



**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 2023 ГОДА  
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ УСЛУГЕ - ПЕРЕДАЧА  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**АЛМАТЫ - МАРТ 2023г.**

# I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АО «АЖК»

## Обзор

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

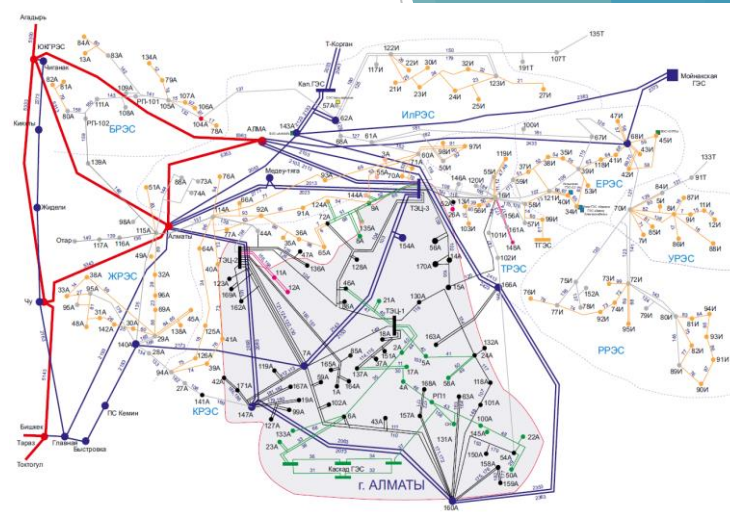
Передача электрической энергии по городу Алматы и Алматинскому региону через принадлежащие Компании электрические сети.

## Балансовая принадлежность

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

## Потребители (по состоянию 31.12.2023г.)

- ✓ Прямые потребители – 20 шт.
- ✓ Через энергоснабжающие организации:
  - ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие) – 952 216;
  - ТОО «Samga Development» - 75;
  - ТОО «Prime Energy Resources» - 85;
  - ТОО «РОСЭЛКО ТРЭЙД» - 27;
  - ТОО «Каз ЭКОТРАНС» - 29;
  - ТОО «АВ Energo» - 2;
  - ТОО «Компания ЭРГО» - 2;
  - ТОО «Green Oil» - 3.;
  - ТОО «Halyk Energy» - 2;
  - ТОО «Компания ЭРГО» - 2.



**Обслуживаемая территория - 111 730,8 км<sup>2</sup>**

**Общая протяженность линий ЛЭП – 30 240,39 км.**

**Количество подстанций 35 кВ и выше – 208 шт**

**Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 174 шт.**

**Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 673 шт, суммарной мощностью 10 270,53 МВА.**

*Примечание: производственные показатели АО "АЖК" меняются раз в год согласно показателям годового отчета АО "АЖК".*

## 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА

При плане на 2023 год 13 776 млн. тенге, фактическое исполнение Инвестиционной программы составило 16 281 млн. тенге или 120%

млн.тенге

Источники финансирования	2023 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
<b>Всего</b>	<b>13 776</b>	<b>16 281</b>	<b>2 505</b>	<b>120%</b>
Увеличение уставного капитала		2 012	2 012	
Собственные средства	13 776	14 269	493	104%

**В том числе по мероприятиям:**

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	3 957	8 107	4 150	205%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	2 355	81	-2 274	3%
Строительство, Реконструкция ПС	2 191	693	-1 498	32%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	3 159	3 987	828	126%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	1 185	1 185	0	100%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	175	1 081	906	618%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	754	735	-19	97%
Общая сумма на поддержание в рабочем состоянии административных активов ДО		412	412	
<b>ИТОГО</b>	<b>13 776</b>	<b>16 281</b>	<b>2 505</b>	

За счет средств увеличения уставного капитала произведена работа по Реконструкции электрических сетей на сумму 1 022 млн. тенге, также по Проекту «Реализация АСКУЭ» на сумму 906 млн. тенге и был приобретён автотранспорт на сумму 84 млн. тенге в количестве 5 единиц.

