

Электроснабжения для юридических лиц

"24" январь 2022 года

№ 021035

Кунгирот
(место заключения договора)

Кунградский РЭС

(наименование электроснабжающего предприятия)

АО «Каракалпакское предприятия территориальных электрических сетей» (именуемое в дальнейшем "Предприятие"), действующее на основании устава в лице руководителя Мамутов Бахром Бахауддинович с одной стороны (именуемое в дальнейшем "Потребитель"), лицевой счет- действующий на основании Рай отдел культура в лице руководителя Н.Халмуратова 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 **3333**кВт.ч., реактивной кВар.ч.

2.2. Общая стоимость поставляемой энергии на день заключения Договора составляет **1 499 850** сум, по тарифу(ам) **450** сум

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

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 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 ПП-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, производящей продукцию и оказывающим отдельные услуги, предусмотренные Перечнем организаций, в котором 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 "_____" 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 произведением 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-процентов 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.

3.14. Произведенный перерасчет стоимости объема неучтенной энергии, не освобождает Потребителя от ответственности за нарушение Правил пользования электрической энергией в установленном порядке.

3.15. Повторное подключение Потребителя осуществляется после устранения Потребителем нарушения, оплаты задолженности и внесения платы, равной десяти минимальным размерам заработной платы на момент оплаты (за исключением потребителей, подключенных к АСКУЭ).

3.16. При потреблении электрической энергии сверх указанной в договоре электроснабжения для расчетного периода величины более чем на 5 процентов, с потребителей (кроме бытовых потребителей) взимается повышенная плата с коэффициентом 1,15 от установленного тарифа за весь объем электрической энергии, потребленной сверх указанной в договоре электроснабжения величины.

IV. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Потребитель имеет право на:

присоединение своих электроустановок к электрическим сетям Предприятия в соответствии с техническими условиями;

получение энергии, показатели качества которой соответствуют государственным стандартам;

получение в установленном порядке информации о причинах прекращения или приостановления поставки энергии;

внесение в установленном порядке в Предприятие предложений об изменении объемов потребляемой энергии. При этом предложение по изменению договорных объемов энергии должно быть подано в срок не позднее десяти дней до предполагаемого изменения;

возмещение в установленном порядке убытков, причиненных вследствие недопоставки энергии или поставки энергии, показатели качества которой не соответствуют государственным стандартам;

расторжение Договора в одностороннем порядке в соответствии с законодательством;

требование возврата оплаченной суммы за неиспользованный объем энергии при расторжении Договора;

возмещение ущерба при прекращении подачи энергии;

обращение в суд либо вышестоящий орган в порядке подчиненности (должностному лицу) для разрешения споров, возникающих при заключении и исполнении Договора.

Потребитель может иметь и иные права в соответствии с законодательством.

4.2. Потребитель обязан:

соблюдать установленный режим потребления энергии;
производить своевременную оплату за потребленную энергию;
обеспечивать надлежащее техническое состояние эксплуатируемых электрических сетей, приборов и оборудования, а также соблюдение правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, сообщать Предприятию или электроснабжающему предприятию о неисправностях электрооборудования;
осуществлять меры по рациональному использованию энергии;
своевременно выполнять предписания Бюро и инспекции "Узгосэнергонадзор";
соблюдать требования Правил устройства электроустановок;
допускать уполномоченных лиц Бюро и (или) Предприятия к приборам учета в установленном порядке;
подавать Предприятию заявку на необходимый объем энергии не менее чем за месяц до начала эксплуатации вновь вводимых в течение года электроустановок;
при определении потребности в энергии на предстоящий год учитывать расход энергии на ее передачу в электрических сетях, на производственные нужды 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 расход 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;

VII. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Потребитель: Кунград рай отдел култура

Адрес: Жипек жолы №1 тел: 312-12-60

р/с 100022860352157082310056001

Код банка (МФО) 00014

(ИНН) 200384300

Бюджет фонди 23402000300100010010

Код банка 00014 ИНН 201122919

Телефоны: 312-12-60

Факс: 312-12-60

(указываются телефоны Потребителя, включая сотовые телефоны его руководителей)

Статистические коды:

ОКЭД 97600

Предприятие:

Почтовый адрес г. Кунград Мунакский шоссе б/н

Расчетный счет 22636000600314531484

Код банка (МФО) 00868

(ИНН) 200357207

Телефоны: 312-20-45

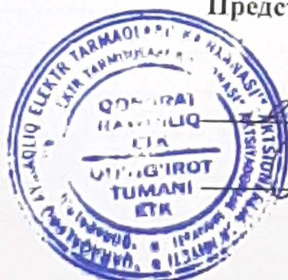
Факс: 312-35-02

Статистические коды:

СООГУ 01013

СОАТО 35215

Представитель Предприятия



(Дата, Ф.И.О., подпись)

Потребитель



(сб)

КОЛИЧЕСТВО
поставляемой энергии

1. Тарифная группа: II
2. Вид деятельности: _____
3. Присоединенная мощность электроустановок Потребителя: _____ кВА (кВт)
4. Разрешенная в соответствии с техническими условиями мощность: _____ кВт
5. Категория по надежности электроснабжения (по проекту): _____
6. Тип расчета: _____

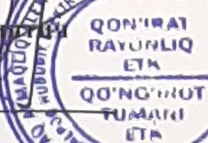
вид тарифа: дифференцированный, одноставочный или тариф, утвержденный для потребителей, производящих продукцию и оказывающих отдельные услуги по Перечню, утвержденному ПП-3379 от 08.11.2017г.(нужное подчеркнуть)

	Количество энергии, тыс. кВт.ч.	В т.ч. по тарифным группам			
Год, всего					
Январь	1111				
Февраль	1111				
Март	1111				
Апрель					
Май					
Июнь					
Июль					
Август					
Сентябрь					
Октябрь					
Ноябрь					
Декабрь					

Предприятие работает _____ часов в день, _____ дней в месяц.
Соотношение нагрузок по сменам в % I _____, II _____, III _____.

