



**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  
2020 ГОДА,  
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ УСЛУГЕ - ПЕРЕДАЧА И  
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ 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 и распределение 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 31.12.2020 г.	кв.км.	111 708
2	Количество потребителей *	ед.	10/869 680/70/1
3	Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2020 г.	км.	30 457,27
4	Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2020 г.	шт.	8 604
5	Количество подстанций , ТП и РП, по состоянию на 31.12.2020 г.	шт.	7 293
6	Общая мощность силовых трансформаторов РП, по состоянию на 31.12.2020 г.	МВА	9 781,97
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2020г.	МВт	1 580
8	<b>Объем передачи электрической энергии факт за 2020г.</b>	<b>млн.кВт.ч</b>	<b>6 838</b>

*Количество прямых потребителей АО «АЖК»/потребители через ТОО «АлматыЭнергоСбыт»)/потребители через ТОО «Samga Development»/потребители через ТОО «Prime Energy».*

## 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2020 год



Фактическое исполнение Инвестиционной программы за 2020 год составило 12 724 млн.тенге, при плане 11 973 млн.тенге или 106%

млн.тенге

Источники финансирования	2020			
	план	факт	отклонение	Исполнение в %
<b>Всего</b>	<b>11 973</b>	<b>12 724</b>	<b>751</b>	<b>106%</b>
Средства ФНБ "Самрук-Қазына"	519	36	-482	7%
Увеличение уставного капитала	0	2 945	2 945	
Заемные средства	2 400	2 400	0	100%
Собственные средства	9 054	7 342	-1 712	81%

*В том числе по мероприятиям:*

Наименование мероприятий	Ед. измерения	План	Факт	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	млн. тенге	8 771	10 474	119%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	млн. тенге	976	290	30%
Строительство, Реконструкция ПС	млн. тенге	147	31	21%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	млн. тенге	186	172	93%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности, приобретение основных средств и нематериальных активов	млн. тенге	438	302	69%
Капитализированные проценты	млн. тенге	562	580	103%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	млн. тенге	893	874	98%
<b>ИТОГО</b>	<b>млн. тенге</b>	<b>11 973</b>	<b>12 724</b>	<b>106%</b>

Неполное исполнение за счет собственных средств связано со снижением объемов передачи электроэнергии, по независящим от АО «АЖК» причинам, повлекшие недополучение средств, предусмотренных в утвержденной тарифной смете на реализацию утвержденной инвестиционной программы.

Внеплановое освоение за счет увеличения уставного капитала возникло в связи с необходимостью досрочной реализацией проекта «Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап». Реализация проекта осуществляется с 2019 года. В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «АЖК» на 2021-2025 годы, завершение работ планировалось в 2023 году. Объект расположен в двух густонаселенных районах города Алматы, в которых множество объектов 1 категории, объектов жизнеобеспечения и жилых комплексов. Существующие трансформаторные подстанции (ТП) и распределительные пункты (РП) эксплуатируются в среднем более 40 лет перегружены и находятся в аварийном состоянии. Также, учитывая динамику изменения курса национальной валюты, существовал риск увеличения стоимости оборудования, что могло повлечь за собой увеличение стоимости проекта с необходимостью корректировки проектно-сметной документации и увеличением сроков реализации проекта в целом. В связи с чем, АО «АЖК» были проведены процедуры по отчуждению акций в пользу АО «Самрук-Энерго» для возможности досрочной реализации Проекта.

[Более подробная информация представлена в приложении 1, согласно форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73](#)

## 2. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2009-2020 г.г.



- 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 2 032 МВА.**
- Выполнена реконструкция ПС 110 кВ Арман, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Талгар при этом **прирост мощности составил 686 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.
- Продолжаются работы в рамках проекта «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».
- В 2020 году получено дополнительное финансирование за счет увеличения уставного капитала для досрочной реализации проекта «Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап». Реализация проекта позволит обеспечить надежное электроснабжение двух густонаселенных района города Алматы, в которых множество объектов 1 категории, объектов жизнеобеспечения и жилых комплексов.
- В 2020 году завершены работы по проекту «Реконструкция оборудования сетей 6кВ РП-42 и перевод сетей 6кВ РП-42 на повышенное напряжение 10кВ».
- 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-1,6.
- 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 2020 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие работы: строительно-монтажные работы по монтажу КТП- 6 шт., строительно-монтажные работы по монтажу ТМГ-85 шт., прокладка кабеля 10 кВ - 34,963 км, закуп оборудования для системы телемеханики ТМ УТМ-64М-6 компл., строительно-монтажные работы по реконструкции ТП - 108 компл.

### 3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 2020Г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020г.		откл.		Причины отклонений
			Утв.	Факт	млн.тенге	%	
I	Всего затрат	млн. тенге	38 215	36 755	- 1 460	-3,8%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
II	Прибыль	млн. тенге	5 758	3 929	- 1 829	-31,8%	По итогам 2020 года АО «АЖК» недополучило доход в размере 3 289 млн. тенге или на -7,5%, за счет снижения объемов передачи электрической энергии по независящим от АО "АЖК" причинам. Соответственно недополучение дохода привело к снижению прибыли в Тарифной смете на 1 829 млн. тенге или на -31,8%.
III	Всего доходов	млн. тенге	43 973	40 685	- 3 289	-7,5%	В связи со снижением потребления электрической энергии в сетях АО "АЖК"
I	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	7 394	6 838	- 556	-7,52%	
V	Нормативные технические потери	%	14,45	14,45	- 0	0,0%	В связи со снижением фактических объемов потребления электроэнергии и проведением мероприятий по снижению потерь электроэнергии в эл.сетях АО "АЖК"
		млн.кВт.ч	1 251	1 131	- 120	-9,6%	
VI	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	5,95	5,95	0	0,0%	На уровне утвержденного тарифа

[Более подробная информация представлена в приложении 2, согласно 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 2020Г.