По факту исполнения Инвестиционной программы 2023 года сумма переноса сроков реализации на 2024 год составила 4 483 млн. тенге. Корректировка Инвестиционной программы с учетом переноса сроков реализации согласована с Департаментами КРЕМ по г. Алматы, Алматинской области и Министерства энергетики РК, согласно п. 364 Правил формирования тарифов утвержденного приказом МНЭ РК от 19 ноября 2019 года № 90, и на сегодняшний день на стадии подписания (неисполнение обязательств по не зависящим от АО «АЖК причинам»).

# 2. 1. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2009-2023ГГ.

- За период 2009-2019 годы завершено строительство и введено в эксплуатацию 4 ПС для электроснабжения объектов Азиады – ПС Ерменсай, ПС Медеу, ПС Шымбулак, ПС КазГУ, 5 ПС для электроснабжения объектов Метрополитена – ПС Отрар, ПС Алатау, ПС №16 Новая, ПС Топливая, ПС Бесагаш с ЛЭП 220 кВ «Ерменсай – Бесагаш – АТЭЦ», тем самым замкнуто кольцо 220кВ вокруг города Алматы, 4 ПС для электроснабжения объектов ЖКХ ПС Алтай, ПС Мамыр, ПС Есентай, ПС Жас канат. **Общий прирост мощности составил 1 852 МВА.**
- Выполнена реконструкция ПС 110 кВ Арман, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливая, Талгар при этом **прирост мощности составил 307 МВА.**
- Завершены работы по переводу нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10-6кВ «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А». Все вновь построенные кабельные линии 110кВ ЛН№110А, ЛН№111А, ЛН№163А, ЛН№164А протяженностью 10,295 км и ВЛ-110кВ №148А, №153А включены под рабочее напряжение и поставлены под нагрузку, тем самым нагрузки ПС «Горный Гигант» переведены на ПС «Ерменсай», произведен демонтаж ПС «Горный Гигант». Данные работы выполнялись в связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией на ПС «Горный Гигант», по причине обвала грунта и высокого риска разрушения ПС.

## **В 2021 и 2022 году:**

- Завершены работы «Реконструкция ВЛ-110кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110кВ №120АИ на ПС-220кВ «Бесагаш». В 2019 году включена под рабочее напряжение проложенная КЛ-110кВ №120АИ заход-выхода на ПС-220/110/10кВ №166А «Бесагаш». В 2020 году приобретены и смонтированы: 6 трансформаторов тока 110кВ (элегазовых ТОГФ-110), разъединитель трехполюсной РГ-1,2, элегазовый выключатель ВГТ-110III-40/3150У1. Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И «НЯЦ».
- Завершены работы по проекту «Перевод нагрузки с ПС № 19А на вновь построенную ПС «Мамыр»
- Завершены работы по проекту «Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап».
- Произведены работы 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-1,2,6,4.
- Произведены работы по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области.
- Произведены работы 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 2022 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие работы: строительство КЛ-10кВ – 70 км, реконструкция оборудования существующих ТП – 9 шт., замена существующих ТП на новые КТПБ – 9 шт., реконструкция оборудования ЗРУ-10кВ на ПС№5А – 1 сетей 10 компл., замена переходного трансформатора 10/6кВ 16МВА на ПС№5А – 1 шт.

## **В 2023 году завершены и введены в эксплуатацию долгосрочные проекты:**

- Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-2, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
- Реконструкция и новое строительство электрических -6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
- «Прокладка кабельной линии КЛ-10 кВ от РП-24 до опоры №1 воздушной линии ВЛ-6кВ ТП-5041;
- «Схема надежного электроснабжения ТП-2077 «БСМП» (потребитель 1 категории)»;
- «Прокладка КЛ-10 кВ от ПС-151А «Райымбек» до РП-41»;
- «Прокладка КЛ-10кВ от ПС-151А до ТП-1203;
- «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;
- «Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС№65А«Ремстройтехника» до опоры №2 ПС 36А «Мраморный завод»;

