

Утверждена приказом:
Генерального директора
ТОО «Энергосистема»
№ 268 от «30» 11 2021 г.

Приложение 3 к
Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 1

Объявление о проведении тендера (конкурса)

Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» объявляет о проведении тендера (конкурса).

Номер/дата (тендера):	закупок	№ <u>57</u> от <u>30 11 2021 г.</u>
Наименование закупки (наименование закупки товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне)	Электроэнергия на 2022 год	

№ ЛОТа	Наименования лотов	Количество (объем) закупаемых товаров, работ услуг в тыс. кВт:	Цена за единицу в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортиров ку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое	Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое	Условия платежа
№ 1	Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь и на хозяйственный нужды на 2022 год по Актыбинской области	239 988,000	11,60	2 783 860,8	100% предоплата договорного объема потребленной электроэнергии текущего расчетного периода производится Покупателем до 15 числа

№ 2	Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г.Уральск для транспортировки эл.энергии потребителям п.Новонадежденка	58 400	15,35	896 440	месяца. Окончательный расчет производится не позднее 10 числа месяца следующего за расчетным
-----	---	--------	-------	---------	--

Потенциальный поставщик и его тендерная заявка должны соответствовать требованиям, указанным в Параграфе 2 Главы 5 "Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий", утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73.

Потенциальный поставщик представляет субъекту естественной монополии заявку на участие в тендере по форме 3 согласно приложению 3 к настоящим Правилам, с приложением следующей информации (документов):

копии устава юридического лица, заверенной подписью руководителя или лица, исполняющего его обязанности - для юридических лиц;

справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, выданной регистрирующим органом по форме, установленной Министерством юстиции Республики Казахстан либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащего ссылку на официальный интернет-ресурс государственного органа, выдавшего справку, использующего электронную систему регистрации, для физических лиц, осуществляющих частное предпринимательство без образования юридического лица - электронной копии выписки из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений с указанием идентификационного номера уведомления о начале деятельности либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащей ссылку на Государственный электронный реестр разрешений и уведомлений либо электронной копии документа о регистрации в качестве субъекта предпринимательства, для временного объединения юридических лиц (консорциум) - электронной копии соглашения о консорциуме и электронные копии справок о государственной регистрации (перерегистрации) участников консорциума;

копии электронного документа или копии справки (сведений) об отсутствии (наличии) налоговой задолженности налогоплательщика, задолженности по обязательным пенсионным взносам, обязательным профессиональным пенсионным взносам и социальным отчислениям по Республике Казахстан, выданной не ранее трех месяцев до дня вскрытия конвертов с тендерными заявками;

в случае, если потенциальный поставщик является плательщиком налога на добавленную стоимость, копии свидетельства о постановке на учет по налогу на добавленную стоимость либо бумажной копии электронного документа;

справки банка или филиала банка, в котором обслуживается потенциальный поставщик, об отсутствии просроченной задолженности по всем видам обязательств потенциального поставщика, длящейся более трех месяцев, предшествующих дате выдачи справки, перед банком или филиалом банка (в случае, если потенциальный поставщик является клиентом нескольких банков второго уровня или филиалов, а также иностранного банка, данная справка представляется от каждого из таких банков). Необходимо, чтобы справка была выдана в срок не ранее трех месяцев, предшествующего дате вскрытия конвертов с тендерными заявками. Если справка подписана не первым руководителем банка, то справка представляется вместе с копией документа, прямо предусматривающего, что данному лицу предоставлено право подписи данных справок;

копии выписки из реестра участников, ведение которого осуществляется центральным депозитарием в соответствии с Правилами осуществления деятельности по ведению системы реестра держателей ценных бумаг, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 29 октября 2018 года № 249 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17803), выданного не ранее тридцати календарных дней, предшествующих дате вскрытия конвертов - для юридических лиц, при отсутствии в уставе сведений об учредителях и ведении реестра участников центральным депозитарием;

в случае, если потенциальный поставщик не является резидентом Республики Казахстан и не зарегистрирован в качестве налогоплательщика Республики Казахстан, то представляется:

копия справки налогового органа Республики Казахстан о том, что данный потенциальный поставщик является нерезидентом Республики Казахстан и не состоит на налоговом учете;

копии правоустанавливающих документов с проставленным апостилом (легализованного) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О присоединении Республики Казахстан к Конвенции, отменяющей требование легализации иностранных официальных документов»;

технической спецификации с описанием функциональных, технических, качественных и эксплуатационных характеристик товаров, работ, услуг, а также документов, подтверждающих соответствие товаров, работ, услуг этим требованиям;

Не допускается передача потенциальным поставщиком субподрядчикам (соисполнителям) на субподряд (соисполнение) в совокупности более двух третей объема товаров, работ, услуг.

Потенциальный поставщик может изменить или отозвать свою тендерную заявку до истечения окончательного срока представления тендерной заявки, не теряя при этом возможности на возврат гарантийного обеспечения своей тендерной заявки.

Уведомление об отзыве или изменении тендерной заявки направляется потенциальным поставщиком в письменной форме.

Тендерная заявка представляется потенциальным поставщиком в прошитом виде, с пронумерованными страницами, последняя страница заверяется подписью поставщика и оригинал банковской гарантии прикладывается к тендерной заявке отдельно.

Потенциальный поставщик запечатывает заявку в конверт. После этого конверт запечатывается во внешний конверт. Внутренний и наружный конверты:

- 1) адресуются субъекту естественной монополии по адресу, указанному в тендерной документации;
- 2) содержат наименование и адрес потенциального поставщика и слова «Тендер по закупке _____».

(название тендера)

Изменение тендерной заявки, предусмотренное пунктом 69 настоящих Правил, готовится потенциальным поставщиком, запечатывается и представляется так же, как и сама тендерная заявка.

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости товаров, работ и услуг, предложенной в его тендерной заявке.

