Приложение 5
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

Форма 1

Информация
об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2021-2025 годы по итогам 2025 года
АО "Алатау Жарық Компаниясы" передача и распределение электрической энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)*								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные	НИД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт 2024 года	фактические потери 2025 года	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
		по г. Алматы																								
1	АО "АЖК" является региональной электросетевой компанией на юге Республики Казахстан по передаче и распределению электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций. Приказом Агентства РК по регулированию естественных монополий от 24 января 2005 года № 16-ОД АО "АЖК" включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополии по предоставлению услуг передачи и распределения электрической энергии. Площадь территории обслуживания -111 731 кв/км	Реконструкция ПС 220/110/10кВ №7 АЖК	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация			360 190	342 180	-18 009	Экономия по итогам тендера.	342 180					9 258 608	9 946 992								По итогам 2025 года объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» составили 9 946 992,359 тыс.кВт.час, что больше объемов 2024 года (9 258 607,910 тыс.кВт.час) на 688 384,449 тыс.кВт.час или 7,44%. На увеличение объемов передачи электроэнергии в 2025 году по отношению к 2024 году повлияли следующие факторы: 1. Потребление электроэнергии Алматинского энергоузла в значительной степени зависит от температурных условий. В 2025 году среднегодовая температура наружного воздуха составила +12,0 °C, что на 1,5 °C выше уровня 2024 года (+11,3 °C).Зависимость потребления электроэнергии от температуры носит двусторонний характер: при понижении температуры на 1 °C потребление увеличивается ориентировочно на 1,5–2 % за счёт роста отопительной нагрузки, при повышении температуры — за счёт увеличения электропотребления систем кондиционирования и охлаждения. Несмотря на более высокую среднегодовую температуру, в 2025 году наблюдались как периоды пониженных температур в зимние месяцы, так и существенно более жаркие условия в летний период по сравнению с 2024 годом. Особенно заметное превышение температур отмечено в мае, июле и сентябре 2025 года. Повышенные температуры в летний период привели к росту нагрузок, обусловленных массовым использованием систем кондиционирования воздуха в жилом, общественно-деловом и промышленном секторах. В совокупности указанные факторы стали одной из причин увеличения потребления электроэнергии в Алматинском энергоузле в 2025 году. 2. Развитие предприятий малого и среднего бизнеса, наращивание мощностей действующих предприятий, строительство новых и реконструкция действующих предприятий. 3. Рост объемов жилищного строительства в соответствии с Программой развития жилищного строительства, а также ежегодное увеличение количества новых потребителей. За 12 месяцев 2025 года количество выданных технических условий в АО «АЖК» составляет 25 885 шт, с мощностью – 1 984,908 МВт. 4. Рост нагрузок, развитие города Конаев, который в настоящее время является областным центром. Активное расширение города, строительство новых объектов и развитие электрических сетей приводят к увеличению потребности в электроэнергии. Наряду с ростом жилой и социальной застройки ведётся развитие индустриально-промышленной зоны, что приводит к существенному увеличению электрических нагрузок и необходимости развития сетевой инфраструктуры. С учетом многолетней статистики можно отметить, что, в энергетике РК нормальный прирост За последние годы произошло изменение структуры потребления потребителей Алматинского энергоузла. Объемы потребления в секторе промышленного производства снизились, сохраняется тенденция увеличения нагрузки бытовых потребителей (население, увеличение электропотребления на обогрев, кондиционирование, освещение улиц, рекламы, парка электробытовых приборов, все вновь строящиеся жилые комплексы по г. Алматы не подключены к газу, а используют для бытовых нужд электроэнергию). Также потребление бытового сектора (до 98% от общего потребления) сильно зависит от температуры окружающего воздуха и изменения метеоусловий в течение суток.
2		Второй этап работ на ПС №170А «Жас Канат» ("Турксиб")	комплект	приобретение и монтаж дугогасящих реакторов-4 комп.	приобретение и монтаж дугогасящих реакторов-4 комп.			404 037	404 037	0		404 037														
			комплект	приобретение и монтаж токоограничивающего реактора - 1 компл.	приобретение и монтаж токоограничивающего реактора - 2 компл.																					
			шт.		приобретение и монтаж трансформатора напряжения однофазный 6кВ - 2 шт.																					