## **В 2023 году начата:**

- Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения (проектом предусмотрен монтаж КЛ-10 кВ - 139,858 км, замена КТП-10 шт. );
- Перевод электрических сетей 6 кВ РП-42 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена существующих КЛ (проектом предусмотрено прокладка КЛ 10 кВ -22,18 км, замена трансформаторов ТМ-1000/6/0,4 кВ на ТМГ-1000/10/0,4 кВ-3 шт. установка модульного здания КТПБ-100/10/0,4 вместо ТП-63/6/0,4 -1 компл.)
- «Перевод ПС-35/10кВ №133А «Орбита» в РП-10кВ совмещенный с ТП-10/0,4кВ» (проектом предусмотрено монтаж КЛ-10 кВ - 31,465 км, установка трансформатора ТМГ-630 кВА - 1 шт, установка высоковольтной КСО2-10 - 22 шт, установка ячейки низковольтной ЩЭУ-70 - 3 шт., установка щита распределительного ЩРН-36 - 1 шт.)

# 3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА.

Уполномоченным органом в рамках реализации программы «Тариф в обмен на инвестиции» в июне 2023 года 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, утвержденным 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.

**Тарифы утверждены с 01.01.2023г. – 7,05 тенге/кВтч (без НДС); с 01.07.2023г. 8,31 тенге/кВтч (без НДС), среднегодовой 7,69 тенге/кВтч.**

В ходе рассмотрения заявки АО «АЖК» на изменение инвестиционной программы 2023 года, уполномоченным органом установлено уменьшение суммы инвестиционной программы на 48 млн. тенге, и Совместным Приказом Департаментов по г. Алматы от 04.01.2024г. и Алматинской области от 10.01.2024г. произведено снижение тарифа с 01.07.2023г. **до 8,30 тенге/кВтч (без НДС)**, и среднегодового тарифа до **7,68 тенге/кВтч (без НДС)**, с возмещением необоснованного полученного дохода потребителям.

Исполнение утвержденных показателей с изменениями в 2023 году составляет:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023г.		откл.	Причины отклонений
			Утв. ТС	Факт за 2023г	%	
I	<b>Всего затрат</b>	<b>млн. тенге</b>	<b>54 939</b>	<b>54 450</b>	<b>-1%</b>	В пределах допустимых отклонений по НПА 5%.
II	<b>Прибыль</b>	<b>млн. тенге</b>	<b>11 757</b>	<b>12 118</b>	<b>3%</b>	За счет снижения расходной части на 1%
	<i>возврат необоснованного дохода</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>47</i>	<i>154</i>		<b>47 млн.тенге</b> – снижение инвестиционных проектов, возврат потребителям НПД; <b>106 млн.тенге</b> – возврат ВКТ по итогам Отчета по итогам 2022г. , отмена ВКТ
III	<b>Всего доходов</b>	<b>млн. тенге</b>	<b>66 697</b>	<b>66 721</b>	<b>0%</b>	В пределах утвержденных показателей тарифной сметы
IV	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>млн.кВт.ч</b>	<b>8 685</b>	<b>8 686</b>	<b>0%</b>	
V	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>%</b>	<b>12,79%</b>	<b>12,79%</b>	<b>0%</b>	
VI	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/кВт.ч</b>	<b>7,68</b>	<b>7,68</b>	<b>0%</b>	

Информация по форме 2 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 (постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы )

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА.

#### 5. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрено 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.

По итогам 2023 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- Показатели аварийности – 3 340 ед.
- Показатели недоотпуска – 2 668 тыс. кВтч.

Негативно влияющие факторы:

- *ухудшение погодных условий, сильные порывы ветра (более 24 м/с),*
- *неудовлетворительное состояние принятых из коммунальной собственности бесхозных сетей на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ и некоторых жилых комплексов),*
- *увеличение количества потребителей в городе Алматы и Алматинской области. Строительство новых жилых комплексов, городской инфраструктуры, точечная уплотняющая застройка в центре города, подключение новых ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ к сетям АО «АЖК». Большинство кабельных сетей 6-10кВ города Алматы в эксплуатации свыше 40 лет и изношены.*

