ТОО «ЖЭС» ЖЦС
Шығыс.№ 157-27-24
13.02.24

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ТОО «ЖЭС»
_____Ж.Б.Сабалаков

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

1. На подключение вновь вводимого жилого массива в конце ул.Аскарова КГУ «Отдел строительства акимата г.Тараз».
2. Расположенный по адресу: **г.Тараз в конце ул. Аскарова**.
3. Необходимость выдачи технических условий (на временное электроснабжение (период строительства), электроснабжение на постоянной основе): - электроснабжение на постоянной основе.
4. **Заявленная мощность – 16,732 МВт**.
5. **Уровень напряжения - 10 кВ**.
6. **Категория надежности электроснабжения - 2 (вторая)**.
7. **Разрешенный коэффициент мощности φ ≥ 0,92**.
8. Перечень субпотребителей и характеристики их электроустановок: - нет.
9. Характер нагрузки (однофазный, трехфазный) – трехфазный.
10. Характер потребления электроэнергии (постоянный, временный, сезонный) – постоянный.
11. При эксплуатации объекта соблюдать охранную зону существующих электрических сетей, при необходимости произвести их вынос с территории застройки на основании «Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» утвержденных приказом Министра энергетики РК от 28 сентября 2017 года №330. Объем работ по выносу сетей (при необходимости) учесть при проектировании.
12. Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с ТОО «ЖЭС» - I-ая и II-ая секция СШ-10кВ КРУН-10кВ ПС 110/10кВ «Мелькомбинат».
13. **Точки подключения:**
    - I-ая и II-ая СШ РУ-10кВ РП-22^{В} яч.17, 22 ПС «Мелькомбинат»;
    - I-ая и II-ая СШ КРУН-10кВ ПС 110/10кВ «Мелькомбинат».
14. В ОРУ-110кВ ПС 110/10кВ «Мелькомбинат» заменить силовой трансформатор Т-1 на силовой трансформатор мощностью S=25000кВА, напряжением 110/10кВ.
15. В ОРУ-110кВ ПС 110/10кВ «Мелькомбинат» заменить силовой трансформатор Т-2 мощностью S=10000кВА на трансформатор S=25000кВА с микропроцессорными устройствами защиты РЗА напряжением 110/10кВ. Заменить ОД КЗ-110кВ на элегазовый выключатель ВГП-110 с приводом ППрА и контрольный кабель между элегазовым выключателем и КРУН-10кВ. Установить элегазовые трансформаторы тока-110кВ 3-шт., РВС-110кВ заменить на ОПН-110кВ 3-шт. и установить ЗОН-110кВ в комплекте с ОПН-110/56 1-комплект.
16. На I-ой и II-ой СШ ОРУ-110кВ ПС «Мелькомбинат» заменить ошиновку на ошиновку соответствующие току нагрузки, по проекту.
17. На ПС «Мелькомбинат» заменить существующие ячейки I-ой и II-ой СШ-10кВ КРУН-10кВ на ячейки К-59 с вакуумными выключателями с микропроцессорными устройствами РЗА и смонтировать их в блочно-модульном здании с помещением для ДЭМ, а так же предусмотреть:
    - на каждой СШ-10кВ предусмотреть вводные ячейки, по 12-ть линейных ячеек, до ввода-10кВ предусмотреть трансформаторы собственных нужд ТСН-1, ТСН-2 мощностью 160кВА в ОРУ-110кВ;
    - на каждой СШ-10кВ предусмотреть трансформаторы напряжения ТН-1, ТН-2 типа НАМИ-10 и между секциями шин 10кВ секционный вакуумный выключатель и СР-10кВ;
    - ШУОТ на 100 А/ч;
    - произвести замену шинного моста 10кВ и сборные шины 10кВ на шины соответствующие расчетному току нагрузки, по проекту.

Смотри на обороте.

018564

ВНИМАНИЕ! Плата за выдачу и переоформление технических условий НЕ ВЗЫМАЕТСЯ.

