**Информация**

**к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «Алатау Жарық Компаниясы» по итогам 1 полугодия 2023 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии**

1. **Общая информация об АО «АЖК»**

АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией.

**Зона обслуживания:**

В зону обслуживания АО «АЖК» входит самый крупный мегаполис и Алматинский регион.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-ю РЭС по Алматинской области.

**Услуги:**

Передача электрической энергии по городу Алматы и Алматинскому региону через принадлежащие Компании электрические сети.

**Балансовая принадлежность:**

Электрические сети классов напряжения 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

**Потребители (по состоянию 31.06.2023г.):**

Прямые потребители – 20 шт.

Через энергоснабжающие организации:

- ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие) - 939 961;

- TOO «Samga Development» - 82;

- ТОО «Prime Energy Resources» - 74;

- ТОО «РОСЭЛКО ТРЭЙД» - 26;

- ТОО «Каз ЭКОТРАНС» - 31;

- ТОО «AB Energo» - 2;

- ТОО «Компания ЭРГО» - 2;

- ТОО «Green Oil» - 2.

**Обслуживаемая территория** - 111 730 км2

**Общая протяженность линий ЛЭП** – 30 389 км.

**Количество подстанций 35 кВ и выше** – 206 шт

**Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ** – 7 176 шт.

**Общее количество трансформаторов 6-220 кВ** – 8 740 шт, суммарной мощностью 10 027 МВА.

1. **Информация об Исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2023 года.**

В рамках реализации программы «Тариф в обмен на инвестиции» уполномоченным органом в Инвестиционной программе АО «АЖК» на 2023 год утверждены дополнительные мероприятия стоимостью 5 036 млр.тенге.

Дополнительные мероприятия направлены на снижение степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г.Алматы и Алматинской области. При этом, реализация дополнительных мероприятий планируется во 2-ом полугодии 2023 года.

При плане с учетом дополнительных мероприятий на 2023 год 18 307 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года составило 894 млн. тенге или 4,88%

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источники финансирования** | **2023 год** | | | |
| **План** | **Факт** | **Отклонение** | **Исполнение в %** |
| **Всего** | **18 307** | **894** | **-17 413** | **4,88%** |
| Собственные средства | 18 307 | 894 | -17 413 | 4,88% |

**В том числе по мероприятиям:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование мероприятий** | **План** | **Факт** | **Отклонение** | **Исполнение, в %** |
| Реконструкция распределительных электрических сетей | 6 926 | 518 | -6 408 | 7,5% |
| Строительство реконструкция ЛЭП | 2 985 | 0 | - 2 985 | 0% |
| Строительство, Реконструкция ПС | 5 974 | 0 | -5 974 | 0% |
| Внедрение SCADA, АСКУЭ | 841 | 84 | -757 | 10% |
| Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности | 964 | 0 | - 964 | 0% |
| Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования | 616 | 292 | -324 | 47% |
| **ИТОГО** | **18 307** | **894** | **-17 413** | **4,88%** |

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующих деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, без разбивки по полугодиям. В связи с чем, фактически сложившиеся показатели за 1-е полугодие, не дают должной оценки реализации исполнения инвестиционной программы в целом.

При этом, по итогам года АО «АЖК» прогнозирует исполнение показателей инвестиционной программы в пределах утверждённых показателей.

**2. 1. Эффект от реализации инвестиционной программы**

**Реализация инвестиционной программы АО «АЖК» направлена на достижение следующих целевых показателей:**

* *снижение операционных расходов;*
* *снижение нормативных технических потерь;*
* *увеличение объема и (или) повышения качества предоставляемых регулируемых услуг;*
* *внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом;*
* *снижение износа основных средств;*
* *обеспечение повышения качества, надежности и эффективности регулируемой услуги;*
* *обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности.*

В инвестиционной программе на 2023 год предусмотрен ряд долгосрочных мероприятий, завершение которых предусмотрено в последующие годы в рамках утвержденного периода на 2021-2025 годы. По долгосрочным мероприятиям достижение целевых показателей на 2023 год определено как выполнение строительно-монтажных работ, закуп материалов и оборудования в объеме, предусмотренном проектом на текущий отчетный период.

**В 2023 году:**

* Осуществляется производство работ по проектам реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4кВ, с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,2;
* Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по Алматинской области;
* Продолжается производство работ по переводу нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом сетей 6кВ на 10кВ. Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является исключение двойной трансформации и сокращение потерь в электрических сетях АО «АЖК», а также увеличение пропускной способности распределительных сетей 10кВ путем ликвидации класса напряжения 35кВ, перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ.

