



**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 2022 ГОДА,
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ УСЛУГЕ - ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АО «АЖК»



АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу электрической энергии по городу Алматы и Алматинской области.

АО «АЖК» включено Агентством РК по регулированию естественных монополий в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности – передача электрической энергии.

АО «АЖК» представляет собой основную часть электрических сетей напряжением 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

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

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Показатели
1	Площадь территории обслуживания, по состоянию на 31.12.2022 г.	кв.км.	111 730,8
2	Количество потребителей * (31.12.2022 г.)	ед.	15/929 929/ 81/76/19/16
3	Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2022г.	км.	30 388,63
4	Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2022г.	шт.	8 740
5	Количество подстанций , ТП и РП, по состоянию на 31.12.2022 г.	шт.	7 382
6	Общая мощность силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2022 г.	МВА	10 027,13
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2022г.	МВт	1 754
8	Объем передачи электрической энергии факт за 2022г.	млн.кВт.ч	8 159

Количество прямых потребителей АО «АЖК» /через ТОО «АлматыЭнергоСбыт» - (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)/ ТОО «Samga Development»/ ТОО «Prime Energy»/ ТОО «РОСЭЛКО ТРЭЙД»/ТОО «Каз ЭКОТРАНС».

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

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2022 ГОД

При плане на 2022 год в размере 10 891 млн.тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы составило 11 291 млн. тенге или 104%

млн.тенге

Источники финансирования	2022 год			
	План	Факт	Отклонение	Испол. в %
Всего	10 891	11 291	400	104%
Увеличение уставного капитала	0	434	434	-
Собственные средства	10 891	10 857	-34	100%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	6 370	6 368	-2	100%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	119	114	-5	96%
Строительство, Реконструкция ПС	414	414	0	100%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	3 303	3 303	0	100%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	0	0	0	-
Приобретение основных средств и нематериальных активов	86	511	425	594%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	599	580	-19	97%
ИТОГО	10 891	11 291	400	104%

За счет средств увеличения уставного капитала, была приобретена спецтехника.

По факту исполнения Инвестиционной программы 2022 года сумма переноса на 2023 год составила 563 млн. тенге. Корректировка Инвестиционной программы с учетом переноса сроков реализации утверждена 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 (неисполнение обязательств другой стороной договора).

2.1. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2009-2022 Г.



- **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 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 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 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».
- **В 2022 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-1,2,6,4.
 - Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и 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 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 компл., замена переходного трансформатора 10/6кВ 16МВА на ПС№5А – 1 шт.

3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 2022Г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022г.		откл.	Причины отклонений
			Утв.	Факт	в %	
I	Всего затрат	млн. тенге	48 490	47 984	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой 5%.
II	Прибыль	млн. тенге	5 391	5 670	5%	За счет снижения расходной части на 1%
III	Всего доходов	млн. тенге	53 881	53 654	-0,4%	В связи со снижением объемов передачи э/э и фактически сложившегося среднегодового тарифа.
IV	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	8 187	8 154	-0,4%	Снижение объема передачи э/э за счет влияния температурного фактора.
V	Нормативные технические потери	%	1 196	1 187	-0,7%	В связи со снижением объемов передачи э/э. При снижении объема э/э, поступившего в сеть АО «АЖК», снижается соответственно абсолютная величина нормативных потерь.
		млн.кВт.ч	12,81%	12,81%	0%	
VI	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	6,69	6,58	-1,6%	В 2022г. действовали тарифы: 01.01.2022г – 6,52 тенге/кВтч; 01.09.2022г. – 6,69 тенге/кВтч, изменение в связи с ростом стоимости стратегического товара и транспортировки (рост тарифа АО «АлЭС и АО «KEGOK» на э/э).

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 2022г.)

4. ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 2022Г.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ПО ИТОГАМ 2022Г.



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

Для АО «АЖК» на 2022 г. тариф и тарифная смета утверждена по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2022г. не утверждены.

При этом, в рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО «АЖК». С 2016 года 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).*

6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ИТОГАМ 2022Г.

млн.тенге

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
53 842	47 040	6 802	770	3 106	3 528

7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 2022Г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022г.		откл. %
			Утв.	Факт *	
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	8 187	8 154	- 0,41%

По итогам 2022г. года объем передачи электрической энергии составил 8 154 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в Тарифной смете 2022г. – 8 187 млн./кВт.ч., что ниже на -34 млн.кВт.час или -0,41%.

Причины незначительного снижения объемов передачи электрической энергии:

Потребление Алматинского энергоузла напрямую зависит от температуры наружного воздуха, и соответственно от температуры и метеоусловий, то объемы передачи электроэнергии меняются в зависимости от потребления. По причине резкого потепления в осенний период (октябрь на 3,14 °С, ноябрь на 1,9°С по сравнению с аналогичными месяцами 2021 года) и похолодания в декабре (на -5,8 °С по сравнению с декабрем 2021 года) прирост по фактическим данным составил 3-4% в октябре-ноябре месяце и 14,5% в декабре месяце по сравнению с 2021 годом, что привело к незначительному снижению объемов передачи электроэнергии за 2022 год по сравнению с данными утвержденными в Тарифной смете АО «АЖК».

При этом по сравнению с 2021 годом прирост объемов передачи электроэнергии составил 6,59%.

№ п/п	Показатели	2022год	доля от общего объема передачи э/э
		факт	
п		млн.кВт.ч	
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	8 154	%
1	ТОО "АЭСбыт"	6 847,672	83,93%
2	ТОО "Samga Development"	475,998	5,83%
3	ГКП на ПХВ "Алматы Су"	175,261	2,15%
4	АО "АлЭС"	67,402	0,83%
5	АО "МаА"	38,551	0,47%
6	ТОО "КазФерроСталь"	2,282	0,03%
7	АМЭС АО "KEGOC"	0,856	0,01%
8	АО "МГЭС"	3,554	0,04%
9	АО "НК КТЖ"	7,400	0,09%
10	ТОО "Prime Energy Resources"	443,965	5,45%
11	ТОО "Росэлко Трэйд"	66,885	0,82%
12	ТОО "КАЗ ЭКОТРАНС"	21,577	0,26%
13	ТОО «КТЖ» – Грузовые перевозки»	1,247	0,02%
14	ТОО «Оператор инфраструктуры ИЗА»	0,615	0,01%
15	ТОО «Индустриальная зона – Алматы»	0,252	0,00%

* объемы передачи электроэнергии по фактическому техническому балансу составили 8 159, 232 млн.кВтч. С учетом корректировки в бухгалтерском учете, объем передачи электроэнергии за 2022г. составляет 8 153, 517 млн.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 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 2022г. Выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 8 948шт. ТУ, на присоединяемую мощность 897 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 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.
- 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-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:

9.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АЖК» НА 2023-2025 ГОДЫ



В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы, с учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2023-2025 годах составит 44 648 млн. тенге.

млн.тенге

Источники финансирования	2023	2024	2025	Итого 2022-2025
ВСЕГО, в том числе:	13 271	11 680	19 697	44 648
Собственные средства (амортизация и прибыль)	13 271	11 680	19 697	44 648

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2022-2025 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.

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



Утвержденный тариф на регулируемую услугу на 2023г.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2023г. утвержден предельный уровень тарифа - 7,05 тенге/кВтч. (без НДС).

Основаниями изменения утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия являются, 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.

Спасибо за внимание !