

ТИПОВОЙ ДОГОВОР электроснабжения для юридических лиц

"27"- январь 2022 года

№ 1045/2

Кунградский район
(место заключения договора)

Кунградский РЭСП

(наименование электроснабжающего предприятия)

АО «Каракалпакское предприятия территориальных электрических сетей» (именуемое в дальнейшем "Предприятие"), действующее на основании _____ устава _____, в лице руководителя и.о. Сапарбаев Жумабай.

(Ф.И.О. руководителя электроснабжающего предприятия)

с одной стороны

Управление благоустройства Кунградского района

(наименование потребителя электрической энергии)

(именуемое в дальнейшем "Потребитель"), лицевой счет-

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 4 | 5 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

действующий на основании устава, в лице начальника Тажимуратов Ажинияз Назарбаевич с другой стороны заключили настоящий Договор о нижеследующем:

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Настоящим Договором Предприятие принимает обязательства по поставке Потребителю электрической энергии (далее - энергия) через присоединенную сеть, а Потребитель принимает обязательства по своевременной оплате потребленной энергии.

II. УЧЕТ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. Договорной объем годового потребления энергии составляет: активной 9 999 кВт.ч., реактивной ----- кВт.ч.

2.2. Общая стоимость поставляемой энергии на день заключения Договора составляет 4 499 550,00

(Четыре миллиона четыреста девяносто девять тысяч пятьсот пятьдесят) сум 00 тийин, по тарифу(ам) 86,3

вид тарифа: дифференцированный, одноставочный или тариф, утвержденный для потребителей, производящих продукцию и оказывающих отдельные услуги по Перечню, утвержденному ППП-3379 от 08.11.2017г. (нужное подчеркнуть)

2.3. Разбивка годового объема энергии Потребителя по месяцам приведены в приложении № 1 к настоящему Договору.

2.4. Объем фактически полученной энергии, подлежащий к оплате Потребителем, определяется по показаниям расчетных приборов учета энергии (далее приборы учета), предусмотренных в приложении № 2 к настоящему Договору.

2.5. Минимальный объем годовой поставляемой Энергии для Потребителей, подлежащих обязательному обслуживанию субъектами естественных монополий, определенных Перечнем Приложения 1 к постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24.12.2008г. № 277 составляет 9 999 кВт.ч.

III. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Расчеты за энергию осуществляются по дифференцированному, одноставочному тарифу или тарифу, утвержденному для потребителей, производящих продукцию и оказывающих отдельные услуги по Перечню, утвержденному ППП-3379 от 08.11.2017г.

3.2. Для расчетов с Потребителем с присоединенной мощностью 750 кВА и выше (за исключением бюджетных организаций, водоснабжающих организаций, насосных станций

фермерских хозяйств и ассоциаций водопотребителей, а также насосных станций, финансируемых из Государственного бюджета Республики Узбекистан) применяется дифференцированный тариф по зонам времени суток.

Расчеты по дифференцированному тарифу осуществляются за энергию, использованную в:

полупиковый период светлое время суток (с 9-00 до 17-00 часов) по установленному тарифу,

пиковый период - утренний и вечерний максимумы (часы максимальных нагрузок единой электроэнергетической системы: утренний максимум - с 6-00 до 9-00 часов, вечерний максимум - с 17-00 до 22-00 часов) - по тарифу с применением повышающего коэффициента 1,5 к установленному тарифу;

ночной период - темное время суток (часы минимальных нагрузок: с 22-00 до 24-00 часов и с 00-00 до 06-00 часов) - по тарифу с применением понижающего коэффициента 1,5 к установленному тарифу.

Установленный тариф соответствует одноставочному тарифу для потребителей II тарифной группы.

Для расчетов с Потребителем, не рассчитывающимся по дифференцированному тарифу, применяется одноставочный тариф.

Для расчетов с Потребителем с присоединенной мощностью до 750 кВА, производящим продукцию и оказывающим отдельные услуги, предусмотренные Перечнем организаций, по которым устанавливается особый порядок ценообразования при реализации электрической энергии, применяется тариф, устанавливаемый правительственным решением.

3.3. Расчетным периодом для взаиморасчетов между Потребителем и Предприятием по настоящему Договору является один месяц.

3.4. Ежемесячно, по истечении расчетного периода, Потребитель совместно с уполномоченным лицом Бюро принудительного исполнения при Генеральной прокуратуре Республики Узбекистан (именуемое в дальнейшем "Бюро") снимает показания с приборов учета и составляет отчет о расходе энергии по форме согласно приложению № 3 к настоящему Договору.