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег, размещаемых в банке. Реквизиты ТОО «Энергосистема»: РНН 061800225177, банковский счет № KZ89914042203KZ002HG, в ДБ АО «Сбербанк» БИК SABRKZKA, БИН 030840004016

2) банковской гарантии;

Срок действия обеспечения тендерной заявки не должен быть менее срока действия самой тендерной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечения тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и в целом по тендеру объем предлагаемых ими услуг в стоимостном выражении не превышает шестистысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцатитысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются по адресу - ТОО «Энергосистема», РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, кабинет № 400, ОМТС	до <u>10</u> часов <u>00</u> минут « <u>20</u> » <u>12</u> 2021 года
Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются по адресу РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, 2 этаж, студия	в <u>11</u> часов <u>00</u> минут « <u>20</u> » <u>12</u> 2021 года

Требования к языку составления и представления тендерной (конкурсной) заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках.


Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии – Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» 030007, РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, energosistema@nur.kz

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии – Лукьянчук И.В., инженер ОМТС, 8-7132-953-360, 8-7132-953-385, energosistema@nur.kz

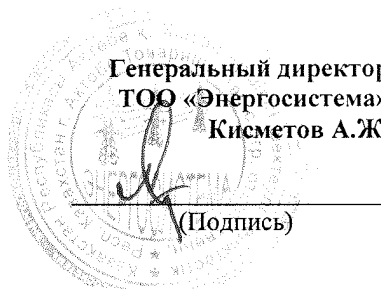
Приложение:

1. Заявка на участие в конкурсе (тендере).
2. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг).
3. Проект договора.

Генеральный директор
ТОО «Энергосистема»
Кисметов А.Ж.



(Подпись)



Форма 3

Кому _____

(наименование субъекта
естественной монополии)

От кого _____

(наименование потенциального
поставщика)

Заявка на участие в конкурсе (тендере)

Наименование и номер конкурса (тендера): _____.

Наименование и количество (объем) поставляемых товаров, выполняемых работ и оказываемых услуг:

Описание и функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики поставляемых товаров:

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг: _____.

Цена в тенге за единицу товара, работы и услуги без учета налога на добавленную стоимость, с включенными в нее расходов, связанных с поставкой товара, выполнением работ, оказанием услуг:

Общая цена в тенге товаров, работ, услуг без учета налога на добавленную стоимость, с включенными в нее расходов, связанных с поставкой товара, выполнением работ, оказанием услуг:

Сметный расчет или калькуляция стоимости, детально раскрывающая стоимость работ, услуг:

Предельные объемы работ, услуг, которые могут быть переданы потенциальным поставщиком субподрядчикам (соисполнителям) для выполнения работ, оказания услуг, являющихся предметом проводимых закупок:

Настоящей заявкой выражаю его согласия осуществить поставку товара, выполнение работ, оказание услуг.

фамилия, имя, отчество (при наличии), должность (Подпись, дата)

Утверждено:
Генеральный директор
ТОО «Энергосистема»
Кисметов А.Ж.
 (Подпись)

Приложение 3
 к Правилам
 осуществления
 деятельности
 субъектами
 естественных
 монополий
 Форма 2

Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер/дата закупки (тендера):	№ <u>57</u> от <u>30.11.21</u> г.
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Электроэнергия
Номер лота:	ЛОТ № 1
Наименование лота:	Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь и на хозяйственный нужды на 2022 год по Актюбинской области
Описание лота:	Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь и на хозяйственный нужды на 2022 год по Актюбинской области

Дополнительное описание			
Планируемый объем электроэнергетики на компенсацию потерь и хозяйственные нужды на 2022 год для Актюбинской области			
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	Месяц	Потери	Хоз.нужды
	Январь	28 780,000	29 495,000
	Февраль	24 630,000	25 265,000
	Март	23 640,000	24 212,000
	1 квартал	77 050,000	78 972,000
	Апрель	15 080,000	257,000
	Май	13 250,000	154,000
	Июнь	13 030,000	165,000
	2 квартал	41 360,000	41 936,000
	Июль	17 560,000	184,000
	Август	13 460,000	168,000
	Сентябрь	14 524,000	172,000
	3 квартал	45 544,000	46 068,000
	Октябрь	18 800,000	520,000
	Ноябрь	22 320,000	682,000
	Декабрь	29 950,000	740,000
	4 квартал	71 070,000	73 012,000
	ИТОГО	235 024,000	4 964,000

Единица измерения:	кВт/час
Место поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:	На границе раздела с электрическими сетями ТОО «Энергосистема», указанными в Приложениях №1 и №2 к настоящей технической спецификации ЛОТА № 1.
Срок поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:	с 01.01.22 г. по 31.12.22 г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров, работ, услуг:	Качество поставляемого Товара должно соответствовать требованиям ГОСТов, ТУ и регламентов, принятых для данного вида Товара.

Председатель комиссии

 Иманалин Б.К.

Члены комиссии

 Сукуров Е.М..

 Шакарбеков А.

 Позднякова О.С.

Секретарь комиссии

 Лукьянчук И.В.

Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии
по границе балансовой принадлежности на 01.11.2021 год.

№	№ п/п	Место расположения точек учёта			Наличие АСКУЭ	Использование точки уч. В расчетах как А;Т;П;К	Прибор учёта			Расчётный коэф.						
		Наименование ПС	Наименование присоединения	№			Тип	Кл. т.								
III	1	ПС 220/110/10 кВ "Актобинская"			+	А	01281107	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1000						
	2										B-110	"Сазда-1"	01281094	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
	3										B-110	"Сазда-2"	01281109	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
	4										B-110	"41 p-д-1"	01281100	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 132000
	5										B-110	"41 p-д-2"	01281108	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 132000
	6										B-110	"ПОШ-1"	01281121	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
	7										B-110	"ПОШ-2"	01281119	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
	8										B-110	"Каратагай"	01281113	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
	9										B-110	ОМВ-110	01281115	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
											B-10	X/Н АРЭК, яч. 7	01281107	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1000

