

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ№ 443/004-2058-17 от «25» 09 2017 г.

для присоединения к электрическим сетям

ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»**ООО «Рич-Плюс»**

(полное наименование организации – для юридического лица/фамилия, имя, отчество заявителя – для индивидуального предпринимателя, физического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки многоэтажной жилой застройки
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: многоэтажная жилая застройка в г. Симферопольул. Козлова/ ул. Балаклавская.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 4995,0 кВт: I этап - 1360,0 кВт, II этап - 3348,0 кВт (в т.ч. по I этапу - 1360,0 кВт), III этап - 4995,0 кВт (в т.ч. по II этапу - 3348,0 кВт) в том числе существующая мощность — кВт.
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности: I этап - вторая (1340,0 кВт), третья (20,0 кВт); II этап - первая (110,0 кВт), вторая (3203,0 кВт в т.ч. по I этапу - вторая (1340,0 кВт), третья (35,0 кВт в т.ч. по I этапу - третья (20,0 кВт.); III этап - первая (190,0 кВт в т.ч. по II этапу - первая (110,0 кВт), вторая (4756 кВт в т.ч. по II этапу - вторая (3203,0 кВт), третья (49,0 кВт в т.ч. по II этапу - третья (35,0 кВт).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2017-2020 г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. ПС «Петровские Высоты» РУ-10 кВ Л-9 (4995,0 кВт).
 - 7.2. ПС «Петровские Высоты» РУ-10 кВ Л-10 (4946,0 кВт).
8. Основной источник питания: ПС-110/10 кВ «Петровские Высоты» РУ-10 кВ Л-9.
9. Резервный источник питания: ПС-110/10 кВ «Петровские Высоты» РУ-10 кВ Л-10.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: произвести расчет уставок релейной защиты на питающих фидерах Л-9, 10 ПС «Петровские Высоты».
 - 10.2. 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.

По I этапу ввода мощности 2017г. - 1360,0 кВт (КНЭС-III - 20,0 кВт; КНЭС-II - 1340,0 кВт):

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. В центре нагрузок установить РП. Количество линейных ячеек определить проектом.
- 11.2. Проектируемые РП подключить к электрическим сетям по ЛЭП-10 кВ, от ячейки № 9 и ячейки № 10 РУ -10 кВ ПС «Петровские высоты». Тип, марку и сечение ЛЭП определить проектом.

По II этапу ввода мощности 2020г. - 3348,0 кВт (КНЭС-I - 110,0 кВт; КНЭС-II - 3203,0 кВт, в т.ч. 1340,0 кВт по I этапу; КНЭС-III-35,0 кВт, в т.ч. 20 кВт по I этапу):

12. Заявитель осуществляет:

- 12.1. На объекте установить необходимое количество ТП-10/0,4 кВ. Конструктивные особенности ТП, количество, тип и мощность силовых трансформаторов определить проектом.
- 12.2. Проектируемые ТП подключить к электрическим сетям по ЛЭП-10 кВ от проектируемой РП. Тип, марку и сечение ЛЭП определить проектом.


 В. А. Семеняк

По III этапу ввода мощности 2020г. – 4995,0 кВт (КНЭС-I – 190 кВт, в т.ч. 110,0 кВт по II этапу; КНЭС-II – 4756,0 кВт, в т.ч. 3203,0 кВт по II этапу; КНЭС-III-49,0 кВт, в т.ч. 35,0 кВт по II этапу):

13. Заявитель осуществляет:

- 13.1. На объекте установить необходимое количество ТП-10/0,4 кВ. Конструктивные особенности ТП, количество, тип и мощность силовых трансформаторов определить проектом.
- 13.2. Проектируемые ТП подключить к электрическим сетям по ЛЭП-10 кВ от проектируемой РП. Тип, марку и сечение ЛЭП определить проектом.

Общие мероприятия для I-III этапа ввода мощности

- 13.3. На объекте установить необходимое количество вводно - распределительных устройств (ВРУ) 0,4 кВ. Схему и тип определить проектом. Проектируемые ВРУ-0,4 кВ подключить по ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемых ТП.
- 13.4. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым объектам в соответствии с положениями раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г. и требованиями ГУП РК «Крымэнерго» к организации коммерческого учета электроэнергии, размещенными на официальном сайте в сети «Интернет» по адресу: <http://gup-krymenergo.crimea.ru>. Приборы учета электроэнергии подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности.
- 13.5. Разработать проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения объекта на основании Градостроительного кодекса, ПУЭ, НТД и требований ГУП РК «Крымэнерго» к организации коммерческого учета электроэнергии, размещенными на официальном сайте в сети «Интернет» по адресу: <http://gup-krymenergo.crimea.ru>.
- 13.6. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов.
- 13.7. Требования к телемеханике и связи: обеспечить возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с диспетчерского пункта ГУП РК «Крымэнерго».
- 13.8. 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.
- 13.9. Рекомендации относительно регулирования суточного графика нагрузки: нет.
- 13.10. Специфические требования относительно питания электроустановок Заказчика, которые касаются резервного питания, допустимости параллельной работы элементов электрической сети:
- 13.10.1. Для обеспечения I категории надёжности электроснабжения Заказчику рекомендуется предусмотреть проектом установку автономного источника питания .
- 13.10.2. Для обеспечения I категории предусмотреть установку АВР в схеме электроснабжения.
- 13.11. Требования к компенсации реактивной мощности: выполнить компенсацию в соответствии с требованиями п. 6.34 СП 31-110-2003.
14. Срок действия настоящих технических условий составляет три года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

Начальник департамента технологического присоединения В. А. Семеняк

«25» 09 2017 г.