**Отчет по итогам первого полугодия 2021 года**

**об исполнении утверждённой тарифной сметы,**

**об исполнении утверждённой инвестиционной программы**

**АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»**

**по предоставлению услуг по передаче и распределению электрической энергии**

В соответствии с:

* п. 11 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 27.12.2018 года № 204-VI,   
  АО «ПРЭК» за пять рабочих дней до проведения отчёта размещает на своем интернет-ресурсе информацию:

1. **Общая информация о субъекте естественной монополии**

Деятельностью АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» является передача и распределение электрической энергии по Павлодарской области (кроме г. Экибастуза и Экибастузского района).

В структуру предприятия входят предприятия, осуществляющие обслуживание и ремонт электрических сетей и подстанций 220-110-35 кВ: Восточное предприятие электрических сетей, Западное предприятие электрических сетей и Производственно-ремонтное предприятие, так же 11 районов электрических сетей, обслуживающих сети 10-0,4 кВ по месту их расположения: Актогайский, Баян-Аульский, Иртышский, Майский РЭСы и Аксуские электрические сети по Левому берегу, и Железинский, Качирский, Лебяжинский, Павлодарский, Успенский, Щербактинский РЭСы по Правому берегу, также Городское предприятие электрических сетей.

1. **Об исполнении утверждённой инвестиционной программы**

В АО «ПРЭК» разработана и утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области «Инвестиционная программа на услуги по передаче и распределению электрической энергии на период 2021-2025 годы» с общим объемом инвестиций на сумму 11 682,7 млн. тенге, в том числе на 2021 год – 1 956,7 млн. тенге.

Источником выполнения Инвестиционной программы являются собственные средства предприятия, а именно амортизация и прибыль, утвержденные в тарифе.

Целью и задачей этой Программы является стабилизация энергообеспечения потребителей и создание долговременных условий развития энергетического комплекса региона. Инвестиционная программа составлена с учетом текущего технического состояния оборудования подстанций и электрических сетей, а так же с учетом приоритетов экономического и технического характера, включающих в себя мероприятия, направленные на повышение коэффициента использования задействованных активов. В программу включены мероприятия, направленные на снижение нормативных потерь электрической энергии, увеличение надежности электрооборудования.

В течение 1-го полугодия проводились работы по следующим разделам Программы:

1. Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше (ПС «Северная-городская»).
2. Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ;
3. Реконструкция и развитие производственных зданий и сооружений

**Информация субъекта естественной монополии о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта)/об исполнении инвестиционной программы (проекта)\* за 1 полугодие 2021 года**

