

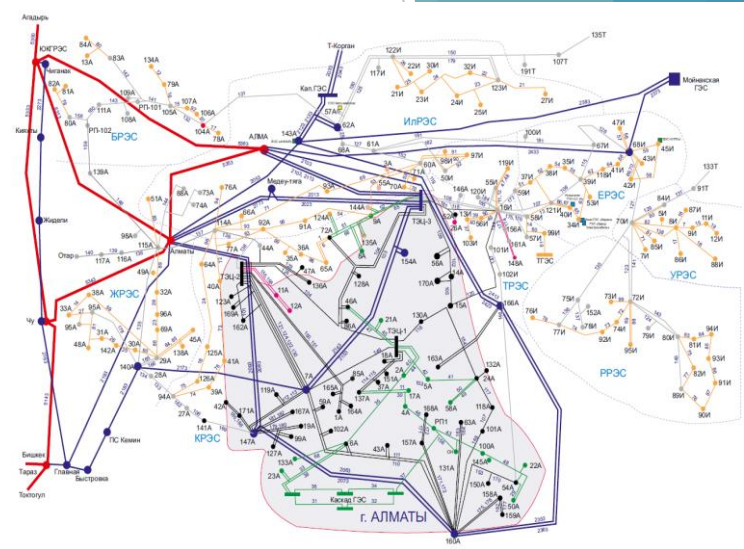


**ИНФОРМАЦИЯ К ОТЧЕТУ ОБ ИСПОЛНЕНИИ
УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ,
ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ,
О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И
НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ И
ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»
ПО ИТОГАМ 2025 ГОДА
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ УСЛУГЕ - ПЕРЕДАЧА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

АЛМАТЫ - АПРЕЛЬ 2026г.

I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»

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 11-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 31.12.2025г.)	<ul style="list-style-type: none">✓ Основной объем передачи электрической энергии приходится на собственных потребителей АО «АЖК», энергоснабжение которых осуществляет Филиал АО «АЖК» - «Энергосбыт» - 1 021 593 ед. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)✓ Прямые потребители – 8 ед.<ul style="list-style-type: none">- АО «АлЭС»- АО «МаА»- ТОО «КазФерроСталь»- АМЭС АО «KEGOC» (ХН и потери)- Филиал АО «НК «КТЖ»- «Дирекция магистральной сети»- АО «Мойнакской ГЭС» (ХН)- ТОО «Индустриальная зона – Алматы»- ТОО «КТЖ- Грузовые перевозки»
---	---

Обслуживаемая территория - 111 730,8 км2

Общая протяженность линий ЛЭП – 30 854,92 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше – 206 шт.

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 306 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 878 шт., суммарная мощность – 10 643 МВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2025 г. – 1 962 МВт

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПО ИТОГАМ 2025 ГОДА

Действующая инвестиционная программа АО «АЖК» на 2021-2025 годы утверждена совместным приказом Министерство энергетики РК №98-ОД от 27 февраля 2026 года и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерство национальной экономики РК по г. Алматы №20-ОД от 24 февраля 2026 года.

При утвержденном плане на 2025 год в размере 47 250 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы составило 46 549 млн. тенге, что составляет 99 % от плана.

млн.тенге

Источники финансирования	2025 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	47 250	46 549	-701	99%
Увеличение уставного капитала	194	194	-	100%
Собственные средства	47 055	46 354	-701	99%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	16 396	15 982	-415	97%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	2 730	2 622	-108	96%
Строительство, Реконструкция ПС	972	823	-149	85%
Внедрение SCADA	6 510	6 485	-25	100%
Внедрение системы мониторинга параметров электрической сети 6-10кВ/0,4 кВ	16 146	16 143	-2	100%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	3 100	3 097	-3	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	1 395	1 396	1	100%
ИТОГО	47 250	46 549	-701	99%

По итогам исполнения инвестиционной программы за 2025 год отклонение от плановых показателей составило 701 млн. тенге, в том числе по следующим причинам:

- экономия, сформированная по итогам фактических объемов выполненных работ на основании исполнительной документации подрядных организаций — 433 млн. тенге;
- экономия по итогам проведенных закупочных процедур — 24 млн. тенге;
- в соответствии с пунктом 364 ПФТ, АО «АЖК» направило в уполномоченный орган заявку на корректировку инвестиционной программы с учетом переноса сроков исполнения мероприятий с 2025 года на 2026 год. Общая сумма заявки составила 2 344 млн. тенге. По результатам рассмотрения заявки уполномоченным органом согласован перенос мероприятий на сумму 2 100 млн. тенге, при этом в переносе суммы 244 млн. тенге отказано.