			шт.	приобретение и монтаж промышленного коммутатора Rexon24X - 1 шт.	приобретение и монтаж промышленного коммутатора Rexon24X - 1 шт.																					
			шт.	приобретение и монтаж шкафа наружной установки ШНУ-1-63-73 - 2 шт.	приобретение и монтаж шкафа наружной установки ШНУ-1-63-73 - 2 шт.																					
			комплект	приобретение и монтаж Шкафа УСПД - 1 компл.	приобретение и монтаж Шкафа УСПД - 1 компл.																					
3		Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии ПС областных РЭС и РП города, и расширение существующих систем диспетчеризации с установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО «АЖК	шт.	МонтажУстройств защиты - 237 шт.	МонтажУстройств защиты - 237 шт.			446 935	446 770	-165	Строительно-монтажные работы завершены 100%. Неосвоенная сумма является экономией.	446 770														
4		Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ , замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1 (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года)	км	Прокладка кабеля 10 кВ - 5,341 км	Прокладка кабеля 10 кВ - 27,594 км			943 298	715 015	-228 284	Строительно-монтажные работы завершены 100%. Неосвоенная сумма является экономией.		715 015													
5		Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ , замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-6 (Перенос срока исполнения мероприятии с 2024 года)	км	Прокладка кабеля 10 кВ - 1,025 км.	Прокладка кабеля 10 кВ - 6,362 км.			490 164	315 603	-174 561	Строительно-монтажные работы завершены 100%. Неосвоенная сумма является экономией.	315 603														
			комплект	Замена ТП с установкой КТПБ - 9 компл.	Замена ТП с установкой КТПБ - 9 компл.																					
6		«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»	км	приобретение силового кабеля 10 кВ - 14,3 км	приобретение силового кабеля 10 кВ - 96,569 км			2 472 473	2 472 473	0		2 278 148				194 324										
			шт.	реконструкция ТП - 4 шт.	реконструкция ТП - 4 шт.																					
			шт.	замена КТП - 6 шт.	замена КТП - 6 шт.																					
			км	прокладка КЛ-10 кВ - 138 км	прокладка КЛ-10 кВ - 26,456 км																					
7		Корректировка ПСД "Строительство 2 КЛ-10 кВ от разных секций ПС-119А на РП-183 с установкой в/в ячейки на ПС-119А и РП-183"	ПСД	Проектно сметная документация	Проектно сметная документация		в приложении к настоящему отчету	13 054	13 054	0		13 054														
8		Перевод части нагрузок с существующей ПС №4 на вновь построенную ПС110/10-10КВ "Алатау" 1 этап (РЭС-2 и РЭС-1).	ПСД	Проектно сметная документация	Проектно сметная документация			20 637	20 637	0		20 637														
9		Разработка ПСД «Строительство «заход-выход» ЛЭП-110кВ №103А/104А на ПС-220/110/10 кВ №154А «Конаев-юг» со строительством КРУЭ-110кВ» (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно сметная документация	Проектно сметная документация			112 878	5 000	-107 878	Между АО «АЖК» и ТОО «АлатауЭнергоПроект» заключен договор №1096676/2025/1 от 09.06.2025 года (далее – Договор) с подрядной организацией, на сумму 112 877,799 тыс. тенге без НДС. Окончание срока действия Договора – 31.12.2025 года. Общая сумма освоения в 2025 году составила 5 000,000 тыс. тенге (без учёта НДС), сумма не освоенная в отчетном году составляет 107 877,799 тыс. тенге (без учета НДС). На основании п.7.2.1. Договора «В случае просрочки Подрядчиком сроков выполнения Работ, оговоренных Договором, Подрядчик обязан оплатить Заказчику пеню в размере 0,1% от стоимости несвоевременно выполненных Работ, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы Договора». В связи со срывом сроков завершения работ и предоставления проектно-сметной документации, к подрядной организации с 01.01.2026 года применены штрафные санкции, предусмотренные Договором. В свою очередь, ТОО «АлатауЭнергоПроект», на основании письма исх. №00232 от 29.12.2025 года, не возражает против применения штрафных санкций, предусмотренных Договором. При этом применение штрафных санкций не освобождает ТОО «АлатауЭнергоПроект» от исполнения обязательств по Договору. Окончание работ запланировано в I квартале 2026 года.	5 000																
10		Разработка ПСД "Строительство заход-выход" ЛЭП-110кВ №154А на ПС №166А "Бесагаш" (Перенос срока исполнения мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация			5 000	5 000	0		5 000														