Основанием для определения фактического объема потребленной энергии является отчет о расходе энергии установленной формы, представленный потребителем в срок до "10" числа в предприятие территориальных электрических сетей и Бюро нарочно, посредством факсимильной, электронной или почтовой связи.

При этом Потребитель с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, производящий оплату по дифференцированному тарифу, в отчете о расходе энергии помимо полного объема потребленной энергии (активной и реактивной), должен указывать также объемы активной энергии, потребленной в пиковый, полупиковый и ночной периоды отдельно.

3.5. При изменении тарифов Потребитель производит оплату за поставляемую энергию по новому тарифу со дня ввода их в действие.

3.6. Поставка энергии Потребителю осуществляется после произведения стопроцентной предоплаты (100%) стоимости договорной величины энергии до начала предстоящего расчетного периода.

При этом, допускается осуществление поставки электрической энергии потребителям, за исключением бытовых потребителей, на основе 50-процентной предоплаты в случае обращения ими в Бюро в уведомительном порядке не менее чем за 5 дней до начала расчетного периода, с указанием периода, в течение которого потребители изъявили желание осуществлять расчеты на основе 50-процентной предоплаты. В случае невнесения предоплаты, а также при неосуществлении до конца месяца окончательного расчета потребителями, которые осуществляют расчеты на условиях 50-процентной

предоплаты, к данным потребителям применяются меры, вплоть до полного отключения от электрических сетей.

3.7. На основании отчета о расходе энергии Предприятие в установленном порядке производит расчет, выписывает счет-фактуру и счет на оплату, подлежащий оплате в течение пяти дней.

При наличии у Потребителя нескольких объектов, относящихся к разным тарифным группам, выписывается общая счет-фактура с указанием тарифа для каждой тарифной группы.

3.8. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрической сети, определяемой на основании акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон согласно приложению № 4 к настоящему Договору, объем технологического расхода энергии на участке от границы до места установки приборов учета определяется совместно с Потребителем расчетным путем и указывается в акте согласно приложению № 5 к настоящему Договору.

При этом для Потребителя с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, производящего оплату по дифференцированному тарифу, величина технологического расхода энергии определяется для пикового, полупикового и ночного периодов отдельно, суммируется с расходом энергии за соответствующий ему период суток для включения в счет на оплату.

3.9. В случае непредставления Потребителем в срок, предусмотренный Договором, отчета о расходе энергии Предприятие имеет право выписать счет на оплату по договорной величине потребления энергии или на основании данных о фактическом объеме потребления энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете Потребителя.

После контрольного снятия Бюро показаний с приборов учета Предприятие производит перерасчет за фактическое потребление энергии, который осуществляется в установленном порядке.

3.10. При наличии у Потребителя задолженности по оплате за энергию, надбавкам к тарифу за компенсацию реактивной энергии, а также по перерасчетам неучтенной энергии и пени, средства, перечисленные им в счет авансового платежа, направляются на погашение задолженности и не засчитываются в качестве авансового платежа (предоплаты).

Оплаченные авансом средства в случае недопотребления энергии по вине Потребителя против объемов, предусмотренных Договором, не подлежат возврату, а учитываются при последующих расчетах за энергию.

3.11. При потреблении энергии, сверх указанной в Договоре для расчетного периода величины более чем на 5 процентов, с Потребителя взимается плата в 1,15 размере от установленного тарифа за весь объем энергии, потребленной сверх указанной в Договоре величины.

3.12. Предприятие и Потребитель ежемесячно в течение пяти дней после окончания расчетного периода составляют акт-сверки взаиморасчетов.

3.13. Отключение Потребителя от электрических сетей производится в случаях:
невыполнения договорных обязательств;

наличия задолженности за потребленную энергию в результате несвоевременного осуществления расчетов;

неисполнения предписаний Бюро, в том числе недопущения его уполномоченных представителей к приборам учета для снятия показаний;

умышленной порчи приборов учета, вмешательства в них извне с целью изменения показаний;

выявления фактов хищений, незаконных подключений к электрическим сетям или иных нарушений Правил пользования электрической энергией.

предоплаты, к данным потребителям применяются меры, вплоть до полного отключения от электрических сетей.

