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 закупок (тендера):** | № 58 от 30.11.2020 г. |
| **Наименование закупок (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне)** | Электроэнергия |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ ЛОТа** | **Наименования** **лотов** | **Количество**  **(объем) закупаемых товаров, работ услуг:** | **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** **транспортировку** **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 2021 год по Актюбинской области  вввввввввввввввввввторое полугодие | 234 194 000  кВт/час | 8,1 | 1 896 971 400 | 100% предоплата договорного объема потребленной электроэнергии текущего расчетного периода производится Покупателем до 15 числа текущего |
| № 2 | Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г.Уральск для транспортировки эл.энергии потребителям  п.Новонадежденка | 27 500 000  кВт/час | 11,81 | 324 775 | 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",](https://energosystema.kz/uploads/tenders/shablon/shablonru.docx) утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73. Потенциальный поставщик представляет заявку на участие в тендере с приложением документов и информации, указанной в п. 67 вышеуказанных Правил, а также копии документов, подтверждающих, что потенциальный поставщик является производителем стратегического товара, полученного от соответствующего компетентного органа.

**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 услуг, предложенной в его тендерной заявке в форме, способом и на условиях, предусмотренных в настоящей тендерной документации.

Обеспечение тендерной представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег, размещаемых в банке. Реквизиты ТОО «Энергосистема»: РНН 061800225177, банковский счет № KZ2694803KZT22030028, в Филиале № 3 АО «Евразийский Банк» г. Актобе, БИК EURIKZKA, 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 шести тысячекратного 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 восемнадцати тысячекратного 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 09 часов 00 минут «14» декабря 2020 года** |
| **Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются по адресу РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, 2 этаж, студия** | **в 10 часов 00 минут «14» декабря 2020 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. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг);

2. Проект договора.

**Генеральный директор ТОО «Энергосистема»**

**Амангалиев М.Е.** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение 3

к Правилам осуществления

деятельности субъектами естественных монополий Форма 2

**Техническая** **спецификация** **закупаемых** **товаров** **(работ,** **услуг)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Номер/дата** **закупок** **(тендера):** | № 58 от 30.11.2020 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 2021 год по Актюбинской области |
| **Описание** **лота:** | Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь и на хозяйственный нужды на 2021 год по Актюбинской области |
| **Дополнительное** **описание** **лота:** | - |
| **Количество** **(объем)** **закупаемых** **товаров,** **работ,** **услуг:** | **Планируемый** **объем** **электроэнергии** **на** **компенсацию** **потерь** **и** **хозяйственные** **нужды** **на 2021** **года**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Месяц** | **Потери** | **Хоз.нужды** | **Всего в тыс.кВт** | | **январь** | 27 500,000 | 680,000 | 28 180,000 | | **февраль** | 21 800,000 | 610,000 | 22 410,000 | | **март** | 21 200,000 | 550,000 | 21 750,000 | | **1 квартал** | **70 500,000** | **1 840,000** | **72 340,000** | | **апрель** | 14 900,000 | 207,000 | 15 107,000 | | **май** | 13 700,000 | 158,000 | 13 858,000 | | **июнь** | 13 300,000 | 165,000 | 13 465,000 | | **2 квартал** | **41 900** | **530** | **42 430** | | **июль** | 17 600 | 175 | 17 775 | | **Август** | 13 700 | 162 | 13 862 | | **сентябрь** | 15 160 | 167 | 15 327 | | **3 квартал** | **46 460** | **504** | **46 964** | | **Октябрь** | 18 700 | 480 | 19 180 | | **ноябрь** | 22 300 | 660 | 22 960 | | **декабрь** | 29 600 | 720 | 30 320 | | **4 квартал** | **70 600,000** | **1 860,000** | **72 460,000** | | **ИТОГО** | **229 460,000** | **4 734,000** | **234 194,000** | |

|  |  |
| --- | --- |
| **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 тех.спецификации ЛОТа № 1. |
| **Срок** **поставки** **товаров,** **выполнения** **работ** **и** **предоставления** **услуг:** | С 01.01.21 г. по 31.12.21 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**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Бектурганов А.К.