2П	10	Ввод-1 РП-17, яч.8	О	+	А	01282739	А1802RAL-P4G-DW-4	0,2	х 8000
	11	Нас. фек.-2, яч.10	П	+	А	01281092	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 4000
	12	Казпромвент-я, яч.12	П	+	А	01281105	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 3000
	13	Ввод-1 РП-1, яч.16	П	+	А	01281099	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 8000
	14	Гидролоника-2, яч. 20	П	+	А	01281098	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 3000
	15	ТП ТФН-1, яч.22	П	+	А	01282742	А1802RAL-P4G-DW-4	0,2	х 2000
	16	Ком. сервис, яч. 24	П	+	А	01281101	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 2000
	17	ПМК, яч.26	П	+	А	01281103	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 1500
	18	Х/Н АРЭК, яч. 28	П	+	А	01281106	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 1500
	19	Ввод-2 РП-1, яч.30	П	+	А	01281096	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 8000
	20	Ввод-2 РП-17, яч.32	О П	+	А	01282738	А1802RAL-P4G-DW-4	0,2	х 6000
	21	ЦРП Геолог, яч. 34	П	+	А	01282723	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 3000
	22	Тепл. ком.-1, яч.38	П	+	А	01282696	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 3000
	23	Нас. фек.-1, яч.40	П	+	А	01282697	А1802RL-P4G-DW-4	0,2	х 8000
	24	РМС, яч.17	О	+	А	01167912	А1805-RL-P4G-DW-3	0,2	х 1000
	25	Казьгруппвент	П	+	А	000024	Нева MT3141.0ARE4SR	1,0	х 1
	26	яч№4 1Т-110	П	+	А	01207786	А1805RAL-P4G-DW-4	0,2	х 22000

ПС 110/35/6 кВ
"Донская-2"

ПС 220/110/35/6 кВ "Кимперсай"	27	B-110	яч№2 2Т-110	П	+	A	1194656	A1805RL-P4G-DW-4	0,2	x 22000
	28	B-110	яч№15 "Бугетсай"	П	+	A	1149720	A1R-4AL-C25-T+	0,2	x 66000
				О	+	A				
	29	B-35	"Шербаковская"	П	+	A	01282736	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 14000
	30	B-35	"Троицкая"	П	+	A	01282716	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 14000
	31	B-35	"Жусалы"	П	+	A	01282707	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 14000
	32	B-35	"Алимбетовка"	П	+	A	01282704	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 14000
	33	B-35	"Приозёрная"	П	+	A	01282730	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 14000
	34	B-35	ОМВ-35	П	+	A	01282722	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 14000
	35	B-6	"С-3 Кимперсай", яч. 2	П	+	A	01282717	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 2400
	36	B-6	"Батамша", яч. 6	П	+	A	01282694	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1800
	37	B-6	Карг. УЭС (Мол. 3-д), яч. 7	П	+	A	01282732	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 360
	38	B-6	Посёлок-1, яч. 10	П	+	A	01282705	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 3600
39	B-6	Котельная, яч. 14	П	+	A	01282692	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 2400	
40	B-6	Посёлок-2, яч. 16	П	+	A	01282720	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 3600	
41	B-6	Вост Кимперсай, яч. 17	П	+	A	01282711	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1800	
3П	42	ВЛ-220	"Чилисай"	О	+	A	01282767	A1802RAL-P4-DW-4	0,2	x 440000
				П	+	A				
	43	ОВВ-220	ОВВ-220	О	+	A	01282751	A1802RAL-P4-DW-4	0,2	x 440000
П	+	A								

44	ВЛ-10	"Каргалинская", яч. 8	П	+	А	01294337	А1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 4000
	45	ВЛ-10	"Заречная", яч. 9	П	+	А	01294340	А1802RAL-P4G-DW-4	0,2
46	ВЛ-110	"Киёмбай-Щербакловская"	П	+	А	0811102908	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x 66000
			О	+	А				
			П	+	А				
47	МВ-110	ОМВ-110кВ	О	+	А	0811102825	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x 132000
			О	+	А				
48	ВЛ-110	"Ақбулак-Дйсан"	П	+	А	0811103910	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x 22000
			О	+	А				
49	ВЛ-35кВ	"Светлинская-Урожайная"	П	+	А	0811102824	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x2100
			О	+	А				
50	ВЛ-35кВ	"Покровка-Зеленый Дол"	П	+	А	0811102846	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x7000
			О	+	А				

1	2	3	4	5		6		7	8	9	10
				П	+	А					
51	ВЛ-110	ОРУ-110 кВ "Жанакюльская ГТЭС"	ЦЦ	П	+	А	07042196	СЭТ-4ТМ 02.2		x1	
				О	+	А					
				П	+	А					
52	ВЛ-110	2Ц	О	+	А	03031058	СЭТ-4ТМ 02.2		x1		
			О	+	А						
53	ВЛ-110	ОРУ-110кВ ПС 110/35кВ "Кенкияк"	"ЖГТЭС-Кенкияк"-1	П	+	А	0806120327	СЭТ-4ТМ 03М		x1	
				О	+	А					
				П	+	А					
54	ВЛ-110	ОРУ-110кВ ПС 110/35кВ "Кенкияк"	"ЖГТЭС-Кенкияк"-2	П	+	А	0812150509	СЭТ-4ТМ 03М		x1	
				О	+	А					
6П	55	ПС 35/10кВ "Жаркамыс"	В-35	ГПЭС "Южное Каратобе"	О	+	А	01311829	А1805RAL-P4GB-DW-4	0,2	x10500
					О	+	А				

7П	56	ВЛ-10кВ Лубенка-Новонадеждленка	ВЛ-10	ПС 35/10кВ Лубенка	П			1194561	АІR-3-АL-С8-Т	0,5	х1000	
8П	57	ПС35/6 кВ Трест АО "ТНК"Казхром-ДПОК"	ВЛ-6	ПС Трест яч.9 Керамика	П	+	А	01149710	АІR-3-АL-С8-Т	0,2	х2400	
	58		ВЛ-6	ПС Трест яч.17 Керамика	П	+	А	01149714	АІR-3-АL-С8-Т	0,2	х2400	
	59		ВЛ-6	ПС Трест яч.12 ШПУ	П	+	А	01149713	АІR-3-АL-С8-Т	0,2	х2400	
	60	ВЛ-6	ПС Трест яч.6 Агрофирма ТАУ	П	+	А	01149711	АІR-3-АL-С8-Т	0,2	х2400		
	9П	61	ПС 110/10 кВ Обогагительная АО "ТНК"Казхром-ДПОК"	ВЛ-0,4	скважина №1	П	+		43581828	Меркурий 230 АМ-02	0,2	х1
		62		ВЛ-0,4	скважина №2	П	+		43609006	Меркурий 230 АМ-03	0,2	х1
63		ВЛ-0,4		скважина №3	П	+		43608498	Меркурий 230 АМ-04	0,2	х1	
64		ВЛ-0,4		скважина №4	П	+		43608501	Меркурий 230 АМ-05	0,2	х1	
65		ВЛ-0,4		скважина №5	П	+		43608980	Меркурий 230 АМ-06	0,2	х1	
66		ВЛ-0,4		скважина №6	П	+		43581810	Меркурий 230 АМ-07	0,2	х1	
67		ВЛ-0,4		скважина №7	П	+		43608602	Меркурий 230 АМ-08	0,2	х1	
68		ВЛ-0,4		скважина №8	П	+		43581848	Меркурий 230 АМ-09	0,2	х1	
69		ВЛ-0,4		скважина №9	П	+		43581811	Меркурий 230 АМ-10	0,2	х1	
70		ПС 110/10 кВ Обогагительная АО "ТНК"Казхром-ДПОК"		ВЛ-0,4	яч№ 3 Гостиница "Аманат"	П		А	NF23858	СА4У-Э720 П	0,2	х40