Информация по форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле, Приложение 1

2. 1. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2009-2025ГГ.

За период 2009-2020 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 Топливная, 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, Топливная, 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 Л№110А, Л№111А, Л№163А, Л№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.

Завершена «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».

За период 2021–2024 годы АО «АЖК» реализован ряд проектов по реконструкции и строительству электрических сетей, направленных на повышение надежности электроснабжения и увеличение пропускной способности сетей.

Выполнены мероприятия по:

- строительству ПС 110/10-10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области;
- переводу нагрузок с ПС №19А на вновь построенную ПС «Мамыр», а также с ПС №5А, №17А и №132А на ПС №163А «Отрар»;
- переводу сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А), РП-42 и других участках сети;
- реконструкции и новому строительству распределительных сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-1, 2, 4, 6 с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок кабельных линий; строительству и реконструкции кабельных линий 10 кВ, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций;
- модернизации подстанционного оборудования с заменой масляных и ОДКЗ выключателей на элегазовые и вакуумные, модернизацией устройств РЗиА и АСКУЭ;
- замене СКТП-10/0,4 кВ на КТПН-10/0,4 кВ с увеличением мощности трансформаторов в Есикском, Карасайском и Отеген Батыр РЭС;
- оптимизации протяженных сетей 6–10 кВ с установкой «умных» выключателей. Реализация указанных мероприятий позволила исключить двойную трансформацию, снизить потери электроэнергии и повысить надежность электроснабжения потребителей г. Алматы и Алматинской области.

За 2021-2024 годы модернизировано и реконструировано ЛЭП 515 км, заменено оборудование и реконструировано РП, ТП, КТП- 538 шт., построено ПС трансформаторной мощность 126 МВА.

В 2025 году завершены и введены в эксплуатацию следующие проекты:

- 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;
- Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,6
- Строительство ВЛ-10 кВ для изменения схемы ВЛ-10 кВ ф.3-111А село Топар, Балхашский район;
- Развитие АСКУЭ, ТМ 6/10 кВ областных РЭС находящихся на балансе АО «АЖК» - «Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого и технического учета электроэнергии и устройств телемеханики» 1-ая и 2-ая очереди;
- Комплексные работы под ключ «Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ», ОБРЭС, с.Туймебаев.

В 2025 году проложено КЛ-10 кВ – 296,999 км, заменены существующие ТП на новые КТПБ – 17 шт., реконструированы существующие ТП – 23 компл., установлены шкафы телемеханики на ТП - 541 шт., смонтированы шкафы ВЧ связи на областных ПС– 10 компл., подвешен СИП -35,69 км, смонтированы ячейки КРУН-10 кВ типа К-59 - 1компл., смонтированы шкафы телемеханики на областных ПС– 8 компл.

Эффект от реализации Инвестиционной программы за 2025 год:

- ✓ Снижение износа оборудования электрических распределительных сетей составило 0,9% (с 85,3% до 84,4%)
- ✓ Снижение количества аварийных отключений и отказов в электрических сетях составило 9,33 % (с 3 238 до 2 936)
- ✓ Снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии в 2025 году по отношению к 2024 году на 0,12% (с 12,71% до 12,59%).

3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 2025 ГОДА.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» в марте и июле 2025 года пересмотрены показатели тарифной сметы, а также тарифы на 2025 год.

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

- *изменение стоимости стратегических товаров (тарифы ЕЗ, стоимость услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки);*
- *изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год;*
- *увеличение объемов, с корректировкой технологически связанных условно-переменных затрат;*
- *изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования.*

Кроме того, по итогам 2024 года Уполномоченным органом установлен компенсирующий тариф за неисполнение статей затрат утвержденной тарифной сметы более чем на 5 процентов и мероприятий утвержденной инвестиционной программы - 13,99 тенге/кВтч (без НДС) со сроком действия с 01.10.2025г. по 31.12.2025г.

Утвержденные тарифы АО «АЖК» на 2025 год:

- с 01.01.2025г. – 10,60 тенге/кВтч (без НДС);

- с 01.04.2025г. – 12,96 тенге/кВтч (без НДС);

- с 01.08.2025г. - 14,25 тенге/кВтч (без НДС);

- с 01.10.2025г. – 13,99 тенге/кВтч (без НДС) – ВКТ.