**Члены комиссии** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Тарасенко В.А.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Сотников И.В.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Позднякова О.С.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ***Приложение № 1 к технической спецификации ЛОТа № 1*** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии | | |
| по границе балансовой принадлежности на 01.11.2020 год   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | № п/п | Место расположения точек учёта | | | | Наличие АСКУЭ | Использование точки уч. В расчетах как А;Т;П;К | Прибор учета | | | Расчётный коэф. | | Наименование ПС | Наименование присоединения | | | № | Тип | Кл. т. | | 1 | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 1П | 1 | ПС 220/110/10 кВ "Актюбинская" | В-110 | "Сазда-1" | П | + | А | 01281094 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | 2 | В-110 | "Сазда-2" | П | + | А | 01281109 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | 3 | В-110 | "41 р-д-1" | П | + | А | 01281100 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 132000 | | 4 | В-110 | "41 р-д-2" | П | + | А | 01281108 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 132000 | | 5 | В-110 | "ПОШ-1" | О | + | А | 01281121 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 6 | В-110 | "ПОШ-2" | О | + | А | 01281119 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 7 | В-110 | "Каратогай" | О | + | А | 01281113 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 8 | В-110 | ОМВ-110 | О | + | А | 01281115 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 9 | В-10 | Х/Н АРЭК, яч. 7 | П | + | А | 01281107 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1000 | | 10 | В-10 | Ввод-1 РП-17, яч.8 | О | + | А | 01282739 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | П | | 11 | В-10 | Нас. фек.-2, яч.10 | П | + | А | 01281092 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 4000 | | 12 | В-10 | Казпромвент-я, яч.12 | П | + | А | 01281105 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 13 | В-10 | Ввод-1 РП-1, яч.16 | П | + | А | 01281099 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | 14 | В-10 | Гидропоника-2, яч. 20 | П | + | А | 01281098 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 15 | В-10 | ТП ТФН-1, яч.22 | П | + | А | 01282742 | A1802RАL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2000 | | 16 | В-10 | Ком. сервис, яч. 24 | П | + | А | 01281101 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2000 | | 17 | В-10 | ПМК, яч.26 | П | + | А | 01281103 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1500 | | 18 | В-10 | Х/Н АРЭК, яч. 28 | П | + | А | 01281106 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1500 | | 19 | В-10 | Ввод-2 РП-1, яч.30 | П | + | А | 01281096 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | 20 | В-10 | Ввод-2 РП-17, яч.32 | О | + | А | 01282738 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 6000 | | П | | 21 | В-10 | ЦРП Геолог, яч. 34 | П | + | А | 01282723 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 22 | В-10 | Тепл. ком.-1, яч.38 | П | + | А | 01282696 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 23 | В-10 | Нас. фек.-1, яч.40 | П | + | А | 01282697 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | 24 | ЗРУ-10 | РМС, яч.17 | О | + | А | 01167912 | A1805-RL-P4G-DW-3 | 0,2 | х 1000 | | 25 | 0,4 кВ | Казвторцветмет | П | + | А | 000024 | Нева МТ3141.0ARE4SR | 1,0 | х 1 | | 2П | 26 | ПС 110/35/6 кВ "Донская-2" | В-110 | яч№4 1Т-110 | П | + | А | 01207786 | A1805RАL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 22000 | | 27 | В-110 | яч№2 2Т-110 | П | + | А | 1194656 | A1805RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 22000 | | 28 | В-110 | яч№15 "Бугетсай" | П | + | А | 1149720 | A1R-4-AL-C25-T+ | 0,2 | x 66000 | |  | О | + | А | | 29 | ПС 220/110/35/6 кВ "Кимперсай" | В-35 | "Щербаковская" | П | + | А | 01282736 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 30 | В-35 | "Троицкая" | П | + | А | 01282716 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 31 | В-35 | "Жусалы" | П | + | А | 01282707 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 32 | В-35 | "Алимбетовка" | П | + | А | 01282704 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 33 | В-35 | "Приозёрная" | П | + | А | 01282730 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 34 | В-35 | ОМВ-35 | П | + | А | 01282722 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 35 | В-6 | "С-з Кимперсай", яч. 2 | П | + | А | 01282717 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2400 | | 36 | В-6 | "Батамша", яч.6 | П | + | А | 01282694 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1800 | | 37 | В-6 | Карг.УЭС (Мол. з-д), яч.7 | П | + | А | 01282732 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 360 | | 38 | В-6 | Посёлок-1, яч. 10 | П | + | А | 01282705 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3600 | | 39 | В-6 | Котельная, яч.14 | П | + | А | 01282692 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2400 | | 40 | В-6 | Посёлок-2, яч. 16 | П | + | А | 01282720 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3600 | | 41 | В-6 | Вост Кимперсай, яч. 17 | П | + | А | 01282711 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1800 | | 3П | 42 | ПС 500/220/35/10 кВ "Ульке" | ВЛ-220 | "Чилисай" | О | + | А | 01282767 | A1802RAL-P4-DW-4 | 0,2 | x 440000 | | П | + | А | | 43 | ОВВ-220 | ОВВ-220 | О | + | А | 01282751 | A1802RAL-P4-DW-4 | 0,2 | x 440000 | | П | + | А | | 44 | ВЛ-10 | "Каргалинская", яч. 8 | П | + | А | 01294337 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 4000 | | 45 | ВЛ-10 | "Заречная", яч. 9 | П | + | А | 01294340 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 4000 | | 4П | 46 | ПС "Киембай" | ВЛ-110 | "Киембай-Щербаковская" | П | + | А | 0811102908 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | x 66000 | | О | + | А | | 47 | МВ-110 | ОМВ-110кВ | П | + | А | 0811102825 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | x 132000 | | О | + | А | | 48 | ПС "Акбулак" | ВЛ-110 | "Акбулак-Яйсан" | П | + | А | 0811103910 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | х 22000 | | О | + | А | | 49 | ПС "Светлинская" | ВЛ-35кВ | "Светлинская-Урожайная" | П | + | А | 0811102824 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | х2100 | | О | + | А | | 50 | ПС "Покровка-2" | ВЛ-35кВ | "Покровка-Зеленый Дол" | П | + | А | 0811102846 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | х7000 | | О | + | А | | 1 | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 5П | 51 | ОРУ-110 кВ "Жанажолская ГТЭС" | ВЛ-110 | 1Ц | П | + | А | 07042196 | СЭТ-4ТМ 02.2 |  | х1 | | О | + | А | | 52 | ВЛ-110 | 2Ц | П | + | А | 03031058 | СЭТ-4ТМ 02.2 |  | х1 | | О | + | А | | 53 | ОРУ-110кВ ПС 110/35кВ "Кенкияк" | ВЛ-110 | "ЖГТЭС-Кенкияк"-1 | П | + | А | 0806120327 | СЭТ-4ТМ 03М |  | х1 | | О | + | А | | 54 | ОРУ-110кВ ПС 110/35кВ "Кенкияк" | ВЛ-110 | "ЖГТЭС-Кенкияк"-2 | П | + | А | 0812150509 | СЭТ-4ТМ 03М |  | х1 | | О | + | А | |  | | | | | | | | | | | | | 6П | 55 | ПС 35/10кВ "Жаркамыс" | В-35 | ГПЭС "Южное Каратобе" | О | + | А | 01311829 | A1805RAL-P4GB-DW-4 | 0,2 | х10500 | |  |  | | 56 | ПС 110/35/10кВ "Кенкияк" | В-35 | ГПЭС "Башенколь" | О | + | А | 01229049 | A1805RAL-P4GB-DW-4 | 0,5 | х7000 | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7П | 57 | ПС35/6 кВ Трест АО "ТНК"Казхром-ДГОК" | ВЛ-6 | ПС Трест яч.9 Керамика | П | + | А | 01149710 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 58 | ВЛ-6 | ПС Трест яч.17 Керамика | П | + | А | 01149714 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 59 | ВЛ-6 | ПС Трест яч.12 ШПУ | П | + | А | 01149713 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 60 | ВЛ-6 | ПС Трест яч.6 Агрофирма ТАУ | П | + | А | 01149711 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 61 | ВЛ-6 | ПС Трест яч11 в-2 Акжар-Хром | П | + | А | 01279111 | А1805-RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х1200 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8П | 62 | ПС 110/10 кВ Обогатительная АО "ТНК"Казхром-ДГОК" | ВЛ-6 | яч№ 27 Акжар-Хром в-2 | П | + | А | 01279134 | А1805-RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х1200 | | 63 | ПС 110/10 кВ Обогатительная АО "ТНК"Казхром-ДГОК" | ВЛ-0,4 | яч№ 3 Гостиница "Аманат" | П |  | А | NF23858 | CА4У-Э720 П | 0,2 | х40 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9П | 64 | ПС35/6 кВ Поисковая АО "ТНК Казхром-ДГОК" | ВЛ-6 | яч№12 Кирпичный завод вв 1 | П | + | А | 01149707 | A1R-3-AL-C25-T+ | 0,2 | х1800 | | 65 | ВЛ-6 | яч№ 18 Кирпичный завод вв 2 | П | + | А | 01149708 | A1R-3-AL-C25-T+ | 0,2 | х1800 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10П | 66 | ПС 110/35/10кВ АТЭЦ | ВЛ-110 | АТЭЦ-ПОШ 3 | П | + | А | 01212133 | А1805-RAL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х1000 | |  |  |  | О | + | А |  |  |  | х1000 | | 67 | ВЛ-35 | Ввод 35 кВ АЗХС-1 | П | + | А | 01203121 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,5 | х1000 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11П | 68 | ПС 110/35/10 кВ Акжар | ВЛ-35кВ | 35кВ ВВ-3Т | О | + | А | 01256446 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х42000 | |  |  | П | + | А | х42000 | | 69 | ВЛ-35кВ | 35 кВ ВВ4Т | О | + | А | 01256431 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х42000 | |  |  | П | + | А | х42000 | | 70 | ВЛ-10кВ | яч№7 Ввод 1 РП Нур-Сити | О | + | А | 01233087 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х12000 | |  | П | + | А | х12000 | | 71 | ВЛ-10кВ | яч№4 Ввод 2 РП Нур-Сити | О | + | А | 01233080 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х12000 | |  | П | + | А | х12000 | | | |