3.7. На основании отчета о расходе энергии Предприятие в установленном порядке производит расчет, выписывает счет-фактуру и счет на оплату, подлежащий оплате в течение пяти дней.

При наличии у Потребителя нескольких объектов, относящихся к разным тарифным группам, выписывается общая счет-фактура с указанием тарифа для каждой тарифной группы.

3.8. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрической сети, определяемой на основании акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон согласно приложению № 4 к настоящему Договору, объем технологического расхода энергии на участке от границы до места установки приборов учета определяется совместно с Потребителем расчетным путем и указывается в акте согласно приложению № 5 к настоящему Договору.

При этом для Потребителя с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, производящего оплату по дифференцированному тарифу, величина технологического расхода энергии определяется для пикового, полупикового и ночного периодов отдельно, суммируется с расходом энергии за соответствующий ему период суток для включения в счет на оплату.

3.9. В случае непредставления Потребителем в срок, предусмотренный Договором, отчета о расходе энергии Предприятие имеет право выписать счет на оплату по договорной величине потребления энергии или на основании данных о фактическом объеме потребления энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете Потребителя.

После контрольного снятия Бюро показаний с приборов учета Предприятие производит перерасчет за фактическое потребление энергии, который осуществляется в установленном порядке.

3.10. При наличии у Потребителя задолженности по оплате за энергию, надбавкам к тарифу за компенсацию реактивной энергии, а также по перерасчетам неучтенной энергии и пени, средства, перечисленные им в счет авансового платежа, направляются на погашение задолженности и не засчитываются в качестве авансового платежа (предоплаты).

Оплаченные авансом средства в случае недопотребления энергии по вине Потребителя против объемов, предусмотренных Договором, не подлежат возврату, а учитываются при последующих расчетах за энергию.

3.11. При потреблении энергии, сверх указанной в Договоре для расчетного периода величины более чем на 5 процентов, с Потребителя взимается плата в 1,15 размере от установленного тарифа за весь объем энергии, потребленной сверх указанной в Договоре величины.

3.12. Предприятие и Потребитель ежемесячно в течение пяти дней после окончания расчетного периода составляют акт-сверки взаиморасчетов.

3.13. Отключение Потребителя от электрических сетей производится в случаях:

невыполнения договорных обязательств;

наличия задолженности за потребленную энергию в результате несвоевременного осуществления расчетов;

неисполнения предписаний Бюро, в том числе недопущения его уполномоченных представителей к приборам учета для снятия показаний;

умышленной порчи приборов учета, вмешательства в них извне с целью изменения показаний;

выявления фактов хищений, незаконных подключений к электрическим сетям или иных нарушений Правил пользования электрической энергией.

технологического процесса выпускаемой продукции (видов работ), на освещение, отопление, вентиляцию производственных и административных зданий, а также потребность субпотребителей, подключенных к данным электрическим сетям.

Потребитель с присоединенной мощностью 5 МВт и выше также обязаны учитывать и сообщать по требованию Предприятия:

ежесуточный, ежемесячный расходы и фактические величины потребляемой мощности;

ежесуточный расход реактивной энергии и мощности за периоды максимальных и минимальных нагрузок единой электроэнергетической системы;

расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузок единой электроэнергетической системы.

Потребитель может иметь иные обязанности в соответствии с законодательством.

4.3. Предприятие имеет право:

требовать от Потребителя надлежащего исполнения установленных в Договоре обязательств;

на возмещение в установленном порядке Потребителем фактического причиненного им ущерба при неисполнении или нарушения условий настоящего Договора;

отключать Потребителя от электрических сетей в аварийном режиме с уведомлением Бюро;

отключать Потребителя от электрических сетей по предписанию Бюро, а также присоединенных к АСКУЭ или имеющих приборы учета с устройством предварительной оплаты за энергию по окончании предоплаты.

Предприятие может иметь и иные права в соответствии с законодательством.