10П	71	ПС 110/10 кВ 40 лет Каз ССР АО "ТНК"Казхром- ДГОК"	ВЛ-0,4	скважина №1	П	+		43581806	Меркурий 230 АМ-02	0,2	x1
	72		ВЛ-0,4	скважина №2	П	+		43608713	Меркурий 230 АМ-03	0,2	x1
	73		ВЛ-0,4	скважина №3	П	+		43581819	Меркурий 230 АМ-04	0,2	x1
	74		ВЛ-0,4	скважина №4	П	+		43608708	Меркурий 230 АМ-05	0,2	x1
	75		ВЛ-0,4	скважина №5	П	+		43581809	Меркурий 230 АМ-06	0,2	x1
	76		ВЛ-0,4	скважина №6	П	+		43608502	Меркурий 230 АМ-07	0,2	x1
	77		ВЛ-0,4	скважина №7	П	+		43581839	Меркурий 230 АМ-08	0,2	x1
	78		ВЛ-0,4	скважина №8	П	+		43581844	Меркурий 230 АМ-09	0,2	x1
	79		ВЛ-0,4	скважина №9	П	+		43581830	Меркурий 230 АМ-10	0,2	x1
11П	80	ПС35/6 кВ Поисковая АО "ТНК Казхром- ДГОК"	ВЛ-6	яч№12 Кирпичный завод вв 1	П	+	А	01149707	А1R-3-AL-C25-T+	0,2	x1800
	81		ВЛ-6	яч№ 18 Кирпичный завод вв 2	П	+	А	01149708	А1R-3-AL-C25-T+	0,2	x1800
12П	82	ПС 110/35/10кВ АТЭЦ	ВЛ-110	АТЭЦ-ПОШ 3	П	+	А	01212133	А1805-RAL-P4GB-DW-4	0,2	x1000
					О	+	А				x1000
	83		ВЛ-35	Ввод 35 кВ АЗХС-1	П	+	А	01203121	А1805-RL-P4GB-DW-4	0,5	x1000
13П	84	ПС 110/35/10 кВ Акжар	ВЛ-35кВ	35кВ ВВ-3Т	О	+	А	01256446	А1805-RL-P4GB-DW-4	0,2	x42000
					П	+	А				x42000

85	ВЛ-35кВ	35 кВ ВВ4Т		О	+	А	01256431	А1805-RL-P4GB-DW-4	0,2	x42000
		П	+	А	x42000					
		ВЛ-10кВ	яч№7 Ввод 1 РП Нур-Сити	О	+	А				x12000
86	ВЛ-10кВ	яч№4 Ввод 2 РП Нур-Сити	П	+	А	01233080	А1805-RL-P4GB-DW-4	0,2	x12000	
			О	+	А				x12000	
			П	+	А				x12000	
87	ВЛ-10кВ	яч№10 Ввод 1 Акшат-3	О	+	А	01233073	А1805-RL-P4GB-DW-4	0,2	x12000	
			П	+	А				x12000	
			ВЛ-10кВ	яч№13 Ввод 2 Акшат-3	О				+	А
88	ВЛ-10кВ	яч№13 Ввод 2 Акшат-3	О	+	А	01233099	А1805-RL-P4GB-DW-4	0,2	x12000	
			П	+	А				x12000	
			ВЛ-10кВ	яч№13 Ввод 2 Акшат-3	О				+	А
89	ВЛ-10кВ	яч№13 Ввод 2 Акшат-3	О	+	А	01233099	А1805-RL-P4GB-DW-4	0,2	x12000	
			П	+	А				x12000	
			ВЛ-10кВ	яч№13 Ввод 2 Акшат-3	О				+	А

Приложение № 2 к технической спецификации ЛОТА № 1

Перечень приборов учета хозяйственных нужд электрической энергии

Наименование участка эл. сетей Айтекебийский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)						Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показа ние	т.т. напр	Дата гос. поверк и			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<p>ПС 35/10 кВ «Комсомольская» Яч №1, №2</p>														
1	РЛБ-5	ТПСМ-204/63кВА РЛБ	31,9	8	Круг. год вых.2 в нед.	Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN	24395621	200/5	1 кв.2016 г					

п/п	Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование	кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. проверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ «КАРАУЛКЕЛЬДЫ» Яч №16, №12, №1													
1	Здание конторы	ТПКЕ-1601 100 кВА			Круг.год Вых.2 в нед.		A1140- RAL-BW- 4П	05009967			2 кв.2010		
2	Диспетчер	ТПКЕ-101	4,0	17	Круг.год Вых.2 в нед.		A1805RLP 4GDW4	01178091		50/5	1/2009г.		
3	Здание Диз., гараж Байг.УЭС	ТПКЕ-1104					Меркури й 230- ART-03 PQRSIDN	24505267			2/2016г.		

Наименование участков эл. сетей Иргизский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование питающего Центра. № фидера присоединены я.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)						Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверк и			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
ПС 110/35/10 кВ, «ИРГИЗ» ЯЧ №9														
1	Контрар Газарж	ТПИР-901	31,5	8	Круг.год Вых.2 в нед.		A1805 RL- P4G-DW-3	01220251		100/5	4/2019г.			