# *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  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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 35/10 кВ «Комсомольская» Яч №1, №2 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | РПБ-5 | ТПСМ-204/63кВА РПБ | 31,9 | 8 | Круг.год вых.2 в нед. |  | Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN | 24395621 |  | 200/5 | 1 кв.2016г |  |  |

## Наименование участка эл. сетей **Актюбинский УЭС**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  Объекта (точка учета) и подразделений. | Наименование  Питающего  Центра.  № фидера  присоединения. | Расчетные приборы учета (П.У.) | | | | | | | | Потери, % | Примечание |
| кВт | Час.  исп. | Период работы | тип | № | Показание | т.т.  т.напр. | Дата гос. поверки |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Х.н.Актюбинского УЭС | ТП-513 Энергетик | 23,5 | 8 | Круг.год | Меркурий 230 ART-03 | 25417823 |  | 50/5 | 4 кв. 2016г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Алгинский 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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/35/6 кВ «Алга» Яч №20 ЗРУ-6кВ | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Х.н.Алгинского УЭС | ТПСМ-101 | 35,5 | 24 | Круг.год |  | Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN | 24396450 |  | 100/5 | 4 кв. 2020г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Байганинский 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. поверки |
| 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. |  | А1140-RAL-BW-4П | 05009967 |  |  | 2 кв.2010 |  |  |
| 2 | Диспетчер | ТПКЕ-101 | 4,0 | 17 | Круг.год  вых.2 в нед. |  | А1805RLP4GDW4 | 01178091 |  | 50/5 | 1/2009г. |  |  |
| 3 | Здание диз., гараж Байг.УЭС | ТПКЕ-1104 |  |  |  |  | Меркурий 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  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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/35/10 кВ, «ИРГИЗ» Яч №9 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КонтораГараж | 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** Карабутакский 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. поверки |
| 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. |  | А 1805 RL-P4G-DW-3 | 01178201 |  | 50/5 | 4/2008г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Каргалинский 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. поверки |
| 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 | Контора Отопление |  | 10  40 | 8  24 | Круг.год  Вых.2 в нед.  15.10-15.04 |  | A1802 RAL-P4G- 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  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. поверки |
| 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 Баклабаратория 40 кВА | 46,20 | 8 | Круг.год вых.2 в нед. |  | А1805RLP4GDW-4 | 01167778 |  | 100/5 | 02-2009г. |  |  |

**Наименование участков эл. сетей** Мартукский 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. поверки |
| 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 |  | А1805RLP4GDW4 | 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  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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/10 кВ «КАНДЫАГАШ» 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-АRТ-03-PQRSIDN | 24396148 |  | 300/5 | 2-20015г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Темирский 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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 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  2,0 | 8  24 | Круг.год  Вых.2 в нед.  15.10-15.04 |  | Меркурий 230 ART-02 PQRSIDN | 24396349 |  | 50/5 | 3-2020г. |  |  |
| 2 | Контора РУЭС | КТП-160  ТПШК-905 | 1,5 | 8 | Круг.год  Вых.2 в нед. |  | |  |  | | --- | --- | | A1140-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  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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/35/10 кВ «УИЛ» Яч №8,№3 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | УУЭС | ТПУЛ-802  160кВА  «Хоз.нужды» | 25 | 8 | Круг.год  Вых.2 в нед. |  | А1805RLP4GDW-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  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. поверки |
| 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. |  | СА4У-И672М | 953002 |  | 100/5 | 2-2016г. |  |  |

## 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. поверки |
| 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 |  | A1805RLP4GDW-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. поверки |
| 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](http://192.168.1.251/ElectricScheme/View?Point_ID=6804808) | 12,5 | 24 | Круг.год |  | A1140-RAL-BW-4T | 05010003 |  |  | 4-2018 |  |  |
| 2 | Гараж г.Эмба | [ПС п/с 110/10кВ Эмба СН-1](http://192.168.1.251/ElectricScheme/View?Point_ID=6927195) |  |  |  |  | Нева 306-1S0 | 0005191 |  |  | 4-2016 |  |  |

