

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
«ТАЛДЫҚОРҒАН
АКЦИОНЕРЛІК
ЭЛЕКТРЖҮЙЕЛЕРІНІҢ
ТАСЫМАЛДАУ
КОМПАНИЯСЫ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

040000. Жетісу облысы. Талдықорған қаласы.
Аблайхан к.274. тел: 8(7282)23-43-92.
БИН 980140000600
E-mail: ktatek@mail.ru



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТАЛДЫКОРГАНСКАЯ
АКЦИОНЕРНАЯ
ТРАНСПОРТНО-
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»

040000. область Жетысу, город
Талдықорған.
ул. Аблайхана к.274. тел: 8(7282)23-43-92.
БИН 980140000600
E-mail: ktatek@mail.ru

ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД и ЖИ
Сарканского района»

06.10.2023 № 25-686/686

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Для электроснабжения: «Реконструкции и строительства системы водоснабжения».

По адресу: Сарканский р., с. Екиаша.

Потребная мощность: 66,21 кВт.

Категория надёжности: II (вторая).

Характер нагрузки: постоянный

Для электроснабжения объекта необходимо:

1. Запроектировать и построить на территории объекта трансформаторную подстанцию - 10/0,4 кВ с силовым трансформатором соответствующей мощности.
2. За точку подключения проектируемой КТП-10/0,4 кВ принять ближайшую опору №33 отпайки №1 ВЛ-10 кВ №8401 от ПС-184 «Екиаша».
3. От точки подключения до проектируемой КТП-10/0,4 кВ построить ВЛ-10 кВ проводом СИП-3. Сечение провода и объем работ определить проектом.
4. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ установить:
 - 3-х фазный электронный прибор учета АСКУЭ с PLC – модемом;
 - устройство сбора передачи данных TELEOFIS.
5. В точке подключения на ВЛ-10 кВ установить РЛНД-10 кВ.
6. Для резервного электроснабжения объекта установить автономный источник электропитания. Мощность ДГА определить проектом.
7. Разработку проектной документации и выполнение СМР осуществить организацией, имеющей лицензию в сфере архитектуры, градостроительства и строительства, с соответствующей категорией ответственности, в соответствии с п.п.1; 2, ст. 32 ЗРК «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности» от 16.07.2001 г. № 242-II и пп.4, п.1 ст.28 ЗРК «О разрешениях и уведомлениях» от 16.05..2014 г. № 202-V.
8. Подключение объекта возможно после выполнения в полном объеме требований настоящих технических условий и оформление акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
9. Монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующих правил ПУЭ, ПТЭ и ПТБ.
10. Данные тех. условия действительны в течение 3-х лет со дня выдачи.

Управляющий директор
по производству

С. Б. Джельдыбаев

Типовое приложение № 3
к договору электроснабжения для потребителей
использующих электрическую энергию
не для бытовых нужд
№ _____ от _____ 20__ г.

Акт
разграничения балансовой
принадлежности
электрических сетей и
эксплуатационной
ответственности

АКТ
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и
эксплуатационной ответственности

№ 00664 к техническому условию № 25-686/686 от _____ года

Настоящий акт составлен « 06 » 10 2013 года

Сарканский РЭС РЭС АО «ТАТЭК», именуемая в дальнейшем
(наименование)
энергопередающая организация (далее - ЭПО), в лице начальника Орумбаева С.Т.,
(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании №8 от 03.01.2019 года, с одной стороны
(№ и дата доверенности)
и И.К.Х., именуемый(-ая) в дальнейшем «Потребитель» в
(наименование потребителя)
лице Д. Искенбаев, действующего на основании _____
(должность, фамилия, имя, отчество)
_____, с другой стороны, составили настоящий
(№ и дата доверенности)

Акт о нижеследующем:

1. На день составления Акта, на электроснабжение объекта водоснабжение,
(наименование объекта электроснабжения)
находящегося по адресу с. Емаша,
(местонахождение объекта электроснабжения)
выполнены:

2. Разрешенная к использованию мощность по техническим условиям 66,21 кВт.
3. Электроприемники потребителя относятся к II категории
(выбрать нужное: 1, 2, 3)

надежности обеспечения электроснабжения.

4. Границы раздела между ЭПО и Потребителем по балансовой принадлежности
устанавливается на:

близк. опора ЛЭП-10кВ №3401 от ПС-184, Емаша

5. Граница раздела между ЭПО и Потребителем по эксплуатационной
ответственности устанавливается на:

близк. опора ЛЭП-10кВ №3401 от ПС-184, Емаша

6. Настоящий акт составлен на основании однолинейной схемы электроснабжения,
являющейся приложением к настоящему акту.

Примечание:

7. ЭПО не несет ответственности перед Потребителем за перерывы электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории надежности обеспечения электроснабжения Потребителя и повреждении оборудования не находящегося у нее на балансе.
8. Потребителю без согласования с диспетчером ЭПО, самовольно производить переключения и изменить схему внешнего электроснабжения не допускается.
9. Потребителю без согласования с ЭПО не допускается подключать к своим электроустановкам сторонних потребителей.
10. При изменении присоединенных мощностей (увеличение), схемы внешнего электроснабжения, категории надежности электроснабжения, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности настоящий Акт подлежит замене.
11. Акт составлен в 2 (двух) экземплярах по одному для каждой из сторон.

Потребитель:

(должность, фамилия, имя, отчество)

(подпись, печать (при наличии))

ЭПО:

Сарканский РЭС АО «ТАТЭК»

(наименование)

Начальник Орумбаев С.Т.

(должность Ф.И.О., подпись, печать)

