.12. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.13. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.14. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.15. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер - технический директор



**Орехов С.Ю.**

" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.