**В 2023 году планируется завершение работ по мероприятиям:**

* Перевод части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10 кВ №163А «Отрар»;
* Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-2 и РЭС-4 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
* Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС «Отеген батыр», Карасайского РЭС, Талгарского РЭС;
* Прокладка КЛ-10кВ от ПС-151А "Райымбек" до РП-41 с.2;
* Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС№65А"Ремстройтехника" до опоры №2 ПС 36А «Мраморный завод»;
* Реконструкция и строительство распределительных сетей 35-10-6-0,4кВ по Алматинской области со строительством РП-10кВ и ВЛ-10кВ в Карасайском районе Алматинской области;
* Разработка схемы надежного электроснабжения ТП-2077 "БСМП" (потребитель 1 категории);
* Прокладка КЛ-10кВ: РП24-оп. №1 ВЛ-6кВ ТП-5041;
* Прокладка КЛ-10кВ ПС-151А - ТП-1203.

1. **Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2023 года.**

Уполномоченным органом в рамках реализации программы «Тариф в обмен на инвестиции» для АО «АЖК» пересмотрены показатели в тарифной смете, а также тарифы на 2023 год.

Изменения внесены в соответствии с пунктом 1. статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» в связи с поданной заявкой АО «АЖК» по следующим основаниям:

* *1) увеличение объемов, с корректировкой технологически связанных условно-переменных затрат, в том числе, с учетом изменения стоимости стратегического товара (электроэнергия);*
* *4) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;*
* *9-1) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий;*
* *9-2) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.*

***В связи с внесенными изменениями, АО «АЖК» на 2023 год утвержден среднегодовой тариф на 2023 год 7,69 тенге/кВтч, в том числе: с 01.01.2023г. – 7,05 тенге/кВтч (без НДС); с 01.07.2023г. 8,31 тенге/кВтч (без НДС).***