**Наименование участков эл. сетей** АУГЭС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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. поверки | |
| 1 | 2 | 3 | | | | 4 | 5 | | | 6 | | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | | 12 | | 13 | | 14 |
| 1 | Аб. уч.№5 ул.Бр.Жуб.304 | РЩ-0,4 кВ  Ж/д 304 | | | | 2 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX1A10.DF.2LO-YO4 | 01255560 | |  | 5-17А | | 1-2007г. | |  | |  |
| 2 | Аб. уч№4 ул.Победы32 | ТП 16Б/2 | | | | 2 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX1A10.DF.2LO-YO4 | 01255570 | |  | 10-40А | | 1-2017г. | |  | |  |
| 3 | Аб. уч№2 11мкр освещ.  Эл. отопл. | РП-11  РУ-0,4 кВ | | | | 1,2  7 | 8  24 | | | Круг.год  Зим. период | |  | Меркурий 230 ART-02  Меркурий 230АМ-02 | 24443750  27375982 | |  | 50А  50А | | 3-2016  3-2018 | |  | |  |
| 4 | АУГЭС ул.Тамдинская 3 | РУ-0,4 кВ  ТП-90 | | | | 120 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 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 | |  | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 02073260 |  | | 1000/5 | | 2-2018 | |  | |  |
| 5 | Аб.уч. №3 Пр.А.Молдагуловой 22 | РЩ-0,4 Кв  Ж/д 22 | | | | 2 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX1A10.DF.2LO-YO4 | 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 ART-03 | 25418002 |  | | 150/5 | | 1-2019 | |  | |  |
|  | *минус Здание гаража по пр.312 ст.дивизии 42 эл.отопление Хознужды ТОО"Актобеэнергоснаб", дог.№762* | *16А/2* | | | | *15* | *24* | | | *01.10-30.04* | | *По мощности* | | | | | | | | | | | |
|  | *минус Здание гаража по пр.312 ст.дивизии 42 освещение Хознужды ТОО"Актобеэнергоснаб", 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 | 8  24 | | | Круг.год  Зим. период | |  | MTX3R20.DD.3MO-PO4 | 02050925 |  | | 300/5 | | 2-2017г. | |  | |  |
|
| 8 | 1 Этаж Здание управления УСЭ, пр.312 Стр.див.42 |  | | | | 8 | 8 | | | Кр.шод | |  | ТYP E 4112 | 5261739 |  | |  | | 1-2007г. | |  | |  |
| 9 | Хоз.нужды АРЭК | ПС «Актюбин» яч№28 | | | | 30 | 8 | | | Круг.год | |  | ЕАО2RLР4С-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 вычитать с ПУ 01281107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Лаборатория  Ул.Тамдинская 3  Освещ. | РУ-0,4 Кв  ТП-90 | | | | 5 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 02073572 |  | | 300/5 | | 2/2018 | |  | |  |
| 13 | Пункт радиосвязи | РУ-0,4 Кв  ТП-ОРТПУ | | | | 15 | 24 | | | Круг.год | |  | СА4Э703 | 029817 |  | | 5-50А | | 4-03г. | | 0,16 | |  |
|  | Потребление по ПУ №029817 вычитывать 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 С(R)N | 25417991 |  | | 150/5 | | 3-2015г. | |  | |  |
| 16 | Ремонтно-произв.  база | | ПС «Жилгородок» 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 вычитывать с ПУ №01309056 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 17 | АУГЭС  Новый гараж | | |  |  | | |  |  | |  | | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 02073199 |  | | | 400/5 | | 2-2018 | |  |  |

Приложение 3 к Правилам осуществления

деятельности субъектами естественных монополий Форма 2

**Техническая** **спецификация** **закупаемых** **товаров** **(работ,** **услуг)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Номер/дата** **закупок** **(тендера):** | № 58 от 30.11.2020 г. |
| **Наименование** **закупок** **(тендера)** **(наименование** **закупок** **товаров,** **работ,** **услуг** **в** **соответствии** **с** **наименованием** **закупки** **товаров,** **работ,** **услуг,** **указанным** **в** **Перечне):** | **Электроэнергия** |
| **Номер** **лота:** | **ЛОТ № 2** |
| **Наименование** **лота:** | Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г.Уральск для транспортировки эл.энергии потребителям п.Новонадежденка |
| **Описание** **лота:** | Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г.Уральск для транспортировки эл.энергии потребителям п.Новонадежденка |
| **Дополнительное** **описание** **лота:** | - |
| **Количество** **(объем)** **закупаемых** **товаров,** **работ,** **услуг:** | **Планируемый объем на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г.Уральск для транспортировки эл.энергии потребителям п.Новонадежденка**   |  |  | | --- | --- | | **Месяц** | **Потери, в тыс.кВт** | | январь | 6 000 | | февраль | 4 000 | | март | 1 500 | | **1 квартал** | 11 500 | | апрель | **800** | | май | 700 | | июнь | 700 | | **2 квартал** | 2 200 | | **июль** | 700 | | **август** | 800 | | **сентябрь** | 1 000 | | **3 квартал** | 2 500 | | **октябрь** | 3 100 | | **ноябрь** | 3 700 | | **декабрь** | 4 500 | | **4 квартал** | **11 300** | | **ИТОГО** | **27 500** | |

|  |  |
| --- | --- |
| **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 тех.спецификации ЛОТа № 2. |
| **Срок** **поставки** **товаров,** **выполнения** **работ** **и** **предоставления** **услуг:** | С 01.01.21 г. по 31.12.21 г.  С 01.07.20 г. по 31.12.20 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**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Бектурганов А.К.

**Члены комиссии** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Тарасенко В.А.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Сотников И.В.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Позднякова О.С.

***Приложение № 1 к технической спецификации***

***ЛОТа № 2***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии в пунктах приема** | | | | |
|  | **электрической энергии на 01.09.2020 года по линии ВЛ-0кВ Лубенка - Новонадежденка.** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Точка учета | Тип прибора учета | № прибора учета | расчетный коэффициент | направление измерения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **ПС110/35/10 кВ Лубенка** |  |  |  |  |
| ВЛ-10 кВ |  |  |  |  |
| Лубенка-Новонадеждинка | A1805RAL-P4G-DW-4 | 1194561 | 1 000 | прием |

**К ЛОТУ № 1**

**Проект** **Договора**

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

**г.** **Актобе** **«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_** **2020 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. Объём гарантированной поставкиопределяется 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. Ежесуточно, 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, воскресение 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. Объём электрической энергии, потребленный за расчетный период, определяется с 00-00 часов (время среднеевропейское) первого календарного дня до 24-00 часов (время среднеевропейское) 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 объёмов поставки/потребления электрической энергии (Приложение №4).

3.9. Снятие показаний приборов коммерческого учета электроэнергии, согласно Приложения № 2, производится «Услугодателем» на 00 часов среднеевропейского времени первого числа месяца, следующего за отчетным месяцем. 3.10.Обработка данных,расчет электропотребления, а также подготовка «Акта сверки объемов поставкиэлектрической 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 объёма 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 объём 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 сверкирасчетов. На основанииданного 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 объёмов 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 объёму переданной электрической энергии «Услугодателем» из-за возникших разногласий, «Потребитель» оплачивает объём 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 объём 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 иливвода 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 уолномоченного 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.Еслистороны не пришликсоглашению потехническимвопросамидоговорнымвеличинампоставокэлектрической 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 Сторонамипризаключении, изменении, дополнении, расторжениииисполнениинастоящего 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.Вслучаеизменения правовогостатуса,юридическогоадреса,банковскихреквизитов, 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 среднеевропейского времени \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и действует до 24-00 часов среднеевропейского времени 31 декабря 2021 года.