#### 5. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ПО ИТОГАМ 2020Г.



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 2020 г. тариф и тарифная смета утверждена по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2020г. не утверждены.

*При этом, в рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО «АЖК»: если за 2019г. количество аварийных отключений составляло 2 804 ед., по итогам 2020г. данный показатель составил – 2 799 ед., снижение на 0,1 %. Снижение недоотпуска по итогам 2019 г. составило 1 488 тыс.кВт.ч., то по итогам 2020 г. данный показатель составил 1 480 тыс.кВт.ч., снижение составило 0,5%.*

## 6. ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ИТОГАМ 2020Г.

млн.тенге

Выручка	себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
<b>40 819</b>	<b>35 561</b>	<b>5 258</b>	<b>1 230</b>	<b>2 732</b>	<b>3 366</b>

## 7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 2020Г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020г.		откл.
			Утв.	Факт	%
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	7 394	6 838	-7,52%

№ п/п	Показатели	2020год		доля от общего объема передачи э/э
		факт		
		млн.кВт.ч		
1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	6 838		%
1.1.	ТОО "АЭСбыт"	6 079		88,90%
1.2.	ТОО "Samga Development"	457		6,68%
1.3.	ГКП на ПХВ "Алматы Су" УЭИИР г.Алматы	152		2,23%
1.4.	АО "АлЭС"	77		1,13%
1.5.	АО "МаА"	36		0,53%
1.6.	ТОО "КазФерроСталь"	24		0,36%
1.7.	АМЭС АО "KEGOC"	0,8		0,01%
1.8.	АО "МГЭС"	3,6		0,05%
1.9.	АО "НК "КТЖ"	2,8		0,04%
1.10.	ТОО "Prime Energy Resources"	5,4		0,08%

По итогам 2020г. года объем передачи электрической энергии составил 6 838 млн.Квт.ч к утвержденному показателю в Тарифной смете 2020г. - 7 394 млн./Квт.ч., что ниже на 556 млн.кВт.час или 7,52%.

### Причины снижения объемов передачи электрической энергии:

- Чрезвычайная ситуация в стране, которая введена в 2020 г. из-за пандемии COVID-19;
- Температурный фактор;
- Выполнение собственных Программ энергосбережения и энергоэффективности (до 15%), которые разрабатываются и реализуются бюджетными, республиканскими, городскими и районными организациями и компаниями всех уровней в соответствии с законом РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» № 541-IV от 13.01.2012 года.

## 8. О ПРОВОДИМОЙ РАБОТЕ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ



- Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче и распределению электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;
- Своевременное и качественное заключение договоров на оптовом и розничном рынках электрической энергии;
- Контроль за выполнением суточного диспетчерского графика производства/потребления электрической энергии в пределах границ Алматинского энергоузла;
- 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 2020г. выдано 6 051 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 676 406 кВт (с учетом карантинных ограничений), из них в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 5 566 (92%) шт.
- В 2020 по итогам проведенного наблюдательного аудита международной компанией TUV NORD подтверждено соответствие требованиям предусмотренных международных стандартов действующей системы менеджмента АО «АЖК» в области качества, менеджмента окружающей среды, энергетического менеджмента и менеджмента в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда (ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011.)



## 9. О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АЖК» НА 2021-2025 годы



В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы. Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Министерства энергетики, ДКРЕМ по г.Алматы и ДКРЕМ по Алматинской области на сумму 66 155 млн. тенге.

В связи с переносом сроков исполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы 2020 года на 2021 год в объеме 1 148,6 млн. тенге, Совместным приказом Министерства энергетики РК, ДКРЕМ по г.Алматы и ДКРЕМ по Алматинской области скорректирована инвестиционная программа на 2020-2021 год.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2021-2025 годах составит 67 303 млн. тенге.

млн.тенге

Источники финансирования	2021	2022	2023	2024	2025	Итого 2021-2025
<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	<b>12 620</b>	<b>10 598</b>	<b>12 708</b>	<b>11 680</b>	<b>19 697</b>	<b>67 303</b>
Собственные средства (амортизация и прибыль)	10 659	10 598	12 708	11 680	19 697	65 343
Заемные средства	1 960	0	0	0	0	1 960

### Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2021-2025 годы планируется:

- **Строительство новых подстанций – 2 шт:**
  - ✓ *Строительство ПС 110/10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «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 – 11,56 км;**
- **Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ – 831,69 км.**

## 9. О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: В Т.Ч. ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ ТАРИФОВ.



### Утвержденный тариф на регулируемую услугу на 2021г.

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2021г. утвержден предельный уровень тарифа - 6,04 тенге/кВтч. (без НДС).

### Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в 2021г. 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 Республики Казахстан;
- увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ;
- 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

Также, в следующих случаях осуществляется снижение тарифа на предоставляемые регулируемые услуги субъекта:

- увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
- сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
- получение значительных доходов от видов деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, осуществляемых субъектами в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;
- соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
- изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы.

**Спасибо за внимание !**