Представитель Предприятия

(Дата, Ф.И.О., подпись)



Потребитель

(Дата, Ф.И.О., подпись)



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), (номинальный ток)	Номер прибора учета	Номер пломбы на клеммной крышке прибора учета		Коэффициент трансформации измерительных трансформаторов		Расчетный коэффициент	Показания прибора учета на дату заключения договора	Вид тарифа сумма/ 1 кВт.ч.
			Предприятия	Бюро	Тока	Напряжения			
	Се 303	093233622	254409						450

Подписи:

Потребитель:

Предприятие:

(М.П. Подпись)



ОТЧЕТ о расходе энергии (активной, реактивной)

за _____ месяц 20__ г.

Дата снятия показания " " _____ 20 ____ г.

[illegible]

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.

Руководитель Потребителя

Б. Мамутов
Ф.И.О.

М.П.

Главный энергетик _____ Ф.И.О.

Представитель Предприятия

Н.Халмуратова



АКТ
разграничения балансовой принадлежности электрических
сетей и эксплуатационной ответственности сторон

1. На балансе Потребителя имеются следующие электроустановки:

а) воздушные линии _____

б) кабельные линии _____

в) подстанции, трансформаторные подстанции _____

2. Граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей между Потребителем и
Предприятием определяется на: _____

3. Из них обслуживаются персоналом

а) Потребителя _____

б) Электроснабжающего предприятия по Договору с Потребителем _____

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

Представители:

Потребителя

Предприятия

М.П.



Н.Халмуратова
(Ф.И.О)

Мамутов
Бахауаддинович
(Ф.И.О)

Бахром



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 _____ кВА, составляют _____ кВт.час или _____ %, потери реактивной энергии _____ кВар.час или _____ %;

б) Ежемесячные потери в кабельных линиях Потребителя:

Длиной _____ м;

Сечение _____ мм²;

Марки _____;

Напряжением _____ кВ, составляют _____ кВт.час
или _____ %;

в) Ежемесячные потери в воздушных линиях Потребителя:

Длиной _____ м;

Сечение _____ мм²;

Марки _____;

Напряжением _____ кВ, составляют _____ кВт.час
или _____ %;

Ежемесячные объемы потерь всего составляют _____ % 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:

Н.Халмуратова

(М.П. Подпись)



РЕЖИМ РАБОТЫ
компенсирующих устройств

1. Установленная мощность компенсирующих устройств

№ п/п	Типы компенсирующих устройств	Мощность	Время включения		Всего
			утром	вечером	
1.	Конденсаторы, кВАр до 1000 В, выше 1000 В, в том числе:				
1.1.	С автоматическим регулированием до 1000 В, выше 1000 В,				
1.2.	С ручным регулированием до 1000 В, выше 1000 В,				
2.	Синхронные двигатели - (СД), кВт				
3.	Реактивная мощность СД, кВАр (30% установленной мощности СД, кВт)				
4.	Всего (п.1+п.3) кВАр: до 1000 В, выше 1000 В.				

2. Экономические значения реактивной энергии

Год, месяц	Экономическое значение реактивной энергии (кВАр.ч.)	в том числе		в т.ч. по тарифным группам:			Значения коэффициента мощности	
		в часы больших нагрузок с 6-00 до 22-00 часов (кВАр.ч.)	в часы малых нагрузок с 22-00 до 6- 00 часов (кВАр.ч.)				в часы больших нагрузок с 6-00 до 22-00 часов	в часы малых нагрузок с 22-00 до 6-00 часов
							Cosφ=	Cosφ=
Январь								
Февраль								
Март								
Апрель								
Май								
Июнь								
Июль								
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, определяемой 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.

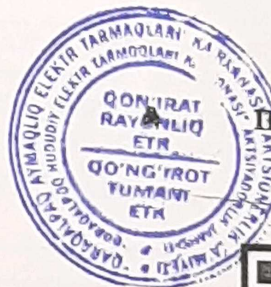
Скидки на тарифы предоставляются при генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети единой электроэнергетической системы в часы малых нагрузок электрической сети 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:

Подпись)

(М.П.



Предприятие:

Н.Халмуратова



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:

Предприятие:



QUNG'IROT TUMANI YURIDIK XIZMAT KURSATISH MARKAZINING YURIDIKALIQ A'HMIYETKE IYE HYJJETLERDIN' NIZAM HYJJETLERINE MUWAPIQLIGI HAQQINDA HUQIQIY JUWMAQ

1. Joybardin' turi : Xojaliq shartnamasi

2. Joybardin' atamasi:

“Qonirat rayoni madeniyat bólimi menen “Qonirat rayonliq elektr tarmoqlari karxanasi” arasinda 2022-jil ushin 3333 kvt saat elektr energiyasi jetkerip beriw boyinsha 1 499 850 (bir million tort juz toqsan togiz miń segiz juz eliw) sumğa shartnama duziw haqqinda”

3. Joybarislepchig'iwshisiha'mkiritilgensa'nehaqqindagima'gliwmat:
Qonirat rayoni madeniyat bólimi ta'repinen 2022 jil 24-yanvar.

4. Joybar ameldegi nizam hujjatlarine muwafiq islep shigilgan ham qabil etiw maqsetke muwapiq

Oray bas yuriskonsulti



O.Matyakupov

2022 jil 24-yanvar.