

Қазақстан Республикасы, Жетісу облысы,
Текелі қаласы, Қонаев көшесі 178 индекс 041700
Тел/факс: 8 (72835) 4-91-17.

Республика Казахстан, область Жетісу
город Текели, улица Конаева 178, индекс 041700
Тел/факс: 8 (72835) 4-91-17.

№ 229/23 от 23.08.2023 года.

Генеральному директору
ТОО «ТЕКМЕТ»
Б.С. Шалбаев.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №3

Основание выдачи: Запрос от ТОО «ТЕКМЕТ» № 42 от 22.08.2023г на выдачу технических условий.

Наименование объекта электроснабжения – ТОО «ТЕКМЕТ».

Место расположение объекта – Область Жетісу, г. Текели ул. Сатпаева 1/3.

Установленная мощность – 4,8 МВт.

Характер потребления электроэнергии – постоянный.

Категория надежности- III.

Точка подключения – подстанция №163 Т-1 ЗРУ-6кВ ячейка №29.

Для присоединения к электрическим сетям ТОО «Т-Транзит» объекта ТОО «ТЕКМЕТ» Область Жетісу, г. Текели ул. Сатпаева 1/3 необходимо выполнить следующие технические условия:

1. Разработать проект электроснабжения объекта ТОО «ТЕКМЕТ» находящегося по адресу Область Жетісу, г. Текели ул. Сатпаева 1/3. Проект согласовать с ТОО «Т-Транзит»
2. **В части первичный схемы:**
 - 2.1 Точкой подключения определить от подстанции №163 Т-1 ЗРУ-6кВ яч. №29.
 - 2.2 Установить на ячейку №29 вакуумный выключатель по 6кВ на ток 600 А.
 - 2.3 Предусмотреть компенсирующие устройства, обеспечивающие на границе технического раздела на напряжении 6кВ $\cos \phi$ не менее 0,92
 - 2.4 Мощность передаваемая от подстанции №163 Т-1 ЗРУ-6кВ ячейка №29 – 4,8 МВт.
 - 2.5 Проложить ЛЭП 6кВ к ТОО «ТЕКМЕТ». Сечение питающих ЛЭП определить проектом.
3. **В части учёта электрической энергии предусмотреть:**
 - 3.1 Создание измерительного комплекса учёта электроэнергии на ячейке №29, отходящей к ТОО «ТЕКМЕТ».
 - 3.2 На ячейке №29, отходящей к ТОО «ТЕКМЕТ» предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока классом точности не выше 0,5 и номинальным током вторичной обмотки – 5 А. Номинальный первичный ток и мощность вторичной обмотки определить на стадии проектирования согласовать с ТОО «Т-Транзит»
 - 3.3 Установить измерительный прибор Амперметр на ГЩУ ПС №163 яч. №29 (прокладка кабеля для прибора)
 - 3.4 Установку дистанционного ключа управления на ГЩУ ПС №163 яч. №29 (прокладка кабеля для ключа управления)
 - 3.5 Установку микропроцессорного счетчика серии Меркурий модификации 234 ARTM 00 PBR.R на ячейке №29 отходящей к ТОО «ТЕКМЕТ» с передачей данных в существующую систему АСКУЭ ТОО «Т-Транзит».
 - 3.6 Проведение освидетельствования комплекса учета электроэнергии на соответствие требованиям Правил функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии на ячейке №29.

4. В части РЗиА:

- 4.1 Предусмотреть терминалы защит на отходящей ячейке №29 к ТОО «ТЕКМЕТ»
 - 4.2 Произвести расчет уставок защит.
 - 4.3 Уставки согласовать с ТОО «Т-Транзит»
 - 4.4 Предоставить протокола испытаний и пусконаладочных работ устройств и оборудования РЗиА.
5. Определить по акту границу раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.
 6. Разработку проекта электроснабжения объекта ТОО «ТЕКМЕТ» находящегося по адресу Область Жетісу, г. Текели ул. Сатпаева 1/3 поручить специализированной проектной организации в области электроэнергетики, имеющей лицензию на право заниматься данным видом деятельности.
 7. Выполнение строительно-монтажных работ по проекту поручить специализированной проектной организации в области электроэнергетики, имеющей лицензию на право заниматься данным видом деятельности.
 8. Предоставить в ТОО «Т-Транзит» информацию о готовности постановки под напряжения, а также протокола испытаний электрооборудования.
 9. Приказом по ТОО «ТЕКМЕТ» назначить лицо, ответственное за электрохозяйство из числа обученного персонала, с указанием номера телефона. Копию приказа представить ТОО «Т-Транзит»
 10. Подключение объекта возможно после выполнения требований настоящих технических условий, требований ПУЭ, ПТБ, ПТЭ в полном объеме, заключения договора на электроснабжение.
 11. Срок действия технических условий – 2 год.
 12. В случае изменения категории энергоприемников или увеличения установленной мощности технические условия аннулируются.

Директор ТОО «Т-ТРАНЗИТ»



А.Б. Долгалёва

Технический директор ТОО «Т-ТРАНЗИТ»

А.А. Майдабеков

АКТ №3-2023
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и
эксплуатационной
ответственности сторон

г. Текели

"23" августа 2023г.