11		Разработка ПСД «Расширение и установка систем ТМ на ПС, РП АО АЖК» (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация			121 686	121 686	0		121 686														
12		Разработка ПСД «Расширение и установка систем АСКУЭ на ПС, РП АО «АЖК» (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация			114 210	114 210	0		114 210														
13		Разработка ПСД «Модернизация систем мониторинга видеонаблюдения, контроля и управления доступом и пожарно-охранной сигнализации на объектах АО «АЖК» (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация			138 600	138 600	0		138 600														
14		ТЭО «Реабилитация электрических сетей ВЛ ПС 220-110-35кВ АО «АЖК» с оценкой технического состояния электрических сетей	ТЭО	ТЭО				50 000		-50 000	На стадии подготовки конкурсной документации специалистами АО «Самрук-Энерго» были даны замечания и поручения внести необходимые дополнения и изменения. Внесенные изменения повлекли необходимость корректировки наименования мероприятия с соответствующим изменением в инвестиционной программе. Учитывая внесенные изменения, возникла необходимость повторного формирования конкурсной документации, в том числе запроса новых коммерческих предложений. В связи с возникшими обстоятельствами, повлиявшими на сроки реализации проекта, АО «АЖК» в соответствии с пунктом 364 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90, направлена заявка в уполномоченный орган на перенос сроков исполнения мероприятия. По результатам рассмотрения заявки в переносе сроков по данному мероприятию отказано.																
15		Устройство защиты "SIGMECO"	шт.	519 шт.	519 шт.			4 904 550	4 904 550	0		4 904 550														

№п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)?								Рельефение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные	НИД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт 2024 года	фактические потери 2025 года	факт прошлого года	факт текущего года		
16		Работы по созданию (разработке) информационной системы для проведения предпроектного обследования бизнес-процессов для перехода на новую систему класса ERP с разработкой технического задания		техническое задание	техническое задание			127 824	127 824	0		127 824														
		Итого по г.Алматы						**10 725 536**	**10 146 639**	**-578 897**	**0**	**9 237 300**	**715 015**	**0**	**0**	**194 324**	**9 258 688**	**9 946 992**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
		Алматинская область																								
17		Разработка ПСД"Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ №68Н «Шенгельды»	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация			5 000	4 500	-500	Экономия по итогам тендера.		4 500						85,30%	84,40%						
18		Разработка землеустроительных и земельно-кадастровых работ по отводу земельных участков по проекту «Строительство двух ЛЭП-110 кВ ПС 220/110/10 кВ «Каскелен» - ПС 110/35/10 кВ № 94А «Северный Каскелен», с отпайкой к ПС 110/10 кВ № 27А «Каскелен» (продолжение)		Землеустроительный проект	Землеустроительный проект			5 805	5 805	0		0	5 805													
19		Разработка ПСД "Реконструкция ВЛ-110 кВ №119А, №127А, №128А, №152А, №157А" (продолжение)	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация			88 148	88 148	0		88 148														
20		Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии ПС областных РЭС и РП города, и расширение существующих систем диспетчеризации с установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО «АЖК	шт.	приобретение и монтаж ВЧ заградителя ВЗ-630-0,5 160-1000 кГц - 14 шт.	приобретение и монтаж ВЧ заградителя ВЗ-630-0,5 160-1000 кГц - 14 шт.			770 867	745 669	-25 199	Строительно-монтажные работы завершены 100%. Неосвоенная сумма является экономией.		745 669													
			шт.	приобретение и монтаж фильтра присоединения ФП-6400 56-1000кГц - 14 шт.	приобретение и монтаж фильтра присоединения ФП-6400 56-1000кГц - 14 шт.																					
			шт.	приобретение и монтаж конденсатора связи СМПБВ-110-6,4 нф - 14 шт	приобретение и монтаж конденсатора связи СМПБВ-110-6,4 нф - 14 шт																					
			шт.	приобретение и монтаж аппаратуры ВЧ связи ССТМ-ES100-14 шт.	приобретение и монтаж аппаратуры ВЧ связи ССТМ-ES100-14 шт.																					
