

- 12.3. Проектные, электромонтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться лицами, имеющими на это соответствующие свидетельства о допуске к определенным видам работ, согласно действующему законодательству РФ.
13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

Начальник Алтинского РЭС
(должность, фамилия, имя,

Илюйкин Юрий Юрьевич
отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

«__» _____ 20__ г.

РК «Крымэнерго» (Подпись, ФИО)

Заявитель (Подпись, ФИО)

ГУП

10.2.1.3. Все присоединения к аппаратам выполнить с применением медно-алюминиевых переходов, соединение шин – сваркой.

10.2.2. При проектировании ЗТП – 10/0,4 кВ предусмотреть:

10.2.2.1. Здание каменное;

10.2.2.2. Крыша из мягкой кровли на основе сертифицированных материалов;

10.2.2.3. Жалюзийные решетки и двери из металла.

10.2.3. Проектируемую ТП подключить одной КЛ-10кВ от ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ «Заря». Тип и марку КЛ-10 кВ определить проектом, сечение КЛ-10 кВ принять не менее 3 х 240мм². Кабель проложить в траншее в соответствии с действующей нормативной документацией. Сечение кабеля проверить на термическую устойчивость к токам КЗ и падение напряжения. Защиту кабеля от механических повреждений осуществить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

10.2.4. Проложить ЛЭП-0,4 кВ от свободного коммутационного аппарата РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до шкафа учета.

10.3. Требования к ЛЭП-10 кВ и 0,4 кВ: Исполнение ЛЭП 10кВ и ЛЭП-0,4 кВ, марку и сечение провода или кабеля определить проектом и проверить на падение напряжения. При воздушном исполнении выполнить на типовых сертифицированных опорах самонесущим изолированным проводом. При кабельном исполнении проложить в земле, в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. На границе объекта установить шкаф учета. Способ установки шкафа учета и схему подключения определить проектом, в соответствии с действующими нормативными документами РФ.

11.2. На объекте установить вводно - распределительное устройство (ВРУ) 0,4 кВ. Схему и тип определить проектом. Проектируемое ВРУ-0,4 кВ подключить по ЛЭП-0,4 кВ от шкафа учета.

11.3. Требования к ЛЭП-0,4 кВ: Исполнение ЛЭП-0,4 кВ, марку и сечение провода или кабеля определить проектом и проверить на падение напряжения. При воздушном исполнении выполнить на типовых сертифицированных опорах самонесущим изолированным проводом. При кабельном исполнении проложить в земле, в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

11.4. Требования к расчетному учету электрической энергии:

11.4.1 Учет электроэнергии осуществить электронным счётчиком прямого включения.

11.4.2 Счетчики необходимо устанавливать в специализированный двухдверный шкаф, дающий возможность опломбирования внутренних дверей, которые не должны препятствовать осмотру установленного внутри оборудования при этом закрывать доступ к первичным и вторичным цепям устройств, входящих в измерительный комплекс. До средства учета рекомендуем установить ограничитель мощности (тока) на номинальный ток по проекту.

11.5. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: предусмотреть проектом установку ограничителей перенапряжения в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проектом определить устройство контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

12. Дополнительные требования и условия.

12.1. Требования к оформлению проектно-сметной документации:

- проектная документация должна соответствовать требованиям действующих нормативных документов.

12.2. До начала строительства проект согласовать с архитектурным (земельным) органом местной администрации и другими заинтересованными организациями. План трассы ЛЭП согласовать со всеми заинтересованными организациями, землевладельцами (землепользователями) и с Ялтинским РЭС.



ЯЛТИНСКИЙ РАЙОН
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО»

Российская Федерация,
Республика Крым, 298604,
г. Ялта, ул. Бирюкова, 16
ИНН 9102002878
КПП 910201001
Р/с 40602810800075009745 (услуги)
Р/с 40602810100076009745 (присоединение)
ОАО «Банк ЧБРР»
БИК 043510101
тел.: 0654 32 00 40
факс: 0654 31 48 60
Secretar-YtRES @krgo.energy.crimea.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго»

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельностью)

ЯЛТИНСКИЙ РАЙОН ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

№ 86-06-437-16

« 01 » 04 2016 г.

Гр. Королёв Андрей Юрьевич

(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя индивидуальное жилищное строительство в г. Ялта, с.Оползневое, микр. «Зори России-3, участок №41.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 14,8 кВт, в том числе существующая мощность 0,0 кВт
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,38 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. РУ-0,4кВ проектируемой ТП 10/0,4кВ.
8. Основной источник питания ПС-110/10кВ «Заря» ЗРУ-10кВ.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. В ЗРУ-10кВ ПС-110/10«Заря» смонтировать одну дополнительную линейную ячейку оборудованную вакуумным выключателем 10кВ, с полным комплектом защит, ОПН-10 кВ, ТТ-10 кВ по расчету.
 - 10.2. В районе объекта установить ТП -10/0,4кВ. Количество линейных ячеек определить проектом. Тип и мощность силового трансформатора определить проектом.
 - 10.2.1. При проектировании ТП-10/0,4 кВ предусмотреть:
 - 10.2.1.1. линейные ячейки РУ-10 кВ с выключателями нагрузки;
 - 10.2.1.2. РУ-0,4 кВ, с рубильниками и комплектами предохранителей;

РК «Крымэнерго» (Подпись, ФИО)

Заявитель (Подпись, ФИО)

ГУП