**Исполнение утвержденных показателей с изменениями в 2023 году составляет:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Форма 2 |
|  |  |  |  |  |  | Приложения 5 |
|  |  |  |  |  |  | к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий |
|  | | | |  |  |  |
| **Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы** | | | | | |  |
| **АО «Алатау Жарық Компаниясы» по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2023 год по итогам 1 полугодия 2023 года** | | | | | | |
|  | | | |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателей тарифной сметы** | **Единица измерения** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы по итогам 1 полугодие 2023 (очищ. от ИВД)** | **Отклонение, в %** | **Причины отклонений** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **Тыс. тенге** | **51 760 866** | **23 983 504** | **-54%** | Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы, утверждаются на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие. |
|  | **в том числе:** |  |  |  |  |
| 1 | **Материальные затраты, всего** | тыс. тенге | 801 234 | 341 972 | -57% |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | сырье и материалы | тыс. тенге | 170 480 | 43 292 | -75% |
|  | Покупные изделия | тыс. тенге |  |  |  |
| 1.2. | горюче-смазочные материалы | тыс. тенге | 490 641 | 215 156 | -56% |
|  | Топливо | тыс. тенге | - |  |  |
| 1.3. | энергия | тыс. тенге | 140 112 | 83 524 | -40% |
| **2** | **Расходы на оплату труда, всего** | **тыс. тенге** | **18 394 915** | **8 248 487** | **-55%** |
|  | **в том числе:** |  |  |  |  |
| 2.1. | заработная плата производственного персонала | тыс. тенге | 16 019 213 | 7 396 438 | -54% |
| 2.2. | социальный налог | тыс. тенге | 1 369 643 | 632 391 | -54% |
| 2.3. | ОСМС | тыс. тенге | 528 774 | 208 507 | -61% |
| 2.4. | Обязательные пенсионные взносы работодателя | тыс. тенге | 449 613 |  | -100% |
| 2.5. | Обязательные профессиональные пенсионные взносы | тыс. тенге | 27 672 | 11 152 | -60% |
| **3** | **Амортизация** | **тыс. тенге** | **9 073 226** | **4 526 901** | **-50%** |
| **4** | **Ремонт** | **тыс. тенге** | **2 563 379** | **647 448** | **-75%** |
| **5** | **Прочие затраты, всего** | **тыс. тенге** | **20 005 580** | **9 818 586** | **-51%** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| **5.1.** | **Покупка электрической энергии** | **тыс. тенге** | **18 053 953** | **9 121 126** | **-49%** |
| 5.1.1. | Затраты на нормативные потери | тыс. тенге | 16 516 324 | 8 500 396 | -49% |
| 5.1.2. | Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки | тыс. тенге | 1 537 629 | 620 730 | -60% |
| 5.2. | Налоги (экологические платежи) | тыс. тенге | 4 878 | 1 230 | -75% |
| **5.3.** | **Услуги сторонних организаций, всего** | тыс. тенге | **1 946 749** | **696 230** | **-64%** |
|  | в том числе: | тыс. тенге |  |  |  |
| 5.3.1. | страхование | тыс. тенге | 205 396 | 126 044 | -39% |
| 5.3.2. | холодное водоснабжение и канализация | тыс. тенге | 8 373 | 4 334 | -48% |
| 5.3.3. | услуги связи | тыс. тенге | 83 477 | 46 157 | -45% |
| 5.3.4. | экспертизы и исследования | тыс. тенге | 22 843 | 3 474 | -85% |
| 5.3.5. | дезинфекция, санобработка | тыс. тенге | 8 363 | 2 775 | -67% |
| 5.3.6. | автоматизация производства | тыс. тенге | 84 109 | 59 991 | -29% |
| 5.3.7. | обслуживание вычислительной техники | тыс. тенге | 66 743 | 58 662 | -12% |
| 5.3.8. | командировочные расходы | тыс. тенге | 56 421 | 31 312 | -45% |
| 5.3.9. | расходы по охране труда | тыс. тенге | 316 721 | 93 149 | -71% |
| 5.3.10 | услуги по поверке приборов | тыс. тенге | 7 009 | 2 850 | -59% |
| 5.3.11 | расходы по подготовке кадров | тыс. тенге | 49 360 | 13 959 | -72% |
| 5.3.12 | услуги организации балансирования энергии | тыс. тенге | 117 000 | 52 747 | -55% |
| 5.3.13 | покупка балансирующей электрической энергии | тыс. тенге | 527 065 | - | -100% |
| 5.3.14 | арендная плата | тыс. тенге | 16 858 | 6 063 | -64% |
| 5.3.15 | услуги вневедомственной и пожарной охраны | тыс. тенге | 291 747 | 194 162 | -33% |
| 5.3.16 | промышленная безопасность на транспорте | тыс. тенге | 27 731 | - | -100% |
| 5.3.17 | переоформление документов | тыс. тенге | 57 533 | 550 | -99% |
| 5.4 | Регулирование частоты | тыс. тенге | 184 656 | 160 699 | -13% |
| 5.5 | Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО "KEGOC" | тыс. тенге | 737 877 | 239 411 | -68% |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс. тенге** | **3 165 742** | **1 353 172** | **-57%** |
|  | **в том числе:** |  |  |  |  |
| **6** | **Общие и административные расходы, всего** | **тыс. тенге** | **2 624 475** | **990 712** | **-62%** |
| 6.1 | Заработная плата административного персонала | тыс. тенге | 697 892 | 315 256 | -55% |
| 6.2 | Социальный налог | тыс. тенге | 59 670 | 26 954 | -55% |
| 6.3 | ОСМС | тыс. тенге | 22 939 | 7 940 | -65% |
| 6.4 | Обязательные пенсионные взносы работодателя | тыс. тенге | 28 388 | - | -100% |
| **6.5** | **Налоги** | **тыс. тенге** | **1 608 855** | **538 398** | **-67%** |
| **6.6** | **Прочие расходы, всего** | **тыс. тенге** | **206 732** | **102 163** | **-51%** |
|  | в том числе: |  |  | - |  |
| 6.6.1 | командировочные расходы | тыс. тенге | 16 171 | 6 346 | -61% |
| 6.6.2 | коммунальные услуги | тыс. тенге | 16 176 | 10 893 | -33% |
| 6.6.3 | услуги связи | тыс. тенге | 3 503 | 1 176 | -66% |
| 6.6.4 | консалтинговые, аудиторские услуги | тыс. тенге | 57 963 | 37 796 | -35% |
| 6.6.5 | услуги банка | тыс. тенге | 8 425 | 1 588 | -81% |
| 6.6.6 | вспомогательные материалы | тыс. тенге | 13 803 | 6 172 | -55% |
| 6.6.7 | амортизация | тыс. тенге | 10 013 | 5 352 | -47% |
| 6.6.8 | автоматизация производства | тыс. тенге | 25 484 | 8 111 | -68% |
| 6.6.9 | обслуживание оргтехники | тыс. тенге | 2 177 | 1 933 | -11% |
| 6.6.10 | услуги вневедомственной и пожарной охраны | тыс. тенге | 5 326 | 3 276 | -38% |
| 6.6.11 | промышленная безопасность на транспорте | тыс. тенге | 137 | - | -100% |
| 6.6.12 | страхование | тыс. тенге | 7 220 | 3 528 | -51% |
| 6.6.13 | нотариальные услуги | тыс. тенге | 1 676 | 26 | -98% |
| 6.6.14 | услуги дезинфекции и санитарной обработки | тыс. тенге | 29 | 15 | -50% |
| 6.6.15 | почтовые расходы | тыс. тенге | 1 638 | 457 | -72% |
| 6.6.16 | подготовка кадров | тыс. тенге | 1 792 | - | -100% |
| 6.6.17 | плата за пользование земельными участками | тыс. тенге | 34 898 | 15 361 | -56% |
| 6.6.18 | периодические издания | тыс. тенге | 302 | 132 | -56% |
| 7 | Расходы на выплату вознаграждений | тыс. тенге | 541 267 | 362 461 | -33% |
| **III** | **Всего затрат** | **тыс. тенге** | **54 926 608** | **25 336 677** | **-54%** |
| **IV** | **Прибыль** | **тыс. тенге** | **11 817 529** | **5 216 651** | **-56%** |
| **V** | **Всего доходов** | **тыс. тенге** | **66 744 137** | **30 553 327** | **-54%** |
| **VI** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс/кВтч** | **8 684 686** | **4 333 805** | **-50%** |
| **VII** | **Нормативные технические потери** | **%** | **12,79%** | **12,97%** | **1%** |
| **тыс/кВтч** | **1 256 950** | **630 414** | **-50%** |
| **VIII** | **Тариф (без НДС)** | **Тенге / кВтч.** | **7,69** | **7,05** |  |