18. В ЗРУ-10кВ РП-22^{В} на I-ой и II-ой СШ-10кВ смонтировать по три ячейки КСО-292 с вакуумными выключателями с токовыми расцепителями с микропроцессорными устройствами защиты РЗА по току, адаптированные с существующим оборудованием подстанции.
   - На каждой СШ-10кВ ЗРУ-10кВ РП-22^{В} предусмотреть трансформаторы собственных нужд ТСН с силовыми трансформаторами ТМГ-25кВА (подключение выполнить до вводных ячеек) и предусмотреть АВР по 0,4кВ (схему согласовать с ТГЭС), шкаф ШСН.
   - На каждой СШ-10кВ ЗРУ-10кВ РП-22^{В} установить ТП-1, ТН-2 типа НАМИ-10;
   - В ЗРУ-10кВ РП-22^{В} смонтировать обогрев, восстановить освещение и кабельные каналы закрыть металлическими крышками.
   - Заменить КЛ-10кВ от I-ой и II-ой СШ КРУН-10кВ ПС Мелькомбинат до I-ой и II-ой СШ РУ-10кВ РП-22^{В} на кабель марки ПвБаВнг(В)-LS 1х400/35(мк)-10 проектной длины и проложить в кабельных лотках.
19. В районе проектируемой **школы** (со стороны с.Кумжата) жилого массива предусмотреть строительство распределительного пункта **(РП1-ТП)** с двумя секциями шин 10кВ с встроенным трансформаторным пунктом (ТП-10/0,4кВ) с двумя силовыми трансформаторами расчетной мощности:
   - на каждой СШ-10кВ РП-1 предусмотреть по 4 (четыре) линейных ячеек с трансформаторами тока и напряжения, трансформаторами собственных нужд ТСН с силовыми трансформаторами ТМГ-25кВа (подключение выполнить до вводных ячеек) и предусмотреть АВР по 0,4кВ, шкаф ШСН;
   - на каждой СШ-10кВ ЗРУ-10кВ РП-22^{В} установить ТП-1, ТН-2 типа НАМИ-10;
   - между секциями шин 10кВ предусмотреть секционный вакуумный выключатель, СР-10кВ.
20. В районе проектируемой **Мечети** (со стороны рынка) жилого массива предусмотреть строительство распределительного пункта **(РП2-ТП)** с двумя секциями шин 10кВ с встроенным трансформаторным пунктом (ТП-10/0,4кВ) с двумя силовыми трансформаторами расчетной мощности:
   - на каждой СШ-10кВ РП-2 предусмотреть по 4 (четыре) линейных ячеек с трансформаторами тока и напряжения, трансформаторами собственных нужд ТСН с силовыми трансформаторами ТМГ-25кВа (подключение выполнить до вводных ячеек) и предусмотреть АВР по 0,4кВ, шкаф ШСН;
   - на каждой СШ-10кВ ЗРУ-10кВ РП-22^{В} установить ТП-1, ТН-2 типа НАМИ-10;
   - между секциями шин 10кВ предусмотреть секционный вакуумный выключатель, СР-10кВ.
21. Произвести монтаж КЛ-10кВ в кабельных лотках марки ПвБаВнг(В)-LS 1х400/35(мк)-10 от I-ой и II-ой СШ КРУН-10кВ ПС «Мелькомбинат» до I-ой и II-ой СШ-10кВ проектируемых РП1-ТП и РП2-ТП проектной длины.
22. Предусмотреть фидер связи между РП-22^{В} проектируемыми РП-1 и РП-2 проектной длины расчетного сечения в кабельных лотках.
23. В жилом массиве в центрах нагрузок в коммунальном секторе построить двухтрансформаторные пункты ТП-10/0,4кВ по типу К-42 с силовыми трансформаторами расчетной мощности, на частном секторе установить 2КТПГ-10/0,4кВ проходного типа с двумя силовыми трансформаторами расчетной мощности, количество трансформаторных пунктов определить проектом.
24. Проектируемые ТП-10/0,4кВ и 2КТПГ-10/0,4кВ запитать от РУ-10кВ I-ой и II-ой СШ-10кВ проектируемых РП1-ТП и РП2-ТП КЛ-10кВ проектной длины расчетного сечения по кольцевой схеме в траншее. Схему кольцевания ТП-10/0,4кВ согласовать с ТГЭС ТОО «ЖЭС».
25. Проектируемые ТП-10/0,4кВ запитать от РУ-10кВ I-ой и II-ой СШ-10кВ РП-22^{В} КЛ-10кВ проектной длины расчетного сечения по кольцевой схеме (три кольца) в траншее. Схему кольцевания ТП-10/0,4кВ согласовать с ТГЭС ТОО «ЖЭС».
26. Электроснабжение частного сектора жилого массива осуществить от РУ-0,4кВ проектируемых 2КТПГ-10/0,4кВ проводом СИП-4 расчетного сечения проектной длины с заходом в каждый жилой дом и приборами учета поддерживающий АСКУЭ.

Смотри на обороте.

27. Для наружного освещения улиц жилого массива предусмотреть строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ каждой проектируемой 2КТПГ-10/0,4кВ по улицам жилого массива проводами СИП-4 проектной протяженности и расчетного сечения, количество устанавливаемых светильников определить проектом.
28. Выбор оборудования, коэффициенты трансформаторов тока и уставки РЗА в проектируемых РП1-ТП, РП2-ТП, ТП-10/0,4кВ, РП-22^{В} и ПС 110/10кВ «Мелькомбинат» согласовать со службой ЦСЭТО ТОО «ЖЭС».
29. В части АСКУЭ на проектируемых РП1-ТП, РП2-ТП и реконструируемой РП-22^{В}, ПС 110/10кВ «Мелькомбинат» предусмотреть:
    - организовать канал связи, для передачи данных АСКУЭ для РП1-ТП, РП2-ТП и РП-22^{В} и установить оборудование УСПД;
    - установить оборудование УСПД, для организации и передачи данных АСКУЭ, ТМ на ПС 110/10кВ «Мелькомбинат» на сервер ТОО «ЖЭС» по действующим каналам;
    - Все вопросы по наименованию оборудования УСПД для передачи данных АСКУЭ согласовать со службами ЦСКРЭ и ЦССТ ТОО «ЖЭС».
30. На границе балансовой принадлежности электрической сети проектом предусмотреть установку системы коммерческого учета электрической энергии с многофункциональным электронным счетчиком активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности, с защитой от перенапряжения, способный осуществлять прием-передачу данных по каналам связи автоматизированной системы контроля учета электроэнергии (АСКУЭ), место установки приборов учета и концентратора, в том числе приборов учета для каждой квартиры, согласовать со службой ЦСКРЭ и АСУ ТОО «ЖЭС».
31. Срок действия технических условий – 3 года.
32. Технические условия №1899-27-20 от 29.12.2020 года – аннулируются.

Начальник ГПТУ: Е.У. Уразалиев
тел: 90-11-34

Примечание: При выполнении технических условий соблюдать требования <u>Параграфа 2. и 3.</u> «Правил пользования электрической энергией» утвержденные приказом Министра энергетики РК от 25.02.2015 года №143.

018564