Исполнение утвержденных показателей в 2025 году составляет:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2025г.		откл. %	Причины отклонений
			Утв. ТС	Факт		
I	Всего затрат	млн. тенге	89 025	97 424	9,4%	Рост расходов в основном связан с ростом тарифа на покупку электроэнергии у Единого закупщика. В тарифной смете предусмотрен тариф ЕЗ 22,01 тенге/кВтч, по факту средний тариф ЕЗ составил 27,17 тенге/кВтч, с ростом на 23% или 5,16 тенге. Кроме этого, за отчетный период возникло увеличение расходов по статьям Услуга по пользованию национальной электрической сетью АО «KEGOC» (за счет роста тарифа на 21%), Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (за счет роста объема на 13% и тарифа на 4%), ГСМ и Расходы по охране труда (за счет роста потребности в ГСМ и средствах индивидуальной защиты).
II	Прибыль	млн. тенге	36 360	30 240	-16,8%	Снижение прибыли за счет роста затрат на 9%
III	Всего доходов	млн. тенге	125 385	127 664	1,8%	Рост дохода от регулируемых услуг за счет роста объема передачи электроэнергии. Причины роста объемов передачи электрической энергии: рост экономической активности в малом и среднем бизнесе, температурный фактор.
IV	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	9 724	9 947	2,3%	
V	Нормативные технические потери	%	12,59%	12,59%	-	В 2025г. действовали тарифы: с 01.01.2025 г. - 10,60 тенге/кВт.ч., с 01.04.2025 г. - 12,96 тенге/кВт.ч., с 01.08.2025 г. - 14,25 тенге/кВт.ч., с 01.10.2025 г. – 13,99 тенге/кВт.ч. – ВКТ.
VI	Тариф (без НДС), с вводом в действие	тенге/кВт.ч	12,89	12,83	-0,5%	

Информация по форме 2 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле, Приложение 2 (постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы 2025г.)

4. ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 2025 ГОДА.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ПО ИТОГАМ 2025 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 2025 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 2025г. не утверждены.

По итогам 2025 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- *Показатели аварийности – 2 936 ед., снижение в сравнении с 2024 годом на 9,33%;*
- *Показатели недоотпуска – 2 600 тыс. кВт*ч.;*
- *Показатели надёжности электроснабжения на 2025 год SAIFI – 2,55; SAIDI - 3,06.*
(Предельные нормативные значения показателей надёжности электроснабжения SAIFI – 3,7; SAIDI - 3,7).

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 2025 ГОДА.

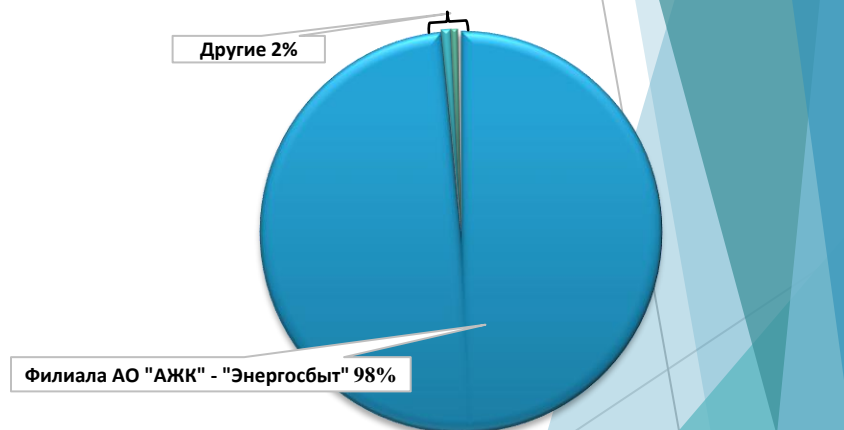
млн.тенге

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
129 111	95 289	33 822	1 687	3 785	26 361

7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 2025 ГОДА.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 2024г.	2025 год		откл. к утв. на 2025г., в %	Откл. к факту 2024г.
				Утв.ТС	Факт		
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	9 259	9 724	9 947	2%	7%

№	Потребители	2025 год	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	9 946,992	100,00%
1	Филиал АО «АЖК» - «Энергосбыт»	9 794,762	98,47%
2	АО «Алматинские Электрические Станции»	77,200	0,78%
3	АО «Международный аэропорт Алматы»	50,934	0,51%
4	АО «КазФерросталь»	4,635	0,05%
5	АМЭС АО «KEGOC»	0,886	0,01%
6	АО «Мойнакской ГЭС»	3,401	0,03%
7	Филиал АО «Национальной компании «Қазақстан темір жолы»» - «Дирекция магистральной сети»	10,762	0,11%
8	ТОО «КТЖ – Грузовые перевозки»	2,191	0,02%
9	ТОО «Индустриальная зона - Алматы»	2,221	0,02%



