Қазақстан Республикасы
120014, Қызылорда қаласы, Әйтеке би көшесі, 25
тел: 8 (7242) 902208, факс: 8 (7242) 902269,
e-mail: office@krek.kz
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Республика Казахстан
120014, город Кызылорда, улица Айтеке би, 25
тел: 8 (7242) 902208, факс: 8 (7242) 902269
e-mail: office@krek.kz
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

"ҚЫЗЫЛОРДА ЭЛЕКТР ТАРАТУ ТОРАПТАРЫ КОМПАНИЯСЫ"

№ 0047 «07» 03 2017г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на постоянное электроснабжение

Выданы: **ГУ «Отдел градостроительства и архитектуры Сырдарьинского района»**

На присоединение: **электроснабжения ИЖС (вновь вводимый)**

Место расположения объекта: **Сырдарьинский район, пос. Теренозек.**

На основании: **заявление от 07.03.2017 г.**

Разрешенная мощность: **2712,0 кВт (380В)**

Категория электроснабжения: **III.**

1. Произвести вынос ранее существующих сетей с территории застройки. Объем работ по выносу сетей учесть при проектировании и согласовать с ПТС АО «КРЭК» и другими заинтересованными лицами и организациями.
2. В центре нагрузок установить РП-10 кВ блочно-модульного исполнения с двумя секциями шин РУ-10 кВ и силовыми трансформаторами расчетной мощности. На каждой секции шин РУ-10 кВ установить НАМИ-10 кВ и ТСР. Подключение ТСР выполнить до ввода в РУ-10 кВ РП-10. Количество отходящих ячеек 10 кВ определить проектом.
3. Проектируемую РП-10 кВ запитать от двух секции шин РУ-10 кВ ПС-35/10 кВ «Теренозек» с установкой двух ячеек КРУН-10 кВ с вакуумным выключателем и микропроцессорной защитой, адаптированной к существующему оборудованию. Тип ячейки, объем работ определить проектом и согласовать с АО «КРЭК».Тип ЛЭП-10 кВ и объем работ определить проектом. При проектировании ЛЭП-10 кВ применить провод СИП-3.
4. На ПС-35/10 кВ «Теренозек» заменить силовой трансформатор Т-1, Т-2 мощностью 4000 кВа на 6300 кВа.
5. Соответствие ОРУ-35 кВ к номинальной мощности 2х6300 кВа определить проектом.
6. Проектом предусмотреть перенос линии ЛЭП-10 кВ от ПС-35/10 кВ «Теренозек» яч.№21 ф.«Туббольница», яч.№14 ф.«Больница», яч.№18 ф. «Шаган», яч.№12 ф.«Теренозек-2», яч.№23 ф.«Новая школа» в необходимом объеме.
7. В проектируемой жилой застройке установить КТПН-10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами проектной мощности и запитать по петлевой схеме от РУ-10 кВ проектируемой РП-10 кВ. Количество КТПН-10/0,4 кВ определить проектом.
8. Трассу прохождения ЛЭП-10 кВ согласовать с ПТС АО «КРЭК».
9. **Расчет токов короткого замыкания и выбор уставок устройств**

018844

микропроцессорной защиты и автоматики на двух секции шин РУ-10 кВ ПС-35/10 кВ «Теренозек» и РП-10 кВ выполнить организацией имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.

10. Многофункциональные приборы учета активной и реактивной электроэнергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и почасового графика нагрузок электронного типа, классом точности не более-1,0, адаптированные к действующему программному комплексу АСКУЭ, с организацией канала связи (ШПД, GPRS модемы) для передачи данных на диспетчерский пункт АО «КРЭК», установить в РУ-0,4 кВ проектируемой КТПН-10/0,4 кВ, в отходящих ячейках 10 кВ РП-10 кВ и ПС- ПС-35/10 кВ «Теренозек» и согласовать СМиУЭ АО «КРЭК».
11. **Разработку проекта** электроснабжения объекта поручить специализированной проектной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью. Проект электроснабжение согласовать с АО «КРЭК».
12. **Разрешенный коэффициент мощности предусмотреть не менее -0,92. Необходимость установки устройства для компенсации реактивной мощности определить проектом.**
13. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии требованиями действующих Правил - ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и получить заключение энергетической экспертизы от организации, аккредитованной в установленном порядке.
14. При проведении строительно-монтажных работ обеспечить соблюдение охранной зоны электрических сетей, в соответствии с требованиями «Правила охраны электрических и тепловых сетей» утвержденных приказом Министра энергетики РК от 20 марта 2015 года №231.
15. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ 13109-97 по вине потребителя **не допускается.**
16. АО «КРЭК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие технические условия, если новыми нормативно-техническими документами будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям энергопередающей организации, а также будут изменены схемы электрических сетей.
17. **Допуск** к эксплуатации электроустановок осуществляется после получения заключения экспертной организации и разрешения на подключение электроустановок к действующим электрическим сетям от АО «КРЭК».
18. Срок выполнения технических условий должен соответствовать нормативным срокам проектирования и строительства электроустановки.

Председатель Правления **Каримбаев М.И.**

Начальник ПТС **Вильгельм В.А.**