Предприятие и Бюро не несут ответственность за последствия отключения Потребителя от электрических сетей в случаях, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. Предприятие обязано:

поставлять бесперебойно Потребителю энергию через присоединенную электрическую сеть на границу балансовой принадлежности электрических сетей в объеме, предусмотренном Договором;

осуществлять эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт оборудования, линий электропередачи, приборов учета, а также устранение неисправностей на своих объектах электросетевого хозяйства;

предупреждать о возможных перебоях в поставках энергии в связи с плановыми ремонтами объектов электросетевого хозяйства в срок не позднее трех суток;

информировать Потребителя о приостановлении поставки энергии и причинах ее приостановления;

заблаговременно сообщать о вводимых ограничениях с указанием объема и времени ввода ограничения;

рассматривать заявления Потребителя о недопоставке энергии или о других нарушениях в электроснабжении не позднее десяти дней со дня получения от Потребителя заявления, устранять их и направлять исчерпывающий ответ;

вести учет энергии, поставленной Потребителю, в установленном порядке;

в пятидневный срок вносить изменения в месячные договорные объемы энергии в соответствии с внесенными в установленном порядке предложениями Потребителя, а в случае невозможности увеличения (уменьшения) месячного договорного объема энергии письменно извещать об этом Потребителя с указанием причин отказа;

обеспечивать замену, установку и эксплуатационное обслуживание приборов учета, установленных Потребителю, а также их опломбировку совместно с Бюро;

поставлять энергию, показатели качества которой соответствует государственным стандартам.

Предприятие может иметь и иные обязанности в соответствии с законодательством.

V. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Предприятие обязано возместить причиненные этим убытки, а Потребитель обязан возместить причиненный реальный ущерб.

5.2. Предприятие не несет материальной ответственности перед Потребителем: за поставку энергии пониженного качества при несоблюдении потребителем установленного режима потребления, превышении договорной величины потребления, не выполнении установленного предприятием территориальных электрических сетей графика ограничения потребления энергии;

за перерыв в поставке энергии на время срабатывания автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения и автоматической частотной разгрузки.

5.3. Предприятие не несет ответственность перед Потребителем в случае его отключения по предписанию Бюро или при наступлении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор).

5.4. На основании заключенного договора между «Предприятием» и АО «Национальные электрические сети Узбекистана» в случае недопоставки электрической энергии в объеме указанного в договоре со стороны АО «Национальные электрические сети Узбекистана», «Предприятие» не несет ответственность перед «Потребителем» за недопоставку электрической энергии.

5.5. Все разногласия и споры, возникающие в процессе исполнения настоящего Договора, урегулируются путем переговоров. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они разрешаются в судебном порядке.

VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Договор заключается на срок 31-декабрь 2022 года.

Внесенные в договор изменения не применяются в текущем месяце, а вступают в силу со следующего месяца.

По истечении срока действия Договора, если ни одна из сторон не подала заявление о его продлении или аннулировании, он считается продленным на каждый последующий год. Заявление должно подаваться за месяц до окончания срока действия Договора.

6.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и хранящихся у каждой из сторон. Приложения Договора считаются его неотъемлемой частью.

6.3. Договор может быть расторгнут досрочно по инициативе одной из Сторон с предварительным уведомлением за тридцать дней другой Стороны до предполагаемой даты расторжения, при условии проведения Сторонами взаиморасчетов. Уведомление о расторжении направляется в письменной форме.

6.4. Все изменения и дополнения действительны только в том случае, если они совершены в письменном виде и подписаны уполномоченными лицами обеих Сторон.

VII. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Потребитель: Управление благоустройства Кунградского района

Юридический адрес: КР Кунградский район. МСГ Навоий. Ул. Жипек жолы б-н
Л/Счет 1000 228 603 521 570 629 021 100 02 ИНН: 204618867

Расчетный счет 23402000300100001010

Код банка (МФО) 00014 (ИНН) 201122919

Кадастровый номер по юридическому адресу Потребителя 23151802010263

Наименование маҳалли Навоий

Телефоны: (61) 3123944 (61) 3121716

Факс: _____

(указываются телефоны Потребителя, включая сотовые телефоны его руководителей)

Статистические коды:

ОКЭД 90290

СООГУ 01007

СОАТО 1735215501

КФС 225

КОПФ 2100

ОКПО 19134973

Предприятие:

Почтовый адрес г. Кунград Мунакский шоссе б/н

Расчетный счет 22636000600314531484

Код банка (МФО) 00868 (ИНН) 200357207

Телефоны: 312-20-45 Факс: 312-35-02

Статистические коды:

СООГУ 01013

СОАТО 35215

Представитель Предприятия
Кунградский РЭС

Ж.Сапарбаев
(физ.инн: 535-418-989)

(Дата, Ф.И.О., подпись)



Потребитель

Управление благоустройства

А.Тажимуратов

(Дата, Ф.И.О., подпись)