ТОО «Т-Транзит», именуемый в дальнейшем "энергопередающая организация", в лице директора ТОО «Т-Транзит» А.Б. Долгалёвой, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ТОО «Текмет», именуемый в дальнейшем "Потребитель", в лице директора ТОО «Текмет» действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

На день составления Акта, на электроснабжение объекта ТОО «Текмет», находящегося по адресу Область Жетісу, г.Текели, ул. Сатпаева №1/3 не выполнены: Технические условия №3 от 23.08.2023 г. выданные ТОО «Т-Транзит» на внешнее электроснабжение объекта ТОО «Текмет».

Разрешенная к использованию мощность - 4800 кВт.

Границы раздела устанавливаются следующими:

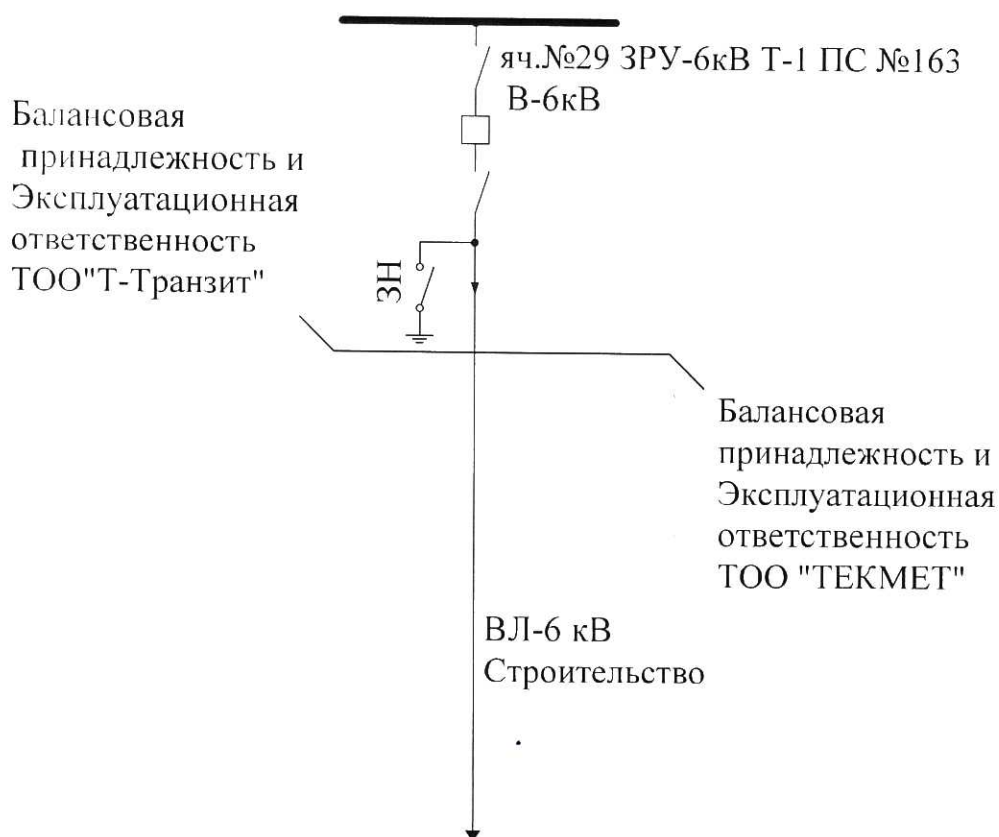
1. По балансовой принадлежности

Граница балансовой принадлежности между энергопередающей организацией и Потребителем будет определена после строительства ВЛ-6кВ Потребителем и присоединения на болтовые соединения наконечников вводов ВЛ-6кВ на ячейку №29 ЗРУ-6кВ Т-1 ПС №163 энергопередающей организации.

2. По эксплуатационной ответственности

Границей раздела электрических сетей по эксплуатационной ответственности будет определена после строительства ВЛ-6кВ Потребителем и присоединения на болтовые соединения наконечников вводов ВЛ-6кВ на ячейку №29 ЗРУ-6кВ Т-1 ПС №163 энергопередающей организации.

Однолинейная схема электроснабжения ТОО "ТЕКМЕТ"



Примечание:

1. Границы раздела на схеме обозначаются: балансовой принадлежности - красной линией, эксплуатационной ответственности - синей.
2. При изменении присоединенных мощностей, схемы внешнего электроснабжения, категории надежности электроснабжения, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Акт подлежит замене.
3. На схеме электроснабжения электроустановки указываются места установки приборов учета, параметры силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов тока и напряжения, линий электропередачи.
4. Потребителю без согласования с диспетчером органом управления энергопередающей организацией самовольно изменять схему внешнего электроснабжения не допускается.
5. Потребителю без согласования с энергопередающей организацией не допускается подключать к своим электроустановкам сторонних потребителей.



Представитель Органа управления
Энергопередающей организации
А.Б. Долгалёва



Представитель Потребителя
Б.С. Шалбаев