**АО "Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания", передача и распределение электрической энергии**

**Инвестиционная программа утверждена совместным Приказом №55-ОД от 06.10.2020г. Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области и Приказом № 81-ОД от 28.09.2020г. ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг** | | | | | | **Отчет о прибылях и убытках\*** | **Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге** | | | | **Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге** | | | | **Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе\*\*** | | | | | | | | **Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе** | **Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг** |
| **Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория** | **Наименование мероприятий** | **Единица измерения** | **Количество в натуральных показателях** | | **Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы** | **план** | **факт** | **отклонение** | **причины отклонения** | **соственные средства** | | **Заемные средства** | **Бюджетные средства** | **Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы** | | **Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)** | | **Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)** | | **Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы** | |
| **план** | **факт** | **аммортизация** | **прибыль** | **факт прошлого года** | **факт текущего года** | **факт прошлого года** | **факт текущего года** | **план** | **факт** | **факт прошлого года** | **факт текущего года** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| **1** | **Передача и распределение электрической энергии по Павлодарской области кроме г.Экибастуз и Экибастузского района** | **Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше** |  |  |  |  | **отчет и прибылях и убытках прилагается к отчету по исполнению инвестиционной программы** | **1 178 041** | **182 257** | **-995 784** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Строительство ПС 110/10 кВ "Северная-городская", двухцепной ВЛ-110 кВ "ПС Промышлненная-ПС Северная-городская" и монтаж двух ячеек 110 кВ на ПС 220/110кВ "Промышленная" | ед.ПС | 1 | 0 |  | 697 104 | 85 | -697 019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | *Заключены договора на строительно-монтажные и пусконаладочные работы заключены, выполнение работ 3-4 квартал 2021г.* | ***повышение надежности работы существующих потребителей электроэнергии, возможность присоединения новых потребителей г. Павлодар*** |
| 1.2. | Строительство ВЛ-35кВ №52 "Федоровка 1,2 -Львовка" | км | 18,73км | 0 |  | 116 592 | 0 | -116 592 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | *проводится проработка рынка, закупочные процедуры, выполнение работ запланировано на 3-4 квартал 2021г* | ***повышение надежности электроснабжения существующих потребителей электроэнергии, возможность присоединения новых потребителей Качирского района*** |
| 1.3. | Передача в доверительное управление с правом последующего выкупа подстанции «Усольская» 110/10 кВ и двухцепной линии ВЛ-110кВ с кабельной вставкой ВЛ-110 кВ | платеж | 12 платежей | 6 |  | 364 345 | 182 172 | -182 173 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | *выполняется оплата согласно графику платежей* | ***повышение надежности работы существующих потребителей электроэнергии, возможность присоединения новых потребителей г. Павлодар*** |
| 2 | **Создание цифровой корпоративной телекоммуникационной сети** | **комп** | **2** | 0 |  | 60 964 | 0 | -60 964 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Выполнение строительно-монтажных работ с августа 2021г.*** | ***для оперативной работы персонала по устранению аварийных ситуаций*** |
| 3 | **Установка приборов учета и измерений** | шт | **395** | 0 |  | 151 096 | 0 | -151 096 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***проводится проработка рынка, закупочные процедуры, выполнение работ 3-4 квартал 2021г*** | ***для снижения нормативных тех.потерь, реализации мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности*** |
| 4 | **Реконструкция распределительных сетей 0,4-10кВ** | км | **8,4** | 0 |  | 294 870 | 5 728 | -289 142 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***проводится проработка рынка, закупочные процедуры, выполнение работ 3-4 квартал 2021г*** | ***для снижения нормативных тех.потерь, реализации мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности*** |
| 5 | **Реконструкция и развитие производственных зданий и сооружений** | ед. | **34** | 0 |  | 131 192 | 8 419 | -122 773 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***произведена разработка ПСД, заключаются договора на выполнение работ в 3-4 квартале 2021г*** | ***повышение надежности работы электрооборудования*** |
| 6 | **Приобретение технологического оборудования, спецмеханизмов и других объектов основных средств.** | **ед.** | **393** | 0 |  | 140 563 | 374 | -140 189 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ***Проводится проработка рынка, закуп оборудования 3-4 квартал 2021г.*** | ***с целью контроля, проверки, диагностики и анализа работы основного и вспомогательного оборудования*** |
|  | **ИТОГО по ИП 2021 г** | |  |  |  |  |  | **1 956 726** | **196 778** | **-1 759 948** |  | **1 068 925** | **887 801** |  |  |  |  | **58,75** | **58,75** | **9,20** | **7,84** |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели эффективности, надежности и качества2 | факт полугодия, предшествующего отчетному периоду | план (год) | факт текущего полугодия | Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества | Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества |
| Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта) | 1 306,574 млн. кВтч | 2 330,429 млн. кВтч | 1 163,176 млн. кВтч | Показатели эффективности, надежности и качества будут определены по итогам года |  |
| Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта) | 59,45% | 58,20% | 58,75% |  |
| Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта) | 6,97% | 9,20% | 7,84% |  |
| Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы |  |  |  |  |