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 2025 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составил 442,95 млн.кВт.ч, по 18 потребителям, это порядка 5 689 млн.тенге (тариф с 01.01.2025г. -10,6 тенге/кВтч; с 01.04.2025г. – 12,96 тенге/кВтч ; с 01.08.2025г. – 14,25 тенге/кВтч ; с 01.10.2025г. – 13,99 тенге/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 доступна вся информация по процедуре 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 2025г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 25885 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 1984,908 МВт;
- ✓ Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта 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 РОЭС Филиала АО «АЖК» Энергосбыт» 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.
- ✓ 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-Өтініш». 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 2026-2030 годы

В 2025 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2026-2030 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2026-2030 год составит 322 608 млн. тенге.

млн.тенге

Наименование	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2026-2030 гг.
Утвержденная инвестиционная программа на 2026-2030 годы (собственные средства)	46 738	54 833	63 321	72 885	84 830	322 608

Основные мероприятия Инвестиционной программы на 2026-2030 годы:

По городу Алматы:

- ✓ Строительство новых подстанций – 1 шт: ПС 110/10кВ «Комсомольская»;
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 7 шт: ПС-220кВ № 7А «АХБК», ПС-110кВ №46А «Шоссейная», ПС-110кВ №119А «Новозападная», ПС-35кВ №9А «Радиостанция РВ-90», ПС-110кВ №21А «Ипподром», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №154А «Коян-коз», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №166А «Бесагаш», установка УДГР на ПС №: 17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А, 118А, 63А;
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 53,79 км;
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 853,16 км.

По Алматинской области:

- ✓ Строительство новых подстанций – 4 шт: ПС 220/110/10кВ «Тірек», ПС 110/10кВ «Ащибулак», ПС 110/10кВ «Кәлді», ПС 110/10кВ «Жалкамыз»);
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 10 шт: ПС-220кВ №62А «Капчагайская», ПС-220кВ №68И «Шелек», ПС-220кВ №140А «Западная», ПС-110кВ №93А «Караой», ПС-110кВ №34И «Тургень-Западная», ПС-35кВ №35И «Балтабай», ПС-110кВ №80И «Сарыжаз», ПС-110кВ №57А «КГЭС», ПС-35кВ №84А «Карой», ПС-110кВ №115А «Казыбек бек»;
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 186,96 км;
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 1313,31 км.

Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования в г.Алматы и Алматинской области – 611,36 км.

Целевые показатели в Инвестиционной программе:

- ✓ Снижение износа электрических сетей АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **4,49%**
- ✓ Снижение потерь АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **2,53%**.
- ✓ Снижение аварийности АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **15,88%**.

9.1. О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: В Т.Ч. ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ ТАРИФОВ.

Утвержденный тариф на регулируемую услугу - передача электрической энергии

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на регулируемую услугу - передача электрической энергии на 2026 год утверждены тарифы, с вводом в действие:

с 1 января – 13,65 тенге/кВтч (без НДС):

с 1 апреля – 15,42 тенге/кВтч (без НДС).

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

1) изменение стоимости стратегических товаров (электроэнергия), с учетом:

- ✓ роста стоимости электроэнергии Единого закупщика и возобновляемых источников электроэнергии, с влиянием на увеличение затрат в тарифе АЖК на 18% (ранее утвержденный – 26,17 тенге/кВтч, измененный с 1 апреля – 30,79 тенге/кВтч);*
- ✓ цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2026 год, с влиянием на затраты в тарифе АЖК на 6% (ранее утвержденный 1 439 381 тенге/МВт, измененный с 1 апреля - 1 560 850 тенге/МВт);*
- ✓ цены на услугу по пользованию национальной электрической сетью АО «KEGOC» на 2026 год, с влиянием на затраты в тарифе АЖК на 1% (ранее утвержденный 2,860 тенге/кВтч, измененный с 1 апреля – 2,882 тенге/кВтч).*

5) увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг АО «АЖК», с корректировкой условно-переменных затрат;

9-1) получение в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом;

А также в соответствии с пунктом 602 Правил формирования тарифов №90 - возникновение фактических расходов за предыдущий законченный период (год), полученный из-за разницы цены покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.

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

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 2026 год возможно 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.

Кроме того, в рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов АО «АЖК» имеет возможность направить **дополнительную заявку на изменение** утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия.

Спасибо за внимание !