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

**11.** **Юридические** **адреса**

**и** **банковские** **реквизиты** **сторон.**

**Услугодатель:** **Потребитель:**

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

БИН 030840004016

Банковский счет № KZ2694803KZT22030028 Филиал № 3 «Евразийский Банк»

БИК EURIKZKA БИН 990441000519

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

**Приложение** **№1** **К** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**ЛОТа № 1**

**Планируемый** **объем** **электроэнергии** **на** **компенсацию** **потерь** **и** **хозяйственные** **нужды**

**на 2021** **года**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Потери** | **Хоз.нужды** | **Всего в тыс.кВт** |
| **январь** | 27 500,000 | 680,000 | 28 180,000 |
| **февраль** | 21 800,000 | 610,000 | 22 410,000 |
| **март** | 21 200,000 | 550,000 | 21 750,000 |
| **1 квартал** | **70 500,000** | **1 840,000** | **72 340,000** |
| **апрель** | 14 900,000 | 207,000 | 15 107,000 |
| **май** | 13 700,000 | 158,000 | 13 858,000 |
| **июнь** | 13 300,000 | 165,000 | 13 465,000 |
| **2 квартал** | **41 900** | **530** | **42 430** |
| **июль** | 17 600 | 175 | 17 775 |
| **Август** | 13 700 | 162 | 13 862 |
| **сентябрь** | 15 160 | 167 | 15 327 |
| **3 квартал** | **46 460** | **504** | **46 964** |
| **Октябрь** | 18 700 | 480 | 19 180 |
| **ноябрь** | 22 300 | 660 | 22 960 |
| **декабрь** | 29 600 | 720 | 30 320 |
| **4 квартал** | **70 600,000** | **1 860,000** | **72 460,000** |
| **ИТОГО** | **229 460,000** | **4 734,000** | **234 194,000** |