## 6. ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА.

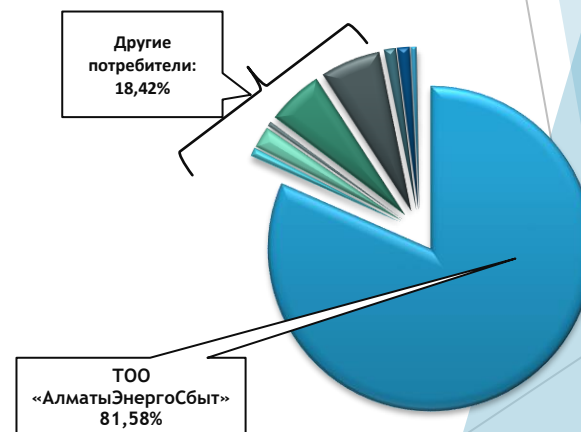
млн.тенге

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
67 712	54 703	13 009	826	6 313	5 331

## 7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 2022г. (по бух.учету)	2023 год		откл. к утв. на 2023г., в %	Откл. к факту 2022г.
				Утв.	факт. показатели за 2023г.		
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	8 154	8 685	8 686	0%	7%

№	Потребители	За 2023 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	8 686,188	100,00%
1	ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	7 086,382	81,58%
2	АО «АлЭС»	75,069	0,86%
3	ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭИИР г. Алматы	187,783	2,16%
4	АО «МаА»	41,605	0,48%
5	АО «КазФерросталь»	2,727	0,03%
6	АМЭС АО «КЕГОС»	0,962	0,01%
7	АО «МГЭС»	3,517	0,04%
8	Филиал АО «НК «КТЖ» -"Дирекция магистральной сети"	10,272	0,12%
9	ТОО «Samga Development»	484,165	5,57%
10	ТОО «Prime EnergyResources»	519,262	5,98%
11	ТОО "Росалко Трэйд"	102,311	1,18%
12	ТОО "КАЗ ЭКОТРАНС"	105,252	1,21%
13	ТОО "АВ Energo "	45,371	0,52%
14	ТОО "Компания Эрго"	1,100	0,01%
15	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	2,025	0,02%
16	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	2,474	0,03%
17	ТОО "Almaty Engineering"	5,732	0,07%
18	ТОО "Бастау Энерго"	0,444	0,01%
19	ТОО "Green Oil"	9,471	0,1090%
20	ТОО "Halyk Energy"	0,264	0,0030%



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 2023 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составил 435,6млн.кВт.ч, по 19 потребителям, это порядка 3 343 млн.тенге (тариф с 01.01.2023г. -7,05тенге/кВтч; с 01.07.2023г. – 8,30тенге/кВтч).

## 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 2023г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 8 926шт. ТУ, на присоединяемую мощность 1 270 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 «E-Ötinish». 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 2024-2025 годы

В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2024-2025 годах составит 65 680 млн. тенге.

млн.тенге

Источники финансирования	2024 год	2025 год	Итого 2023-2025
<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	<b>28 949</b>	<b>36 731</b>	<b>65 680</b>
Утвержденная инвестиционная программа 2021-2025г.г	11 680	19 697	<b>31 377</b>
Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»	12 786	17 034	<b>29 820</b>
Проект переноса сроков реализации с 2023 года	4 483		<b>4 483</b>

### Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2024-2025 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 заменой 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: В Т.Ч. ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ ТАРИФОВ.

### Утвержденный тариф на регулируемую услугу на 2024-2025г.г.

В рамках Программы «Тариф в обмен на инвестиции» уполномоченным органом утверждены для АО «АЖК» тарифы на 2024-2025 годы (без НДС):

на 2024г. – 8,87 тенге/кВтч;

на 2025г. – 9,55 тенге/кВтч.

### Утвержденные показатели уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2024-2025 годы:

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

### Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в соответствии с НПА:

- ✓ изменение стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- ✓ объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- ✓ изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством РК;
- ✓ увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- ✓ изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов;
- ✓ несоответствие деятельности субъекта естественной монополии, предоставляющего регулируемую услугу по передаче электрической энергии, требованиям пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» на основании информации государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;
- ✓ получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества;
- ✓ изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

При этом, 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**.

**Спасибо за внимание !**