1. **О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы**

**Тарифная смета на услуги**

**АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»**

**по передаче и распределению электрической энергии**

**за первое полугодие 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Предусмот-рено в тарифной смете 2021 год** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2021 года** | **Отклоне-ние, %** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс.тенге** | **8 664 908** | **4 170 399** | **-51,9** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс.тенге** | **268 377** | **127 333** | **-52,6** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | -сырье и материалы | тыс.тенге | 83 165 | 30 050 | -63,9 |
| 1.2 | -ГСМ | тыс.тенге | 5 125 | 956 | -81,4 |
| 1.3 | - энергия | тыс.тенге | 180 087 | 96 327 | -46,5 |
| **2** | **Затраты на оплату труда, всего** | **тыс.тенге** | **2 732 510** | **1 445 967** | **-47,1** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | -заработная плата | тыс.тенге | 2 465 185 | 1 306 802 | -47,0 |
| 2.2 | -социальный налог, социальные отчисления | тыс.тенге | 210 773 | 109 949 | -47,8 |
| 2.3 | - обязательные пенсионные взносы | тыс.тенге | 7 248 | 3 641 | -49,8 |
| 2.4 | - обязательное социальное медицинское страхование | тыс.тенге | 49 304 | 25 575 | -48,1 |
| **3** | **Амортизация** |  | **1 058 523** | **567 314** | **-46,4** |
| **4** | **Ремонт, всего** | **тыс.тенге** | **368 499** | **190 149** | **-48,4** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 4.1 | Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов | тыс.тенге | 368 499 | 190 149 | -48,4 |
| **5** | **Услуги сторонних организаций производственного характера** | **тыс.тенге** | **1 164 747** | **625 710** | **-46,3** |
| **6** | **Прочие затраты, всего** | **тыс.тенге** | **342 829** | **119 919** | **-65,0** |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |
| 6.1 | -командировки | тыс.тенге | 38 934 | 18 717 | -51,9 |
| 6.2 | -канц. и почтовые расходы | тыс.тенге | 10 164 | 1 609 | -84,2 |
| 6.3 | -услуги связи | тыс.тенге | 24 314 | 11 847 | -51,3 |
| 6.4 | -поверка приборов | тыс.тенге | 8 082 | 51 | -99,4 |
| 6.5 | -содержание зданий | тыс.тенге | 8 789 | 3 328 | -62,1 |
| 6.6 | -аренда основных фондов | тыс.тенге | 18 343 | 6 376 | -65,2 |
| 6.7 | -затраты по ОТ и ТБ | тыс.тенге | 64 192 | 21 998 | -65,7 |
| 6.8 | -подготовка кадров | тыс.тенге | 24 177 | 2 278 | -90,6 |
| 6.9 | -охрана объектов | тыс.тенге | 99 592 | 48 334 | -51,5 |
| 6.10 | -экспертные услуги | тыс.тенге | 3 671 | 1 005 | -72,6 |
| 6.11 | -затраты по отводу зем. участков | тыс.тенге | 35 010 | 2 222 | -93,7 |
| 6.12 | -прочие расходы | тыс.тенге | 7 561 | 2 155 | -71,5 |
| **7** | **Затраты на компенсацию нормативных технических потерь, всего** | **тыс. тенге** | **2 354 479** | **912 602** | **-61,2** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | *нормативные потери* | *%* | *9,2* | *7,84* | *-14,8* |
|  | *тыс. кВтч* | *236 048* | *98 985* | *-58,1* |
| **8** | **Услуги АО "KEGOC" по организации балансирования производства-потребления электроэнергии** | **тыс. тенге** | **23 494** | **17 312** | **-26,3** |
| **9** | **Услуги по поддержанию готовности электрической мощности** | **тыс.тенге** | **351 450** | **164 093** | **-53,3** |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс.тенге** | **741 575** | **305 706** | **-58,8** |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |
| 10 | Общие и административные расходы, всего |  | 636 065 | 269 295 | -57,7 |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |
| 10.1 | заработная плата | тыс.тенге | 149 982 | 71 144 | -52,6 |
| 10.2 | социальный налог, социальные отчисления | тыс.тенге | 12 538 | 7 189 | -42,7 |
| 10.3 | обязательное социальное медицинское страхование | тыс.тенге | 3 000 | 1 429 | -52,4 |
| 10.4 | обязательные пенсионные взносы | тыс.тенге |  | 15 |  |
| 10.5 | амортизация | тыс.тенге | 10 402 | 7 145 | -31,3 |
| 10.6 | налоговые платежи и сборы | тыс.тенге | 288 382 | 132 162 | -54,2 |
| 10.7 | командировочные | тыс.тенге | 1 731 | 66 | -96,2 |
| 10.8 | аренда ОФ | тыс.тенге | 12 627 | 0 | -100,0 |
| 10.9 | услуги связи | тыс.тенге | 1 209 | 646 | -46,5 |
| 10.10 | оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг | тыс.тенге | 21 571 | 4 211 | -80,5 |
| 10.11 | услуги банка | тыс.тенге | 10 844 | 4 424 | -59,2 |
| 10.12 | обязательное страхование | тыс.тенге | 31 802 | 17 242 | -45,8 |
| 10.13 | услуги по поддержке программных продуктов | тыс.тенге | 61 311 | 8 518 | -86,1 |
| 10.14 | услуги автотранспорта | тыс.тенге | 17 138 | 9 589 | -44,0 |
| 10.15 | канцелярские и почтовые расходы | тыс.тенге | 2 923 | 1 040 | -64,4 |
| 10.16 | прочие расходы | тыс.тенге | 10 605 | 4 474 | -57,8 |
| **11** | **Расходы на выплату вознаграждений** | **тыс.тенге** | **105 510** | **36 411** | **-65,5** |
| **III** | **Всего затрат** | **тыс.тенге** | **9 406 483** | **4 476 105** | **-52,4** |
| **IV** | **Прибыль** | **тыс.тенге** | **1 319 856** | **778 705** | **-41,0** |
| **V** | **Всего доходов** | **тыс.тенге** | **10 726 339** | **5 254 810** | **-51,0** |
| **VI** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс. кВтч** | **2 330 429** | **1 163 176** | **-51,1** |
| **тыс.тенге** | **10 726 339** | **5 254 810** | **-51,0** |
| **VII** | **Тариф (без НДС)** | **тенге/**  **кВтч** | **4,603** | **4,518** | **-1,8** |