**Услугодатель:** **Потребитель:**

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **Приложение** **№2** **К** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**  **ЛОТа № 1**     |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  | Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии | | | | | | | | |  | |  |  | по границе балансовой принадлежности на 01.11.2020 год. | | | | | | | | |  | | № | № п/п | Место расположения точек учёта | | | | Наличие АСКУЭ | Использование точки уч. В расчетах как А;Т;П;К | Прибор учета | | | Расчётный коэф. | | Наименование ПС | Наименование присоединения | | | № | Тип | Кл. т. | | 1 | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 1П | 1 | ПС 220/110/10 кВ "Актюбинская" | В-110 | "Сазда-1" | П | + | А | 01281094 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | 2 | В-110 | "Сазда-2" | П | + | А | 01281109 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | 3 | В-110 | "41 р-д-1" | П | + | А | 01281100 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 132000 | | 4 | В-110 | "41 р-д-2" | П | + | А | 01281108 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 132000 | | 5 | В-110 | "ПОШ-1" | О | + | А | 01281121 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 6 | В-110 | "ПОШ-2" | О | + | А | 01281119 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 7 | В-110 | "Каратогай" | О | + | А | 01281113 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 8 | В-110 | ОМВ-110 | О | + | А | 01281115 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 264000 | | П | | 9 | В-10 | Х/Н АРЭК, яч. 7 | П | + | А | 01281107 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1000 | | 10 | В-10 | Ввод-1 РП-17, яч.8 | О | + | А | 01282739 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | П | | 11 | В-10 | Нас. фек.-2, яч.10 | П | + | А | 01281092 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 4000 | | 12 | В-10 | Казпромвент-я, яч.12 | П | + | А | 01281105 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 13 | В-10 | Ввод-1 РП-1, яч.16 | П | + | А | 01281099 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | 14 | В-10 | Гидропоника-2, яч. 20 | П | + | А | 01281098 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 15 | В-10 | ТП ТФН-1, яч.22 | П | + | А | 01282742 | A1802RАL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2000 | | 16 | В-10 | Ком. сервис, яч. 24 | П | + | А | 01281101 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2000 | | 17 | В-10 | ПМК, яч.26 | П | + | А | 01281103 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1500 | | 18 | В-10 | Х/Н АРЭК, яч. 28 | П | + | А | 01281106 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1500 | | 19 | В-10 | Ввод-2 РП-1, яч.30 | П | + | А | 01281096 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | 20 | В-10 | Ввод-2 РП-17, яч.32 | О | + | А | 01282738 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 6000 | | П | | 21 | В-10 | ЦРП Геолог, яч. 34 | П | + | А | 01282723 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 22 | В-10 | Тепл. ком.-1, яч.38 | П | + | А | 01282696 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3000 | | 23 | В-10 | Нас. фек.-1, яч.40 | П | + | А | 01282697 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 8000 | | 24 | ЗРУ-10 | РМС, яч.17 | О | + | А | 01167912 | A1805-RL-P4G-DW-3 | 0,2 | х 1000 | | 25 | 0,4 кВ | Казвторцветмет | П | + | А | 000024 | Нева МТ3141.0ARE4SR | 1,0 | х 1 | | 2П | 26 | ПС 110/35/6 кВ "Донская-2" | В-110 | яч№4 1Т-110 | П | + | А | 01207786 | A1805RАL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 22000 | | 27 | В-110 | яч№2 2Т-110 | П | + | А | 1194656 | A1805RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 22000 | | 28 | В-110 | яч№15 "Бугетсай" | П | + | А | 1149720 | A1R-4-AL-C25-T+ | 0,2 | x 66000 | |  | О | + | А | | 29 | ПС 220/110/35/6 кВ "Кимперсай" | В-35 | "Щербаковская" | П | + | А | 01282736 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 30 | В-35 | "Троицкая" | П | + | А | 01282716 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 31 | В-35 | "Жусалы" | П | + | А | 01282707 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 32 | В-35 | "Алимбетовка" | П | + | А | 01282704 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 33 | В-35 | "Приозёрная" | П | + | А | 01282730 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 34 | В-35 | ОМВ-35 | П | + | А | 01282722 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | x 14000 | | 35 | В-6 | "С-з Кимперсай", яч. 2 | П | + | А | 01282717 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2400 | | 36 | В-6 | "Батамша", яч.6 | П | + | А | 01282694 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1800 | | 37 | В-6 | Карг.УЭС (Мол. з-д), яч.7 | П | + | А | 01282732 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 360 | | 38 | В-6 | Посёлок-1, яч. 10 | П | + | А | 01282705 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3600 | | 39 | В-6 | Котельная, яч.14 | П | + | А | 01282692 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 2400 | | 40 | В-6 | Посёлок-2, яч. 16 | П | + | А | 01282720 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 3600 | | 41 | В-6 | Вост Кимперсай, яч. 17 | П | + | А | 01282711 | A1802RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 1800 | | 3П | 42 | ПС 500/220/35/10 кВ "Ульке" | ВЛ-220 | "Чилисай" | О | + | А | 01282767 | A1802RAL-P4-DW-4 | 0,2 | x 440000 | | П | + | А | | 43 | ОВВ-220 | ОВВ-220 | О | + | А | 01282751 | A1802RAL-P4-DW-4 | 0,2 | x 440000 | | П | + | А | | 44 | ВЛ-10 | "Каргалинская", яч. 8 | П | + | А | 01294337 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 4000 | | 45 | ВЛ-10 | "Заречная", яч. 9 | П | + | А | 01294340 | A1802RAL-P4G-DW-4 | 0,2 | х 4000 | | 4П | 46 | ПС "Киембай" | ВЛ-110 | "Киембай-Щербаковская" | П | + | А | 0811102908 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | x 66000 | | О | + | А | | 47 | МВ-110 | ОМВ-110кВ | П | + | А | 0811102825 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | x 132000 | | О | + | А | | 48 | ПС "Акбулак" | ВЛ-110 | "Акбулак-Яйсан" | П | + | А | 0811103910 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | х 22000 | | О | + | А | | 49 | ПС "Светлинская" | ВЛ-35кВ | "Светлинская-Урожайная" | П | + | А | 0811102824 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | х2100 | | О | + | А | | 50 | ПС "Покровка-2" | ВЛ-35кВ | "Покровка-Зеленый Дол" | П | + | А | 0811102846 | СЭТ-4ТМ 03М | 0,2 | х7000 | | О | + | А | | 1 | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 5П | 51 | ОРУ-110 кВ "Жанажолская ГТЭС" | ВЛ-110 | 1Ц | П | + | А | 07042196 | СЭТ-4ТМ 02.2 |  | х1 | | О | + | А | | 52 | ВЛ-110 | 2Ц | П | + | А | 03031058 | СЭТ-4ТМ 02.2 |  | х1 | | О | + | А | | 53 | ОРУ-110кВ ПС 110/35кВ "Кенкияк" | ВЛ-110 | "ЖГТЭС-Кенкияк"-1 | П | + | А | 0806120327 | СЭТ-4ТМ 03М |  | х1 | | О | + | А | | 54 | ОРУ-110кВ ПС 110/35кВ "Кенкияк" | ВЛ-110 | "ЖГТЭС-Кенкияк"-2 | П | + | А | 0812150509 | СЭТ-4ТМ 03М |  | х1 | | О | + | А | |  | | | | | | | | | | | | | 6П | 55 | ПС 35/10кВ "Жаркамыс" | В-35 | ГПЭС "Южное Каратобе" | О | + | А | 01311829 | A1805RAL-P4GB-DW-4 | 0,2 | х10500 | |  |  | | 56 | ПС 110/35/10кВ "Кенкияк" | В-35 | ГПЭС "Башенколь" | О | + | А | 01229049 | A1805RAL-P4GB-DW-4 | 0,5 | х7000 | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7П | 57 | ПС35/6 кВ Трест АО "ТНК"Казхром-ДГОК" | ВЛ-6 | ПС Трест яч.9 Керамика | П | + | А | 01149710 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 58 | ВЛ-6 | ПС Трест яч.17 Керамика | П | + | А | 01149714 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 59 | ВЛ-6 | ПС Трест яч.12 ШПУ | П | + | А | 01149713 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 60 | ВЛ-6 | ПС Трест яч.6 Агрофирма ТАУ | П | + | А | 01149711 | A1R-3-AL-C8-T | 0,2 | х2400 | | 61 | ВЛ-6 | ПС Трест яч11 в-2 Акжар-Хром | П | + | А | 01279111 | А1805-RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х1200 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8П | 62 | ПС 110/10 кВ Обогатительная АО "ТНК"Казхром-ДГОК" | ВЛ-6 | яч№ 27 Акжар-Хром в-2 | П | + | А | 01279134 | А1805-RL-P4G-DW-4 | 0,2 | х1200 | | 63 | ПС 110/10 кВ Обогатительная АО "ТНК"Казхром-ДГОК" | ВЛ-0,4 | яч№ 3 Гостиница "Аманат" | П |  | А | NF23858 | CА4У-Э720 П | 0,2 | х40 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9П | 64 | ПС35/6 кВ Поисковая АО "ТНК Казхром-ДГОК" | ВЛ-6 | яч№12 Кирпичный завод вв 1 | П | + | А | 01149707 | A1R-3-AL-C25-T+ | 0,2 | х1800 | | 65 | ВЛ-6 | яч№ 18 Кирпичный завод вв 2 | П | + | А | 01149708 | A1R-3-AL-C25-T+ | 0,2 | х1800 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10П | 66 | ПС 110/35/10кВ АТЭЦ | ВЛ-110 | АТЭЦ-ПОШ 3 | П | + | А | 01212133 | А1805-RAL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х1000 | |  |  |  | О | + | А |  |  |  | х1000 | | 67 | ВЛ-35 | Ввод 35 кВ АЗХС-1 | П | + | А | 01203121 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,5 | х1000 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11П | 68 | ПС 110/35/10 кВ Акжар | ВЛ-35кВ | 35кВ ВВ-3Т | О | + | А | 01256446 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х42000 | |  |  | П | + | А | х42000 | | 69 | ВЛ-35кВ | 35 кВ ВВ4Т | О | + | А | 01256431 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х42000 | |  |  | П | + | А | х42000 | | 70 | ВЛ-10кВ | яч№7 Ввод 1 РП Нур-Сити | О | + | А | 01233087 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х12000 | |  | П | + | А | х12000 | | 71 | ВЛ-10кВ | яч№4 Ввод 2 РП Нур-Сити | О | + | А | 01233080 | А1805-RL-P4GВ-DW-4 | 0,2 | х12000 | |  | П | + | А | х12000 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение** **№3**