* Законом «О естественных монополиях» предусмотрена корректировка тарифной сметы текущего периода.
* П.21. Статья 15: «Субъект естественной монополии вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа до 1 ноября текущего календарного года.»

**4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2023 Года.**

**5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2023 года.**

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрены при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

Для АО «АЖК» на 2023 г. тариф и тарифная смета утверждены по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2023г. не утверждены.

*При этом, в рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО «АЖК».*

*По итогам 2022 года в сравнении с 2016 годом снижение показателей составило:*

* *снижение аварийности на 18% (с 3 673 до 3 021 ед).*
* *снижение недоотпуска на 29% (с 2 311 до 1 642 тыс.кВтч).*

*В 1 полугодии 2023 года:*

* *Показатели аварийности – 1 483 ед*
* *Показатели недоотпуска – 866 тыс. кВтч*

**6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2023 года.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Выручка** | **Себест. реализ. услуг** | **Валовая прибыль** | **Финанс. и прочие доходы** | **Общие адм., прочие и фин. расходы** | **Прибыль (после налогообложения)** |
| 30 644 | 23 916 | 6 728 | 386 | 1 274 | 4 634 |

**7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ по итогам**

**1 полугодия 2023 года.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **факт. показатели за 1 полугодие 2022г.** | **2023 год** | | **откл. к утв. на 2023г.,**  **в %** | **Откл. к факту 1 полуг. 2022г.** |
| **Утв.** | **факт. показатели за 1 полугодие 2023г.** |
| **1** | **Объем регулируемых услуг** | **млн.кВт.ч** | **3 924** | **8 685** | **4 334** | **-50%** | **10%** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Потребители** | **1 полугодие 2023 года** | |
| **Факт млн.кВт.ч** | **доля от общего объема** |
|  | Оказание услуг по передаче электрической энергии | 4 333,805 | 100,00% |
| 1 | ТОО «АлматыЭнергоСбыт» | 3 528,790 | 81,42% |
| 2 | АО «АлЭС» | 42,628 | 0,98% |
| 3 | ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭиИР г. Алматы | 91,933 | 2,12% |
| 4 | АО «МаА» | 20,816 | 0,48% |
| 5 | АО «КазФерросталь» | 0,993 | 0,02% |
| 6 | АМЭС АО «KEGOC» | 0,393 | 0,01% |
| 7 | АО «МГЭС» | 2,118 | 0,05% |
| 8 | Филиал АО «НК «КТЖ» -"Дирекция магистральной сети" | 5,378 | 0,12% |
| 9 | ТОО «Samga Development» | 243,759 | 5,62% |
| 10 | ТОО «Prime EnergyResources» | 267,095 | 6,16% |
| 11 | ТОО "Росэлко Трэйд" | 47,110 | 1,09% |
| 12 | ТОО "КАЗ ЭКОТРАНС" | 47,973 | 1,11% |
| 13 | ТОО "АB Energo " | 26,194 | 0,60% |
| 14 | ТОО "Компания Эрго" | 0,497 | 0,01% |
| 15 | * ТОО "Оператор инфраструктуры ИЗА" | 0,000 | 0,00% |
| 16 | ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки" | 1,076 | 0,02% |
| 17 | ТОО " Индустриальная зона - Алматы" | 0,826 | 0,02% |
| 18 | ТОО "Almaty Engineering" | 5,732 | 0,13% |
| 19 | ТОО "Бастау Энерго" | 0,444 | 0,01% |
| 20 | ТОО "Green Oil" | 0,050 | 0,0012% |