**Исполнение тарифной сметы на услуги АО «ПРЭК» по передаче и распределению электрической энергии за первое полугодие 2021 года**

Доход от передачи и распределения электрической энергии за первое полугодие составил – 5 254 810 тыс. тенге. План в тарифной смете на 2021 год – 10 726 339 тыс. тенге.

Затраты на предоставление услуг по передаче и распределению электрической энергии за первое полугодие – 4 476 105 тыс. тенге. План в тарифной смете на 2021 год – 9  406 483 тыс. тенге.

1. **Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии**

Основные финансово-экономические показатели АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» за первое полугодие 2021 года:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Сумма, тыс. тенге** |
| **Доход всего, в т.ч.:** | **5 568 242** |
| - доход от передачи и распределения электрической энергии | 5 254 810 |
| - доход прочий | 313 432 |
| **Расходы всего, в т.ч.:** | **4 764 973** |
| - себестоимость от передачи и распределения электрической энергии | 4 170 399 |
| - прочие расходы | 594 574 |
| **Административные расходы** | **306 114** |
| Курсовая разница | 32 364 |
| Финансовые расходы | 99 646 |
| Расходы по КПН | 0 |
| **Прибыль +, убыток -** | **365 144** |

1. **Об объемах предоставленных регулируемых услуг**

Объёмы по передаче и распределению электрической энергии по сетям АО «ПРЭК» за первое полугодие 2021 года:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предусмотрено в тарифной смете на 2021 год** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2021 года** | **Отклонение** | |
| **тыс. кВтч** | **%** |
| Передача и распределение электроэнергии | тыс. кВтч | 2 330 429 | 1 163 176 | -1 167 253 | -50,1 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2021 года** | **Январь - апрель** | **Май - июнь** |
| **Объем оказываемых услуг** | тыс. кВтч | 1 163 176 | 813 838,4 | 349 337,3 |
| тыс.тенге | 5 254 810 | 3 646 810 | 1 608 000 |
| **Тариф (без НДС)** | тенге/  кВтч | 4,518 | 4,481 | 4,603 |

1. **О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

Согласно правилам розничного рынка энергопередающая организация осуществляет ежемесячное снятие показаний приборов коммерческого учета у всех потребителей электрической энергии, т.е. выполняет функции контроля и учета электроэнергии.