**к** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**ЛОТа № 1**

# Перечень приборов учета хозяйственных нужд электрической энергии

## Наименование участка эл. сетей **Айтекебийский 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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 35/10 кВ «Комсомольская» Яч №1, №2 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | РПБ-5 | ТПСМ-204/63кВА РПБ | 31,9 | 8 | Круг.год вых.2 в нед. |  | Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN | 24395621 |  | 200/5 | 1 кв.2016г |  |  |

## Наименование участка эл. сетей **Актюбинский УЭС**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  Объекта (точка учета) и подразделений. | Наименование  Питающего  Центра.  № фидера  присоединения. | Расчетные приборы учета (П.У.) | | | | | | | | Потери, % | Примечание |
| кВт | Час.  исп. | Период работы | тип | № | Показание | т.т.  т.напр. | Дата гос. поверки |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Х.н.Актюбинского УЭС | ТП-513 Энергетик | 23,5 | 8 | Круг.год | Меркурий 230 ART-03 | 25417823 |  | 50/5 | 4 кв. 2016г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Алгинский 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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/35/6 кВ «Алга» Яч №20 ЗРУ-6кВ | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Х.н.Алгинского УЭС | ТПСМ-101 | 35,5 | 24 | Круг.год |  | Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN | 24396450 |  | 100/5 | 4 кв. 2020г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Байганинский 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. поверки |
| 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. |  | А1140-RAL-BW-4П | 05009967 |  |  | 2 кв.2010 |  |  |
| 2 | Диспетчер | ТПКЕ-101 | 4,0 | 17 | Круг.год  вых.2 в нед. |  | А1805RLP4GDW4 | 01178091 |  | 50/5 | 1/2009г. |  |  |
| 3 | Здание диз., гараж Байг.УЭС | ТПКЕ-1104 |  |  |  |  | Меркурий 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  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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/35/10 кВ, «ИРГИЗ» Яч №9 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | КонтораГараж | 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** Карабутакский 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. поверки |
| 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. |  | А 1805 RL-P4G-DW-3 | 01178201 |  | 50/5 | 4/2008г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Каргалинский 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. поверки |
| 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 | Контора Отопление |  | 10  40 | 8  24 | Круг.год  Вых.2 в нед.  15.10-15.04 |  | A1802 RAL-P4G- 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  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. поверки |
| 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 Баклабаратория 40 кВА | 46,20 | 8 | Круг.год вых.2 в нед. |  | А1805RLP4GDW-4 | 01167778 |  | 100/5 | 02-2009г. |  |  |

**Наименование участков эл. сетей** Мартукский 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. поверки |
| 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 |  | А1805RLP4GDW4 | 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  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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/10 кВ «КАНДЫАГАШ» 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-АRТ-03-PQRSIDN | 24396148 |  | 300/5 | 2-20015г. |  |  |

## Наименование участков эл. сетей **Темирский 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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 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  2,0 | 8  24 | Круг.год  Вых.2 в нед.  15.10-15.04 |  | Меркурий 230 ART-02 PQRSIDN | 24396349 |  | 50/5 | 3-2020г. |  |  |
| 2 | Контора РУЭС | КТП-160  ТПШК-905 | 1,5 | 8 | Круг.год  Вых.2 в нед. |  | |  |  | | --- | --- | | A1140-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  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. поверки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | ПС 110/35/10 кВ «УИЛ» Яч №8,№3 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | УУЭС | ТПУЛ-802  160кВА  «Хоз.нужды» | 25 | 8 | Круг.год  Вых.2 в нед. |  | А1805RLP4GDW-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  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. поверки |
| 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. |  | СА4У-И672М | 953002 |  | 100/5 | 2-2016г. |  |  |

## 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. поверки |
| 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 |  | A1805RLP4GDW-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. поверки |
| 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](http://192.168.1.251/ElectricScheme/View?Point_ID=6804808) | 12,5 | 24 | Круг.год |  | A1140-RAL-BW-4T | 05010003 |  |  | 4-2018 |  |  |
| 2 | Гараж г.Эмба | [ПС п/с 110/10кВ Эмба СН-1](http://192.168.1.251/ElectricScheme/View?Point_ID=6927195) |  |  |  |  | Нева 306-1S0 | 0005191 |  |  | 4-2016 |  |  |

**Наименование участков эл. сетей** АУГЭС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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. поверки | |
| 1 | 2 | 3 | | | | 4 | 5 | | | 6 | | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | | 12 | | 13 | | 14 |
| 1 | Аб. уч.№5 ул.Бр.Жуб.304 | РЩ-0,4 кВ  Ж/д 304 | | | | 2 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX1A10.DF.2LO-YO4 | 01255560 | |  | 5-17А | | 1-2007г. | |  | |  |
| 2 | Аб. уч№4 ул.Победы32 | ТП 16Б/2 | | | | 2 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX1A10.DF.2LO-YO4 | 01255570 | |  | 10-40А | | 1-2017г. | |  | |  |
| 3 | Аб. уч№2 11мкр освещ.  Эл. отопл. | РП-11  РУ-0,4 кВ | | | | 1,2  7 | 8  24 | | | Круг.год  Зим. период | |  | Меркурий 230 ART-02  Меркурий 230АМ-02 | 24443750  27375982 | |  | 50А  50А | | 3-2016  3-2018 | |  | |  |
| 4 | АУГЭС ул.Тамдинская 3 | РУ-0,4 кВ  ТП-90 | | | | 120 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 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 | |  | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 02073260 |  | | 1000/5 | | 2-2018 | |  | |  |
| 5 | Аб.уч. №3 Пр.А.Молдагуловой 22 | РЩ-0,4 Кв  Ж/д 22 | | | | 2 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX1A10.DF.2LO-YO4 | 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 ART-03 | 25418002 |  | | 150/5 | | 1-2019 | |  | |  |
|  | *минус Здание гаража по пр.312 ст.дивизии 42 эл.отопление Хознужды ТОО"Актобеэнергоснаб", дог.№762* | *16А/2* | | | | *15* | *24* | | | *01.10-30.04* | | *По мощности* | | | | | | | | | | | |
|  | *минус Здание гаража по пр.312 ст.дивизии 42 освещение Хознужды ТОО"Актобеэнергоснаб", 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 | 8  24 | | | Круг.год  Зим. период | |  | MTX3R20.DD.3MO-PO4 | 02050925 |  | | 300/5 | | 2-2017г. | |  | |  |
|
| 8 | 1 Этаж Здание управления УСЭ, пр.312 Стр.див.42 |  | | | | 8 | 8 | | | Кр.шод | |  | ТYP E 4112 | 5261739 |  | |  | | 1-2007г. | |  | |  |
| 9 | Хоз.нужды АРЭК | ПС «Актюбин» яч№28 | | | | 30 | 8 | | | Круг.год | |  | ЕАО2RLР4С-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 вычитать с ПУ 01281107 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Лаборатория  Ул.Тамдинская 3  Освещ. | РУ-0,4 Кв  ТП-90 | | | | 5 | 8 | | | Круг.год | |  | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 02073572 |  | | 300/5 | | 2/2018 | |  | |  |
| 13 | Пункт радиосвязи | РУ-0,4 Кв  ТП-ОРТПУ | | | | 15 | 24 | | | Круг.год | |  | СА4Э703 | 029817 |  | | 5-50А | | 4-03г. | | 0,16 | |  |
|  | Потребление по ПУ №029817 вычитывать 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 С(R)N | 25417991 |  | | 150/5 | | 3-2015г. | |  | |  |
| 16 | Ремонтно-произв.  база | | ПС «Жилгородок» 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 вычитывать с ПУ №01309056 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 17 | АУГЭС  Новый гараж | | |  |  | | |  |  | |  | | MTX3R20.DD.3M1-YD04 | 02073199 |  | | | 400/5 | | 2-2018 | |  |  |