**КОЛИЧЕСТВО
поставляемой энергии**

1. Тарифная группа: Киловатт час
2. Вид деятельности: Дренаж
3. Присоединенная мощность электроустановок Потребителя: 25 кВА (кВт)
4. Разрешенная в соответствии с техническими условиями мощность: 30 кВт
5. Категория по надежности электроснабжения (по проекту): 380 ВТ
6. Тип расчета: 28 кВт

вид тарифа: дифференцированный, одноставочный или тариф, утвержденный для потребителей, производящих продукцию и оказывающих отдельные услуги по Перечню, утвержденному ПП-3379 от 08.11.2017г.(нужное подчеркнуть)

| | Количество энергии, тыс. кВт.ч. | В т.ч. по тарифным группам | | | |
|------------|---------------------------------|----------------------------|--|--|--|
| | | II | | | |
| Год, всего | 9 999 | 9 999 | | | |
| Январь | 3 333 | 3 333 | | | |
| Февраль | 3 333 | 3 333 | | | |
| Март | 3 333 | 3 333 | | | |
| Апрель | | | | | |
| Май | | | | | |
| Июнь | | | | | |
| Июль | | | | | |
| Август | | | | | |
| Сентябрь | | | | | |
| Октябрь | | | | | |
| Ноябрь | | | | | |
| Декабрь | | | | | |

Предприятие работает 7 часов в день, 24 дней в месяц.
Соотношение нагрузок по сменам в % I 100, II -, III-

Представитель Предприятия

Потребитель

Ж.Сапарбаев
(Дата, Ф.И.О., подпись)

А.Тажимуратов
(Дата, Ф.И.О., подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Типовому договору

**МЕСТА УСТАНОВКИ
и характеристики приборов учета энергии**

| Места установки, с указанием класса напряжения (кВ) и типа приборов учета Потребителя (субпотребителя) | Тип прибора учета (актив, реактив), (номиналь- ный ток) | Номер прибора учета | Номер пломбы на клеммной крышке прибора учета | | Коэффициенты трансформации измерительных трансформа- торов | | Расчет- ный коэффи- циент | Показания прибора учета на дату заключе- ния договора | Вид тарифа сумма/ 1 кВт.ч. |
|---|--|---------------------------|--|------|--|----------------|------------------------------------|---|-------------------------------------|
| | | | Пред- приятия | Бюро | Тока | Напряже ния | | | |
| Узбекистан кучаси 1 | Актив | 123200325947 | 91077 | | | | 1319 | 450 | |
| Узбекистан кучаси 2 | Актив | 123200325946 | 91091 | | | | 3076 | 450 | |
| Айбергенов кучаси | Актив | 123200325945 | 91001 | | | | 1769 | 450 | |
| К.Абдиров кучаси | Актив | 123003255949 | 91005 | | | | 3399 | 450 | |
| Абдуллаев | Актив | 12300325948 | 91053 | | | | 5 | 450 | |
| А.Шамуратова кучаси | Актив | 12105523009 | 98934 | | | | 14 | 450 | |
| Навоий пр 2 кучаси | Актив | 123200325950 | 91072 | | | | 2559 | 450 | |
| Гарезсизлик кучаси | Актив | 123200336345 | 321741 | | | | 109 | 450 | |

Подписи:

Представитель Предприятия

Потребитель

Ж.Сапарбаев
(Дата, Ф.И.О., подпись)

А.Тажимуратов
(Дата, Ф.И.О., подпись)

ОТЧЕТ
о расходе энергии (активной, реактивной)

за _____ месяц 20__ г.

Дата снятия показания " ____ " _____ 20__ г.

| Наименование присоединения, заводской № счетчика, тип учета (активный, реактивный) | Расчетный коэффициент | | Показания счетчика | | | Разность показаний счетчика | Расход кВт/ч., кВар.ч. | Расход для дифференцированного учета, кВт.ч. | | | | |
|--|-------------------------|---------------------------------|--------------------|-----------|----------|-----------------------------|------------------------|--|----------|-----------|-----------|---------|
| | трансформатор тока (ТТ) | трансформаторов напряжения (ТН) | общий | начальное | конечное | | | Пик утро | День | Пик вечер | Ночь | |
| | | | | | | | | 6-9 час | 9-17 час | 17-22 час | 22-24 час | 0-6 час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | | | | | | | | |

Примечание: гр. 7 = гр. 6 - гр. 5, контрольная цифра для дифференцированного учета
гр. 7 = гр. 9 + гр. 10 + гр. 11 + гр. 12 + гр. 13, гр. 8 = гр. 7 * гр. 4.