Наименование участков эл. сетей Карабутакасский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование питающего Центра. № фидера присоединены я.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)						Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверк и			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
ПС 110/35/10 кВ «КАРАБУТАК» ЯЧ №12														
1	ПС «КАРАБУТАК»	ТПКБ-1202 100кВА	25,5	8	Круг.год Вых.2 в нед.		A 1805 RL- P4G-DW-3	01178201		50/5	4/2008г.			

Наименование участков эл. сетей Каргалинский УЭС

№	Наименование	Мощность	Расчетные приборы учета (П.У.)		Потери, %	Примечание

п/п	Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование	кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показания	т.г.	Дата гос. поверк и		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 220/110/35/6 кВ «КИМПЕРСАЙ» Яч №7, №22													
1	Контра		10	8	Круг.год Вых.2 в нед. 15.10- 15.04		A1802 RAL- РАG-DW 4	01282732		30/5 6000/ 100	4-2014г.		
ПС 220/110/35/6 кВ «КИМПЕРСАЙ» Яч №16													
2	ОфисУЭС	ТПКП-1611 400кВА	2	24	Круг.год		СОИ-0497	002265			3-2006г.		
Потери хол.хода тр-ра 400 кВА 0,02 24 Круг.год по мощности (1/68 долевого участия всех потребителей) Расчет потерь: население-54, юридические-14, всего-68 потреб. 1,45:68=0,02 кВт на 1-го потребителя.													

Наименование участков эл. сетей Хобдинский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование	Мощность				Тип	№	Расчетные приборы учета (П.У.)			Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч			Показание	т.г.	Дата гос. поверк и		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ «Новоалексеевка» Яч №12													
1	Гараж Гостиница	ТПНА-1201 Баклабаратор ия 40 кВА	46,2 0	8	Круг.год Вых.2 в нед.		A1805RLP4 GDW-4	01167778		100/5	02- 2009г.		

Наименование участков эл. сетей Мартукский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)								Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверк и					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
ПС 110/35/10 кВ «МАРТУК»																
1	ПС «Мартук»	ТТП Яй-901 Юг	35	24	Круг.год	A1805RLP4 GDW4	01194680			150/5	3-2009 г.					
ПС 35/10 кВ «НОВО-МИХАЙЛОВКА»																
2	ПС «Ново-Михайловка»	ТПНМ-501 63 кВА	20	10	Круг.год	СА4У-И672М	867725			100/5	4-2004г.					
ПС 110/10 кВ «ЯЙСАН»																
3	ПС «Яйсан»	ТПНС-106 Школа 250 кВА	81	24	Круг.год Вых.2 в нед.	СА4У-И699	2280			100/5	3-2001г					
ПС 35/10 кВ «НАСОСНАЯ» ЯЧ №1																
4	Контора УЭС	ТПНС-106 250 кВА	81	10	Круг.год	Меркурий 230АМ-01	09089514				4-2018г					

Наименование участков эл. сетей Мугалжарский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование	Мощность			Расчетные приборы учета (П.У.)							Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверк и			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/10 кВ «КАНДЫЛАГАШ» ЯЧ №18, №13													
1	База СПП	ТП-40кВА	156	24	Круг.год		СА4У-И672М	589542		50/5	4-2004г.		
	Хоз.нужды вв-1	ТП-1202			Кр.год		Маркурий-230-АРТ-03-РQRSIDN	24396148		300/5	2-2001г.		

Наименование участков эл. сетей **Темирский УЭС**

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)							Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показания	т.т. напр	Дата гос. поверк и				
1			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
ПС 110/35/10 кВ «ШУбар-Кудук»															
1	РПБ «Шубар-Кудук» Отопление		45, 5	8	Круг.год Вых.2 в нед. 15.10-15.04		Меркурий 230 АРТ-02 PORSIDN	24396349		50/5	3-2020г.				
2	Контора РУЭС	КТП-160 ТПШК-905	1,5	8	Круг.год Вых.2 в нед.		А1140- RAL-BW-4П	05009971		10-40А	1-2011г.				
3	Здание конторы п.Кенкияк	3 кл-110-400 кВА	2	24	Кр.год без вых.		Меркурий-230	39909683			4-2019г.				

Наименование участков эл. сетей Уилский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование е	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)							Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т.	Дата гос. поверк и				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
ПС 110/35/10 кВ «УИЛ» ЯЧ №8, №3															
1	УЭС	ТПУЛ-802 160кВА «Хоз. нужды»	25	8	Круг. год Вых.2 в нед.	А1805RЛР4 GDW-4	01178097	100/5	2-2020г.						
2	Контора	ТПУЛ-303 «Сельсовет» 160 кВА	10, 5	8	Круг. год Вых.2 в нед.	СА4У- И672М	873130	1-2007г.							

Наименование участков эл. сетей Хромтауский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование е	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)							Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т.	Дата гос. поверк и				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
ПС 110/35/6 кВ «Донское» ЯЧ №12															
1	Гараж	ТПД-1506 кв Кирова 160кВА	50, 7	8	Круг. год Вых.2 в нед.	Меркурий 230	25412306	100/5	4-2020г.						

Наименование участков эл. сетей Шалкарский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)							Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверк и				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
ПС 35/10 кВ «Город-2» Яч №3															
1	Контора	КТП-301 400кВА	27, 5	8	Круг.год Вых.2 в нед.	Меркурий-230 ART-03	24476576			150/5	2-2005г.				
2	ПС «Шалкар»	ТНС	7,1	8	Круг.год	A1805RCP4 GDW-4	01194657			150/5	3-2009г.				
3	Хоз.нужды яч.2 ПС 110/10кВ "Котыртас"	ПС 110/10кВ Котр-Тас	5	24	Кр.год	Меркурий 230 ART-02 CLN	24396446			75/5	2-2016г.				