**Приложение** **№4** **К** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**ЛОТа № 1**

**Отпускная**  **цена**

1. Настоящим Стороны согласовывают цену на отпускаемую электроэнергию в размере \_\_\_\_\_\_\_ тенге за 1 кВт/ч без учета НДС. НДС предъявляется по ставке действующего законодательства.

**Услугодатель:** **Потребитель:**

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

**Приложение** **№5** **к** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**ЛОТу № 1**

**Акт\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**О** **поставке** **электрической** **энергии**

**Для** **ТОО** **«Энергосистема»** **за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_месяц** **2020** **г.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Расчетные показатели | Ед.изм. | Объем |  |
| Отпуск э/э | кВт/ч |  |  |

**Услугодатель:** **Потребитель:**

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

**к ЛОТУ № 2**

**Проект** **Договора**

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

**г.** **Актобе** **«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_** **2020 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. Объём гарантированной поставкиопределяется 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. Ежесуточно, 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, воскресение 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. Объём электрической энергии, потребленный за расчетный период, определяется с 00-00 часов (время среднеевропейское) первого календарного дня до 24-00 часов (время среднеевропейское) 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 объёмов поставки/потребления электрической энергии (Приложение №4).

3.9. Снятие показаний приборов коммерческого учета электроэнергии, согласно Приложения № 2, производится «Услугодателем» на 00 часов среднеевропейского времени первого числа месяца, следующего за отчетным месяцем. 3.10.Обработка данных,расчет электропотребления, а также подготовка «Акта сверки объемов поставкиэлектрической 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 объёма 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 объём 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 сверкирасчетов. На основанииданного 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 объёмов 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 объёму переданной электрической энергии «Услугодателем» из-за возникших разногласий, «Потребитель» оплачивает объём 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 объём 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 иливвода 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 уолномоченного 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.Еслистороны не пришликсоглашению потехническимвопросамидоговорнымвеличинампоставокэлектрической 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 Сторонамипризаключении, изменении, дополнении, расторжениииисполнениинастоящего 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.Вслучаеизменения правовогостатуса,юридическогоадреса,банковскихреквизитов, 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 среднеевропейского времени \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и действует до 24-00 часов среднеевропейского времени 31 декабря 2021 года.

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

**11.** **Юридические** **адреса**

**и** **банковские** **реквизиты** **сторон.**

**Услугодатель:** **Потребитель:**

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

БИН 030840004016

Банковский счет № KZ2694803KZT22030028 Филиал № 3 «Евразийский Банк»

БИК EURIKZKA БИН 990441000519

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

**Приложение** **№1** **К** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**к ЛОТу № 2**

**Планируемый объем на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г.Уральск для транспортировки эл.энергии потребителям п.Новонадежденка**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месяц** | **Потери, в тыс.кВт** |
|  |  |
| январь | 6 000 |
| февраль | 4 000 |
| март | 1 500 |
| **1 квартал** | 11 500 |
| апрель | **800** |
| май | 700 |
| июнь | 700 |
| **2 квартал** | 2 200 |
| **июль** | 700 |
| **август** | 800 |
| **сентябрь** | 1 000 |
| **3 квартал** | 2 500 |
| **октябрь** | 3 100 |
| **ноябрь** | 3 700 |
| **декабрь** | 4 500 |
| **4 квартал** | **11 300** |
| **ИТОГО** | **27 500** |

**Услугодатель:** **Потребитель:**

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

**Приложение** **№2**

**к** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**к ЛОТу № 2**

***Приложение № 1 к технической спецификации***

***ЛОТа № 2***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии в пунктах приема** | | | | |
|  | **электрической энергии на 01.09.2020 года по линии ВЛ-0кВ Лубенка - Новонадежденка.** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Точка учета | Тип прибора учета | № прибора учета | расчетный коэффициент | направление измерения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **ПС110/35/10 кВ Лубенка** |  |  |  |  |
| ВЛ-10 кВ |  |  |  |  |
| Лубенка-Новонадеждинка | A1805RAL-P4G-DW-4 | 1194561 | 1 000 | прием |

**Услугодатель:** **Потребитель:**

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п.**

**Приложение** **№3**

**к** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**к ЛОТу № 2**

**Отпускная**  **цена**

1. Настоящим Стороны согласовывают цену на отпускаемую электроэнергию в размере \_\_\_\_\_\_\_ тенге за 1 кВт/ч без учета НДС. НДС предъявляется по ставке действующего законодательства.

**Услугодатель:** **Потребитель:**

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

**Приложение** **4**

**к** **договору** **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**к ЛОТу № 2**

**Акт\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**О** **поставке** **электрической** **энергии**

**Для** **ТОО** **«Энергосистема»** **за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_месяц** **2020** **г.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Расчетные показатели | Ед.изм. | Объем |  |
| Отпуск э/э | кВт/ч |  |  |

**Услугодатель:** **Потребитель:**

**Генеральный** **директор**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **М.Е.** **Амангалиев**

**м.п**

Ес

влея

деятести субъектами ес