Представитель Предприятия



Потребитель

А. Тажимуратов
(Дата, Ф.И.О., подпись)

Ж.Сапарбаев
(Дата, Ф.И.О., подпись)

М.П.

Главный энергетик _____ Ф.И.О.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Типовому договору

АКТ
разграничения балансовой принадлежности электрических
сетей и эксплуатационной ответственности сторон

1. На балансе Потребителя имеются следующие электроустановки:

а) воздушные линии 40 метр

б) кабельные линии 116 метр

в) подстанции, трансформаторные подстанции ул. Узбекистан б-н, ул Айбергенов б-н.

2. Граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей между Потребителем и Предприятием определяется на 30 метр

3. Из них обслуживаются персоналом

а) Потребителя 26 метр

б) Электроснабжающего предприятия по Договору с Потребителем Кунград РЭС

4. Граница раздела ответственности за состояние электроустановок и технического обслуживания определяется на: Кунград РЭС

Представители:

Потребителя



(подпись)

А.Тажимуратов
(Ф.И.О)

Предприятия

М.П.



(подпись)

Ж.Сапарбаев
(Ф.И.О)

АКТ
по определению потерь энергии

В случае установки приборов учета энергии не на границе раздела балансовой принадлежности электросетей, потери энергии, определяемые расчетным путем на участке от границы раздела до места установки приборов учета с учетом границ раздела балансовой принадлежности электросетей, это:

- а) Ежемесячные потери активной энергии в трансформаторах мощностью 100 кВА, составляют 100 кВт.час или 10%, потери реактивной энергии - кВт.час или 0 %;
- б) Ежемесячные потери в кабельных линиях Потребителя:

Длиной 25 м;

Сечение 2500 мм²;

Марки 100А ;

Напряжением 0,4кВ, составляют 30 кВт.час
или _____ %;

- в) Ежемесячные потери в воздушных линиях Потребителя:

Длиной 80 м;

Сечение 50 мм²;

Марки АЕС-50 ;

Напряжением 380 кВ, составляют 9 999 кВт.час
или 100 %;

Ежемесячные объемы потерь всего составляют 10 % от потребления энергии в расчетном периоде.

Потери энергии в электросетях от границы раздела электросетей Предприятия и внутридомовых электросетей до приборов учета бытовых потребителей, питающихся от этих сетей, являющихся общим имуществом, определяются расчетным путем и относятся на потребление товариществ частных собственников жилья или коммунально-эксплуатационных организаций.

Подписи:

Потребитель:



Предприятие:



| | | | | | | | | |
|----------|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Август | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Сентябрь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Октябрь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ноябрь | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Декабрь | - | - | - | - | - | - | - | - |

Экономическое значение реактивной энергии для каждого расчетного периода определяется исходя из договорной величины активной энергии за этот же период, с учетом оптимальной величины коэффициента мощности, определяемого в установленном порядке, и указанного в настоящем Договоре.

По истечении расчетного периода определяется фактическая величина экономического значения реактивной энергии, исходя из фактического потребления активной энергии и договорной величины коэффициента мощности.

Надбавка на тарифы определяется от действующего тарифа на активную энергию, без учета налога на добавленную стоимость, в размере:

5% - при потреблении реактивной энергии в пределах фактической величины экономического значения реактивной энергии, определяемой исходя из фактического потребления активной энергии и договорной величины коэффициента мощности;

10% - при потреблении реактивной энергии сверх фактической величины экономического значения реактивной энергии, определяемой исходя из фактического потребления активной энергии и договорной величины коэффициента мощности.

Надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору электроснабжения.

При выявлении снижения Потребителем значения коэффициента мощности по сравнению с указанным в настоящем Договоре электроснабжения величины за счет недостаточной компенсации реактивной энергии, Предприятие в установленном порядке производит технико-экономические расчеты стоимости потерь энергии, а также взыскание дополнительных средств с Потребителя за снижение показателей коэффициента мощности против установленных нормативов.

При этом, эти расчеты и взыскание дополнительных средств производятся при наличии подтверждения инспекции "Узгосэнергонадзор" о допущении Потребителем снижения фактического значения коэффициента мощности по сравнению с указанным в Договоре величины в расчетном периоде.

Скидки на тарифы предоставляются при генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети единой электроэнергетической системы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если необходимость таких режимов работы Потребителя установлена в Договоре.