Общее количество потребителей, присоединенных к сетям АО «ПРЭК» составляет 228 571 потребителей, в том числе:

- физические лица – 215 781;

- юридические лица – 12 790 потребителей.

В 2021 году проводилась следующая работа с потребителями регулируемых услуг:

Всего за первое полугодие 2021 года в АО «ПРЭК» поступило 87 обращений от потребителей физических и юридических лиц, подключенных к сетям АО «ПРЭК», из них 2 обращения по «Телефону доверия».

В результате проведенного анализа по данным обращениям выявлено, что основной характер обращений составляет по несогласию с начислением за потребленную электроэнергию:

- несогласие с начислением – 54 обращений;

- по работе структурных подразделений – 24 обращений;

- несогласие с перерасчетами согласно «Правилам пользования электрической энергией» - 9 обращений;

- неверно снятые контрольные показания счетчиков – 0 обращений.

Все обращения потребителей рассмотрены, направлены письменные ответы и приняты необходимые меры.

За отчётный принято 1 424 заявок на оформление технических условий с общей заявленной мощностью 77 233,493 кВт. Оформлено 1 419 технических условий с мощностью 75 328,7 кВт. 5 заявок отменены, в том числе 1 заявка - отменена в связи с отсутствием согласования жильцов многоквартирного жилого дома г. Аксу, 1 заявка отменена - в связи с технической возможности г. Павлодар, 3 заявки – не полный комплект правоустанавливающих документов:

- на вновь вводимые и реконструируемые объекты 1 094 шт. с мощностью 46 077,9 кВт;

- переоформлены с увеличением мощности 88 шт. с мощностью 21 979,8 кВт;

- с изменением схемы внешнего электроснабжения 234 шт. с мощностью 7 080,9 кВт;

- с изменением категории надёжности - 3 шт. с мощностью 190 кВт;

Одной из серьезных проблем с выдачей ТУ остается загруженность силовых трансформаторов подстанций «Северная-городская», «Южная-городская», «Центральная-городская», «Правобережная», «Моисеевка», «Бобровка», ВЛ-35кВ №51 «Качиры 2 – Качиры 1», №58 «Железинка 2 – Моисеевка», №59 «Моисеевка – Бобровка», по результатам ежегодных замеров летнего и зимнего максимума нагрузок. Решение о присоединении дополнительных мощностей по данным подстанциям принимается техническим советом АО «ПРЭК», исходя из категории объекта и заявленной мощности.

Примечания: В июле 2021г. из 5-ти отказов (первого полугодия 2021г.) в выдаче ТУ – отработаны с потребителями и выданы три технических условия.

1. **О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги**

В перспективе плана развития деятельности АО «ПРЭК»:

* обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей;
* модернизация оборудования с целью повышения технического уровня производства, снижения рисков аварийности;
* усиление требований к охране здоровья персонала, промышленной безопасности и снижению травматизма;
* обучение персонала с целью повышения профессионального уровня сотрудников.

Предельный уровень тарифа на услуги АО «ПРЭК» по передаче и распределению электрической энергии утвержден приказом РГУ «Департамент комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» далее РГУ «ДКРЕМиЗК» от 20 ноября 2020 года № 81-ОД, на период с 2021 по 2025 годы и составлял:

на 2021 год - 4,481 тенге/кВтч (без учета НДС).

В соответствии с подпунктами 10) и 12) статьи 8, подпунктом 1) пункта 1 статьи 22 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», подпунктом 1) пункта 601, пунктами 607, 608 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 и на основании Приказа РГУ «Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» от 22 апреля 2021 года № 39-ОД, был изменен утвержденный уполномоченным органом предельный уровень тарифа на услуги по передаче и распределению электрической энергии до истечения его срока действия на 2021 – 2025 годы, в том числе на 2021 год.

С 01 мая 2021 года размер тарифа составил 4,603 тенге/кВтч (без учета НДС).