Кроме того, согласно п.7) статьи 9 Закона РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-IV от 04.07.19г., АО «АЖК» оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 1 полугодия 2023 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составили 218 млн.кВт.ч, по 16 потребителям

**8. Информация О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

* + Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;
  + Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);
  + В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры «получения технических условий». На сайте [www.azhk.kz](http://www.azhk.kz/) доступна вся информация по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий посредством электронной-цифровой подписи и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ;
  + За 1 полугодие 2023г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 4 319 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 680 МВт;
  + Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта [www.azhk.kz](http://www.azhk.kz/);
  + Реализован проект заключения публичных договоров электроснабжения с потребителями. В настоящее время публичные договора электроснабжения заключаются в проактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО «АЖК» передают все необходимые документы в ТОО «АлматыЭнергоСбыт» самостоятельно. После осуществления строительно-монтажных работ, для потребителей внедрено электронное уведомление о выполнении технических условий. Теперь потребители могут уведомить АО «АЖК» о полном выполнении технических условий для проведения приемо-сдаточных работ, подачи напряжения и опломбирования прибора учета электрической энергии посредством сайта [www.azhk.kz](http://www.azhk.kz/).
  + Персоналом АО «АЖК» рассматриваются обращения потребителей, поступившие в Канцелярию АО «АЖК». С апреля 2022г. АО «АЖК» подключено к Единой платформе приема и обработки всех обращений граждан «Е-Өтіnіsh». Также рассматриваются обращения, поступившие на сайт акимата города Алматы, сайт АО «АЖК». Для подтверждения фактов, изложенных в обращениях, в случае необходимости (проверка состояния сетей, выполнение замеров напряжения и др.) персоналом РЭС АО «АЖК» осуществляется выезд на места.

**9. О перспективах деятельности (планы развития): Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2023-2025 годы**

* В рамках исполнения Программы «Тариф в обмен на инвестиции», в целях снижения степени износа в компании, а также повышения надежности электроснабжения г.Алматы и Алматинской области, уполномоченным органом утверждена для АО «АЖК» Инвестиционная программа на 2021-2025 годы, с включением дополнительных мероприятий в 2023-2025 годах.
* Дополнительные средства на 2023-2025 годы составили 34 856 млн. тенге, в том числе по г.Алматы 26 496 млн. тенге, по Алматинской области 8 360 млн. тенге. Реализация дополнительных мероприятий Инвестиционной программы предусмотрена за счет собственных средств компании (тариф).
* Всего инвестиционная программа с дополнительными мероприятиями на 2023-2025 года оставляет 79 505 млн. тенге. Реализация утвержденной инвестиционной программы осуществляется за счет собственных средств (прибыль и амортизация).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источники финансирования** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **Итого 2023-2025** |
| **ВСЕГО в ИП, в том числе:** | **18 307** | **24 467** | **36 731** | **79 505** |
| 1. Утвержденная инвестиционная программа 2021-2025г.г, в т.ч. за счет: | 13 271 | 11 680 | 19 697 | 44 648 |
| *прибыли* | *4 188* | *1 745* | *10 680* | *16 613* |
| *амортизации* | *9 083* | *9 935* | *9 017* | *28 035* |
| 2. Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции», в т.ч за счет: | 5 036 | 12 786 | 17 034 | 34 856 |
| *прибыли* | *5 036* | *12 625* | *16 504* | *34 165* |
| *амортизации* | *0* | *161* | *530* | *691* |