Скидка определяется в размере 15% от действующего тарифа на активную энергию без учета налога на добавленную стоимость.

Потребитель:

 (М.П. Подпись)

Предприятие:

 (М.П. Подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Типовому договору

АКТ по определению аварийной и технологической брони

Составлен при участии представителя Потребителя _____

При возникновении долгосрочного или краткосрочного дефицита мощностей в единой электроэнергетической системе Потребитель обязан:

1. Снизить нагрузку оборудования до уровня технологической брони:

| № п/п | Наименование цехов и агрегатов, относящихся к технологической брони* | Мощность оставленной в работе нагрузки (кВт) | Примечание |
|-------|--|--|------------|
| 1. | - | - | - |
| 2. | - | - | - |
| 3. | - | - | - |

Всего: - кВт.

* а) Немедленно отключаются все цеха и агрегаты. Кроме цехов и агрегатов, отключение которых может привести к производству бракованных товаров, порче оборудования, взрывам, пожару, отравлениям и другим несчастным случаям;

б) В технологическую бронь входят также цеха и агрегаты, которые относятся к аварийной брони (см. пункт 2).

Ступени ограничения до технологической брони:

| | | |
|-------------|---|-----|
| I Ступень | - | кВт |
| II Ступень | - | кВт |
| III Ступень | - | кВт |
| IV Ступень | - | кВт |

2. По истечении -, цеха и агрегаты отключаются до уровня аварийной брони.

| № п/п | Наименование цехов и агрегатов, относящихся к аварийной брони* | Мощность оставленной в работе нагрузки (кВт) | Примечание |
|-------|--|--|------------|
| 1. | - | - | - |
| 2. | - | - | - |
| 3. | - | - | - |

Всего: - кВт

* а) Под нагрузкой остаются цеха и агрегаты, отключение которых может привести к остановке работы водоснабжения, средств связи, замораживанию отопительной системы, а также охранное освещение;

б) К аварийной брони не относятся запасные противопожарные насосы и другие противопожарные агрегаты (эти агрегаты по мере необходимости могут быть включены в перечень, предварительно согласованный с Предприятием).



Потребитель:

Подписи:



Предприятие:

QÓNGIROT TUMANI YURIDIK XIZMAT KÓRSATISH MARKAZINING YURIDIK AHAMIYATGA EGA HUJJATLARNING QONUN HUJJATLARIGA MUVOFIQLIGI TÓGRISIDAGI HUQUQIY XULOSASI

1.Loyihaning turi: Shartnoma

2.Loyihaning nomi: Yuridik shaxslar uchun elektr ta'minoti

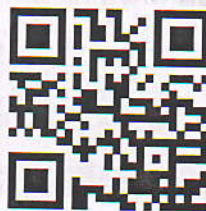
Qoraqalpoq hududiy elektr tarmoqlari korxonasi" Aktsiyadorlik Jamiyati Qongirot tumani elektr tarmoqlari korxonasi rahbari **J. Sapparbaev** va Qongirot tumani Obodonlashtirish boshqarmasi rahbari **Tajimuratov Ajiniyyaz Nazarboevichlar** ushbu elektr ta'minoti shartnomasiga muvofiq, «Korxon» «Iste'molchi»ga elektr energiyasini ulangan tarmoq orqali yetkazib berish va «Iste'molchi» iste'mol qilingan energiya uchun óz vaqtida haq tólash majburiyatini oladi. Etkazib beriladigan energiyaning shartnoma tuzilgan kunidagi umumiy narxi 4 499 550,00 (tört million tört yuz toqson toqqiz ming besh yuz ellik sóm) 00 tiyinni tashkil qiladi.

3.Loyiha ishlab chiquvchisi va kiritilgan sana haqidagi malumot: Qongirot tumani Obodonlashtirish boshqarmasi tomanidan 2022-yil 27-yanvar

Ushbu shartnoma loyihasi "Xójalik yurituvchi subyektlari faoliyatining shartnomaviy-huquqiy bazasi tógrisida"gi qonunining 10,24-36 moddalari va Ózbekiston Respublikasi "Fuqarolik kodeksi"ning 386-424 moddalari talablariga javob beradi.

Loyiha amaldagi qonun hujjatlariga muvofiq ishlab chiqilgan va uni tuzish maqsadga muvofiq

Markaz bosh yuriskonsulti



R.Annarazov

2022 yil «27» yanvar