Наименование участков эл. сетей Эмбенский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)							Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверк и				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
ПС 110/10 кВ «Эмба» Яч №11, №22															

1	ПС «ЭМБА»	ТП ТПЭ-504/250кВа Комхоз	12, 5	24	Круг.год	А1140-РА1-ВВ-4Т	050100 03			4-2018		
2	Гараж г.Эмба	ПС п/с 110/10кВ Эмба СН-1				Нева 306-150	000519 1			4-2016		

Наименование участков эл. сетей АУГЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)						Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	Тип	№	Показания	т.г.	Дата гос. поверк и			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Аб. уч.№5 Ул.Бр.Жуу6.304	РШ-0,4 кВ Ж/Д 304	2	8	Круг.год		МТХ1А10. ДФ.2ЛО-У04	01255560		5-17А	1-2007г.			
2	Аб. уч№4 Ул.Победы32	ТП 16б/2	2	8	Круг.год		МТХ1А10. ДФ.2ЛО-У04	01255570		10-40А	1-2017г.			
3	Аб. уч№2 11мкр освещ. Эл. отопл.	РП-11 РУ-0,4 кВ	1,2	8	Круг.год		Меркурий 230 АРТ-02	24443750		50А	3-2016			
4	АУГЭС Ул.Тамдинская 3	РУ-0,4 кВ ТП-90	120	8	Круг.год		МТХ3Р20. DD.3М1-УD04	02072735		1000/ 5	3-2018			
Расход э/э по дог. 37181 ПУ №02072933, №33200 ПУ№02073656, №33200 ПУ№40265724, 33990 ПУ №02073042 вычитать с ПУ 02072735														
Произв.база АУГЭС		ТП 90/1	10	24	Кр.год		МТХ3Р2 0.DD.3М 1-УD04	02073260		1000/ 5	2-2018			

5	Аб.уч. №3 Пр.А.Молдагулов ой 22	РШ-0,4 Кв Ж/Д 22	2	8	Круг.год	МТХ1А10, ДФ.210- У04	01255811	10-34	2- 2017г.		
6	Уч. Комбинат Пр.312 стр.див.44	РУ-0,4 Кв ТП-16А/2	2	8	Круг.год	Меркурий 230 АРТ-03	25418002	150/5	1-2019		
	минус Здание гаража по пр.312 ст. дивизи 42 эл.отопление Хознужды ТОО"Актобеэнерг оснаб", дог.№762	16А/2	15	24	01.10- 30.04	производить начисление 50% от расхода по головному прибору учета №25418002 «Уч.комбинат»					
	минус Здание гаража по пр.312 ст. дивизи 42 освещение Хознужды ТОО"Актобеэнерг оснаб", дог.№762	16А/2	1,86	24	Кр.год	МАРС-1,0- 31-Р7	1904- 144997		3- 2020г.		
7	Центральный склад Освещ. Эл. отопление	РУ-0,4 Кв ТП-25А	4	8	Круг.год	МТХ3Р20. DD.ЗМО- Р04	02050925	300/5	2- 2017г.		
8	1 Этаж Здание Управления УСЭ, пр.312 Стр.див.42		8	8	Кр.шод	Тур Е 4112	5261739		1- 2007г.		
9	Хоз.нужды АРЭК	ПС «Актюбин» яч№28	30	8	Круг.год	ЕАО2RLP4 С-3	01281106	75/5 10000 /100 1МВт	3- 2008г.		
Расход э/э по дог. №22006 ПУ №СС028607, 37205 №011075134261975 вычитать с ПУ 01281106											

10	Столовая управления		30	1	Круг.год		Меркурий 230 ART-03	25406842		100/5	3- 2016г.		
11	Хоз.нужды АРЭК	ПС «Актюбинск» Яч №7	5	8	Круг.год		A1805 RL- P4G-DW-4	01281107		50/5 10000 /100	4- 2014г.		
Расход э/э по дог. №22045 ПУ 5621739, 25406842 вычитаться с ПУ 01281107													
12	Лаборатория Ул.Тамдинская 3 Освещ.	РУ-0,4 Кв ТП-90	5	8	Круг.год		МТХЗР20. DD.3M1- YD04	02073572		300/5	2/2018		
13	Пункт радиосвязи	РУ-0,4 Кв ТП-ОРТПУ	15	24	Круг.год		CA4Э703	029817		5-50А	4-03г.	0,16	
Потребление по ПУ №029817 вычитываться с ПУ №07981701 дог. №22075													
14	ПС Жилгородок РПБ Основной резервный	Яч№11	50	24	Круг.год		A1805 RAL- P4G-DW-4	01309038		100/5 10000 /100	2- 2017г.		
15	Столовая РПБ	РП-6А	5	8	Круг.год		Меркурий 230 ART-03 C(R)/N	25417991		150/5	3- 2015г.		
16	Ремонтно-произв. база	ПС «Жилгоро док» РП 6А Яч№36	2	24	Круг.год		A1805 RAL- P4G-DW-4	01309056		100/5 10000 /100	1- 2018г.		
Потребление по ПУ №№ 0055566, 38657089 вычитываться с ПУ №01309056													
17	АУГЭС Новый гараж						МТХЗР20. DD.3M1- YD04	02073199		400/5	2-2018		

Утверждаю:
 Генеральный директор
 ТОО «Энергосистема»
 Кисметов А.Ж.
 (Подпись)

Приложение 3
 к Правилам осуществления
 деятельности субъектами
 естественных монополий
 Форма 2

Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер/дата (тендера):	закупок № <u>57</u> от <u>30.11.2021</u> г.
Наименование закупки (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Электроснабжение на 2022 год
Номер лота:	ЛОТ № 2
Наименование лота:	Электроснабжение на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г. Уральск для транспортировки электроэнергии потребителям п. Новонадежденка на 2022 год
Описание лота:	Электроснабжение на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г. Уральск для транспортировки электроэнергии потребителям п. Новонадежденка на 2022 год
Дополнительное описание лота:	-

Планируемый объем закупки электрической энергии от энергопроизводящего источника г. Уралъск на 2022 год для транспортировки электрической энергии потребителям п.Новонадеждленка

Месяц	Объемы в кВтч
Январь	7 700
Февраль	5 900
Март	7 200
1 квартал	20 800
Апрель	3 100
Май	2 500
Июнь	1 900
2 квартал	7 500
Июль	1 900
Август	2 000
Сентябрь	2 200
3 квартал	6 100
Октябрь	7 500
Ноябрь	8 200
Декабрь	8 300
4 квартал	24 000
ИТОГО	58 400

Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:

Единица измерения:	кВт/час
Место поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:	На границе раздела с электрическими сетями ТОО «Энергосистема», указанными в Приложениях №1 к настоящей технической спецификации ЛОТа № 2.
Срок поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:	с 01.01.21 г. по 31.12.22 г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров, работ, услуг:	Качество поставляемого Товара должно соответствовать требованиям ГОСТов, ТУ и регламентов, принятых для данного вида Товара.