**Основные мероприятия:**

**В рамках реализации инвестиционной программы на 2023-2025 годы планируется:**

* *Завершение строительства ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области;*
* *Второй этап работ на ПС №170А «Жас Канат» («Турскиб»).*
* *Реконструкция существующих подстанций – 3 шт:*
* *Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;*
* *Реконструкция ПС 110 кВ №46А «Шоссейная» с заменых трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ;*
* *Реконструкция ПС 110/10кВ №119А «Новозападная»;*
* *Строительство и реконструкция линий электропередач 35кВ и выше;*
* *Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ.*

**9.1. О перспективах деятельности (планы развития): Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2023-2025 годы (дополнительные мероприятия)**

* В целях снижения степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г.Алматы и Алматинской области, в 2023 году утверждены дополнительные мероприятия в Инвестиционной программе на 2023-2025 годы общей стоимостью 34 856 млн. тенге.
* При включении данных мероприятий в Инвестиционную программу уполномоченным органом были проведены публичные слушания, согласно п.606 Правил формирования тарифов утвержденный Приказом МНЭ РК от 19 ноября 2019 года №90.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование проекта** | **Всего, затрат млн. тенге, без НДС** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** |
| **Мероприятия по реконструкции и модернизации электрических сетей г. Алматы** | | | | |
| Модернизация и реконструкция ПС | 3 540 | 2 249 | 1 291 |  |
| Модернизация и реконструкция ЛЭП-6-10-0,4 кВ | 21 480 | 387 | 6 615 | 14 477 |
| Модернизация и реконструкция ЛЭП-35кВ и выше | 1 477 |  | 1 477 |  |
| **Мероприятия по реконструкции и модернизации электрических сетей Алматинской области** | | | | |
| Реконструкция и модернизации ПС в зоне Алматинской области | 1 778 | 1 550 | 228 |  |
| Модернизация и реконструкция ЛЭП-35кВ и выше в зоне Алматинской области | 5 622 | 50 | 3 015 | 2 557 |
| Реконструкция и модернизация электрических сетей-6-10-0,4кВ в зоне Алматинской области | 959 | 799 | 160 |  |
| **ВСЕГО** | **34 856** | **5 036** | **12 786** | **17 034** |

**Основные эффекты от реализации мероприятий предусмотренных в проекте Инвестиционной программы на 2023-2025 годы за счет дополнительных мероприятии:**

* Ввод в эксплуатацию новых и реконструированных линий электропередач 35кВ и выше;
* Ввод в эксплуатацию реконструированных и модернизированных ЛЭП-6-10-0,4кВ;
* Снижение износа основных средств: всего ожидается на уровне 7,22%, в том числе, за счет дополнительных мероприятий – 4,58%;
* Снижение аварийности.
* Снижение нормативных потерь в 2025 году по отношению к 2023 году на уровне 0,2%, в том числе, эффект от реализации инвестиционной программы - 0,134%.

**9.2. О перспективах деятельности: В т.ч. Возможных изменениях тарифов.**

**Утвержденный тариф на регулируемую услугу на 2023 год.**

В рамках Программы «Тариф в обмен на инвестиции» уполномоченным органом утверждены для АО «АЖК» тарифы на 2023-2025 годы (без НДС):

2023г. - среднегодовой тариф -7,69 тенге/кВтч, в т.ч.:

*c 01.01.2023г. – 7,05 тенге/кВтч;*

*c 01.07.2023г. – 8,31 тенге/кВтч;*

2024г. – 8,87 тенге/кВтч;

2025г. – 9,55 тенге/кВтч.

**Утвержденные показатели уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2023-2025 годы:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Единица измерения** | **Утвержденные показатели в тарифной смете** | | |
| **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** |
| Всего затрат на предоставление услуг | млн.тенге | 54 927 | 57 378 | 58 207 |
| Прибыль | млн.тенге | 11 818 | 19 686 | 24 768 |
| Всего доходов | млн.тенге | 66 744 | 77 064 | 82 975 |
| Объем предоставляемых услуг | млн/кВтч | 8 685 | 8 685 | 8 685 |
| Нормативные технические потери | % | 12,79% | 12,71% | 12,59% |
| Тариф | тенге / кВтч. | 7,69 | 8,87 | 9,55 |

**Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в 2023г.**

В соответствии с пунктом 3 статьи 22 Закона «О естественных монополиях»: Изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа **не более двух раз в год**, по инициативе субъекта естественной монополии - **не более одного раза в год**.

Учитывая норму Закона, установленную для субъекта естественных монополий, изменение тарифа на 2023 год возможно только по инициативе уполномоченного органа, по основаниям, в том числе:

* увеличение объемов, предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
* сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
* соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
* изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы;
* объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.