Председатель комиссии

Члены комиссии

Секретарь комиссии

Иманалин Б.К.

Сукуров Е.М.

Шакарбеков А.

Позднякова О.С.

Дукьянчук И.В.

**Приборы коммерческого учета
электрической энергии ТОО «Энергосистема»
по г.Уральск ПС 110/35/10кВ Лубенка**

Место установки	Тип прибора учета	Номер прибора учета	Расчетный коэффициент	Показания прибора учета
ПС 110/35/10 кВ «Лубенка» КРУН-10 кВ яч. №1	AIR-3-AL-C8-T	1194561	1000	

**Проект Договора
на оказание услуг по производству
электрической энергии**

г. Актобе

« _____ » _____ 2022 г.

_____, именуемое в дальнейшем «Услугодатель», в лице _____ действующего на основании _____ с одной стороны, и _____ действующего на основании _____ с другой стороны, заключили настоящий Договор на основании о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Предметом настоящего Договора является оказание услуг по производству электрической энергии для «Потребителя» в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Качество электрической энергии.

2.1. «Услугодатель» обеспечивает и поддерживает показатель качества электрической энергии согласно ГОСТу 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

3. Условия поставки и порядок учета электрической энергии.

3.1. «Услугодатель» осуществляет поставку электрической энергии на границу раздела балансовой принадлежности электросетей.

3.2. Объем гарантированной поставки определяются месячным, квартальным, годовым графиком отпуска электрической энергии «Потребителю», согласованным сторонами в Приложении №1 настоящего договора.

3.3. Расчетным периодом является календарный месяц.

3.4. До 20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, Стороны согласовывают в форме Ежемесячного соглашения уточненный объем электрической энергии, подлежащий поставке в конкретном месяце. В случае отсутствия подписанного Сторонами Ежемесячного соглашения, поставка электроэнергии принимается по Приложению № 1 к настоящему Договору.

3.5. Ежедневно, не позднее 10-00 часов местного времени, «Услугодатель» представляет «Потребителю» суточный график плановой поставки электроэнергии на предстоящие вторые сутки с почасовой разбивкой и, не позднее 11-00 часов, — график фактического почасового отпуска электроэнергии за прошедшие сутки. Каждый четверг, не позднее 10-00 часов местного времени, «Услугодатель» предоставляет «Потребителю» суточные графики поставок электроэнергии на субботу, воскресенье и понедельник. Суточные графики на праздничные дни предоставляются «Услугодателем» за два дня до наступления праздничных дней.

3.6. По предварительному согласованию, обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителям сторон к приборам коммерческого учета (Приложение №2).

3.7. Объем электрической энергии, потребленный за расчетный период, определяется с 00-00 часов (время средневропейское) первого календарного дня до 24-00 часов (время средневропейское) последнего календарного дня расчетного периода на основании показаний приборов коммерческого учета (Приложения №2), установленных на границах балансовой принадлежности. В случае если учет производится не на границе раздела балансовой принадлежности «Услугодателя» и «Потребителя», то фактический объем переданной электрической энергии определяется по приборам коммерческого учета, установленного у «Потребителя».

3.8. Предварительный баланс электрической энергии оформляется 2-го числа месяца следующего за расчетным, в соответствии с п.3.7 настоящего Договора.

Не позднее 8-го числа месяца следующего за расчетным, Стороны подписывают баланс электрической энергии, на основании которого оформляется двухсторонний Акт сверки предварительных объемов поставки/потребления электрической энергии (Приложение №4).

3.9. Снятие показаний приборов коммерческого учета электроэнергии, согласно Приложения № 2, производится «Услугодателем» на 00 часов средневропейского времени первого числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

3.10. Обработка данных, расчет электропотребления, а также подготовка «Акта сверки объемов поставки электрической энергии» за отчетный период производятся совместно «Услугодателем» и «Потребителем».

3.11. При наличии разногласий, урегулирование вопроса, связанного с подписанием акта сверки объемов, осуществляется в течение 5-ти дней комиссией, созданной с равным количеством представителей сторон.

3.12. Отказ «Потребителя» от подписания акта фактически потребленной за расчетный период электроэнергии не является основанием для не выставления «Услугодателем» счетов и не освобождает «Потребителя» от их оплаты в установленные договором сроки.

4. Порядок и форма оплаты. Пеня.

4.1. Оплата за потребленную «Потребителем» электрическую энергию, осуществляется по цене в соответствии с Приложением № 3 настоящего Договора.

При изменении тарифа цена на электрическую энергию может быть изменена в соответствии с законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

4.2. Оплата за потребленную «Потребителем» электрическую энергию производится на основании выставленных счетов путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Услугодателя».

4.3. «Потребитель» производит 100 % предоплату договорного объема потребления электрической энергии текущего расчетного

периода до 15-го числа текущего месяца. Счет на предоплату выставляется не менее чем за 7 календарных дней до наступления срока оплаты.

4.4. Окончательный расчет за объем поставленной/потребленной электрической энергии производится Сторонами не позднее 10 числа месяца следующего за расчетным.

4.5. Счета на предоплату и окончательный расчет выставляются не менее чем за 7 календарных дней до наступления оплаты по каждому этапу.

4.6. Сверки взаиморасчетов производятся сторонами до 10 числа месяца следующего за расчетным и оформляются актом сверки расчетов. На основании данного акта «Услугодатель» в праве начислить пеню за несвоевременную оплату в размере официальной ставки рефинансирования, установленной Нацбанком РК, за каждый календарный день просрочки оплаты. Днем начала начисления пени является 11-ое число месяца следующего за расчетным.

4.7. При отказе «Потребителя» от подписания акта сверки расчетов, начисление и выставление счетов по пене производится по данным «Услугодателя», до урегулирования спорной ситуации.

4.8. При наличии у «Потребителя» задолженности за прошедшие расчетные периоды, погашение задолженности будет производиться с первых поступающих платежей. Остаток суммы оплаты будет засчитываться в качестве оплаты за текущий расчетный период.

Необоснованный отказ «Потребителя» от подписания акта сверки объемов не является основанием для не выставления «Услугодателем» счетов и не освобождает «Потребителя» от их оплаты неоспариваемой части в установленные договором сроки.

В случае не подписания Акта по объему переданной электрической энергии «Услугодателем» из-за возникших разногласий, «Потребитель» оплачивает объем неоспариваемой сторонами части Акта. В случае отсутствия решения комиссии вопрос решается в установленном Законом порядке в соответствии с п. 8.2. настоящего договора.

4.9. В случае ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору одной из Сторон, любые штрафные санкции оплачиваются отдельным платежом на основании отдельно выставленного счета, в течение 10 дней с даты выставления счета.

5. Обязанности и ответственность сторон.

5.1. При исполнении настоящего договора стороны обязаны неукоснительно выполнять все его условия.

5.2. По вопросам, не оговоренным в настоящем договоре, стороны обязаны руководствоваться действующими «Правилами пользования электрической энергии» и другими нормативно-правовыми актами Республики Казахстан. 5.3.

Фактический объем поставки электрической энергии за расчетный период с учетом объемов п.3.4. может отклоняться от договорного объема в сторону уменьшения без применения штрафных санкций.

5.4. В случае отсутствия оплаты за поставленную электрическую энергию в установленные настоящим договором сроки, а также при наличии задолженности по оплате за прошедшие расчетные периоды и ряду других причин «Услугодатель» вправе, письменно предупредив «Потребителя» за трое суток, ограничить или полностью прекратить поставку электроэнергии с последующим расторжением договора в одностороннем порядке, при этом, «Услугодатель» не несет ответственности перед «Потребителем» за последствия возникшие в результате прекращения поставки электрической энергии.

5.5. При расторжении договора «Услугодатель» уведомляет «Потребителя» за 30 (тридцать) календарных дней. 6.

Особые условия.

6.1. Для принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации аварий «Услугодатель» вправе ограничить либо полностью прекратить поставку электрической энергии «Потребителю», с последующим сообщением в письменном виде, в течение 24 часов, о причинах и сроках отключения.

6.2. Ограничение отпуска электроэнергии от согласованной Сторонами среднемесячной часовой мощности исходя из объемов Ежемесячного соглашения с целью ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, «Услугодатель» осуществляет после письменного предупреждения «Потребителя» не позднее, чем за 3 (трое) суток до начала работ.

В случае запланированного полного останова генерирующего оборудования «Услугодатель» обязан предупредить «Потребителя» о прекращении подачи электроэнергии, в письменном виде, за 30 дней до останова, более точная дата останова генерирующего оборудования и продолжительность простоя сообщается не позднее, чем за 3 дня до отключения. Плановые ремонтные работы проводимые «Услугодателем», в результате которых возможен перерыв в электроснабжении «Потребителя», без уведомления «Потребителя» не допускаются.

6.3. В случае ввода новых генерирующих мощностей «Услугодатель» уведомляет в письменном виде «Потребителя» не менее чем за 30 (тридцать) дней до начала эксплуатации оборудования. Стороны при необходимости вносят изменения в Приложении №1 путем оформления Дополнительного соглашения к настоящему договору.

6.4. В случае изменения существующих или ввода в действия новых нормативно-правовых документов, определяющие порядок организации функционирования балансирующего рынка электрической энергии в Республике Казахстан, Стороны обязуются внести соответствующие изменения путём оформления Дополнительного соглашения к настоящему договору.

6.5. Для постоянной связи с «Услугодателем» и согласования различных вопросов связанных с отпуском и прекращением подачи электрической энергии «Потребителя» выделяет своего ответственного уполномоченного представителя в лице: _____.

7. Форс-мажор.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор).

7.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор) понимаются обстоятельства, которые возникли после заключения Договора в результате непредвиденных и неотвратимых Сторонами событий чрезвычайного характера. 7.3.

Обстоятельства непреодолимой силы включают: наводнение, пожар, землетрясение и другие стихийные бедствия, террористические акты, военные действия и противоправные действия третьих лиц, а также аварийные ситуации, которые не могли быть предотвращены разумными действиями Сторон.

7.4. Наличие обстоятельств непреодолимой силы должно быть подтверждено заключением уполномоченного органа.

7.5. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления обстоятельств уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением, либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала, описание, предполагаемый срок действия и прекращения обстоятельств непреодолимой силы.

7.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы будут действовать до окончания срока действия Договора, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии уведомления другой Стороны в письменной форме.

7.7. Никакие форс-мажорные обстоятельства не могут помешать уплате сумм, подлежащих оплате за фактически потребленную электроэнергию.

8. Порядок разрешения споров.

8.1. Если стороны не пришли к соглашению по техническим вопросам и договорным величинам поставок электрической энергии, то спор разрешается в 15-дневный срок с момента поступления протокола разногласий.

8.2. Споры сторон, возникающие в ходе исполнения настоящего договора, разрешаются в судебных органах, в установленном законодательством РК порядке.

8.3. Ни одна из сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьей стороне, а также производить расчеты с третьими лицами без письменного согласия другой стороны.

9. Прочие условия.

9.1. Сведения, полученные Сторонами при заключении, изменении, дополнении, расторжении и исполнении настоящего Договора о деятельности друг друга, а также вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам, кроме соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией и в пределах, установленных законодательством РК, а также в случае письменного согласования сторон.

9.2. В случае изменения правового статуса, юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, стороны обязаны за 10 дней до изменения производить обязательное письменное уведомление друг друга. Все права и обязанности по настоящему Договору переходят в полном объеме к надлежащим исполнителям.

10. Срок действия договора.

10.1. Договор вступает в силу с 00-00 часов средневропейского времени _____ и действует до 24-00 часов средневропейского времени 31 декабря 2022 года.

10.2. Настоящий договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у «Услугиодателя», а другой у «Потребителя».

11. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон.

Услугиодатель:

Потребитель:

ТОО Энергосистема 030007, РК, г.
Актобе пр.312-й Стрелковой див. 42
РНН 061800225177
БИН 030840004016

Банковский счет № KZ89914042203KZ002HG
ДБ АО «Сбербанк»
БИК SABRKZKA БИН 051041002766

Генеральный директор

_____ **Кисметов А.Ж.**

М.П