			ПС	Реализация ТМ - 8 ПС	Реализация ТМ - 8 ПС																					
21		Автоматизированный информационно-измерительный комплекс коммерческого и технического учета электроэнергии и устройств телемеханики (АИИС КТУЭ и УТМ) (Договор-1)	шт.	825 шт	825 шт			6 997 768	6 997 768	0			6 997 768													
22		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 очередь		установка оборудования АИИС КТУЭ и УТМ - 304 шт.	установка оборудования АИИС КТУЭ и УТМ - 304 шт.			1 433 963	1 431 539	-2 414	Строительно-монтажные работы завершены 100%.		1 431 539													
				расширение лицензий программного комплекса АСКУЭ - 160000 лицензий	расширение лицензий программного комплекса АСКУЭ - 160000 лицензий																					
23		ТЭО «Реабилитация электрических сетей ВЛ/ПС 220-110-35кВ АО «АЖК» с оценкой технического состояния электрических сетей	ТЭО	ТЭО				50 000		-50 000	На стадии подготовки конкурсной документации специалистами АО «Самрук-Энерго» были даны замечания и поручения внести необходимые дополнения и изменения. Внесенные изменения повлекли необходимость корректировки наименования мероприятия с соответствующим изменением в инвестиционной программе. Учитывая внесенные изменения, возникла необходимость повторного формирования конкурсной документации, в том числе запроса новых коммерческих предложений. В связи с возникшими обстоятельствами, повлиявшими на сроки реализации проекта, АО «АЖК» в соответствии с пунктом 364 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90, направлена заявка в уполномоченный орган на перенос сроков исполнения мероприятия. По результатам рассмотрения заявки в переносе сроков по данному мероприятию отказано.																
24		Комплексные работы под ключ «Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ», ОБРЭС, с.Туймебаев» (Перенос сроков исполнения мероприятия с 2024 года)	ПСД	Проектно-изыскательные работы	Проектно-изыскательные работы			256 180	256 180	0		254 153	2 027													
			км	Поставка и подвеска СИП-3 10кВ - 15,4 км	Поставка и подвеска СИП-3 10кВ - 15,4 км																					
			шт.	поставка и установка ж/б стоек опор ВЛ-10кВ - 210 шт.	поставка и установка ж/б стоек опор ВЛ-10кВ - 210 шт.																					
		Итого по Алматинской области						**9 607 720**	**9 529 688**	**-78 112**	**0**	**342 300**	**9 187 388**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**85,30%**	**84,40%**	**0,00%**	**0,00%**	**0**	**0**	**0**	
25		**Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования**		**комплекс**	**комплекс**			**642 203**	**648 089**	**5 885**			**648 089**													
25.1		Трансформатор напряжения, НТМИ-10	Штука	12	12			7 606	7 606	0																
25.2		Ограничитель перенапряжения, ОПН-6 УХЛ-1 с полимерной внешней изоляцией	Штука	3	3			35	35	0																
25.3		Ограничитель перенапряжения, ОПНп-10 УХЛ	Штука	189	189			2 341	2 341	0																
25.4		Ограничитель перенапряжений, ОПН-У-35/40,5-2 УХЛ	Штука	32	32			2 983	2 983	0																
25.5		Выключатель нагрузки, с заземляющими ножами (нижн. расположе.), ВНР-10/400	Штука	15	15			4 200	4 200	0																
25.6		Ограничитель перенапряжений 110кВ, ОПНп-110/77/10/2-УХЛ1	Штука	3	3			558	558	0																
25.7		Трансформатор напряжения, ЗНОЛ-СЭЩ-10-1-0,5/3-15/100У2	Комплект	2	2			1 104	1 091	-13	экономия по итогам закупа ТМЦ															
25.8		Камера сборная одностороннего обслуживания, КСО-366У3 3Н-630	Комплект	3	3			1 518	1 518	0																
25.9		Камера сборная одностороннего обслуживания, КСО-366У3 4Н-630	Комплект	1	1			618	618	0																
25.10		Выключатель вакуумный, 1250А	Комплект	31	40			25 074	32 353	7 279	На ПС-110/10/6 кВ №57А, ПС-35/10 кВ №51А и ПС-110/35/10 кВ №117И Иликского РЭС сложилась критическая ситуация в связи с длительной эксплуатацией существующих масляных выключателей 10 кВ, которые морально и физически изношены. В ходе осмотров были выявлены многочисленные дефекты, а именно: чрезмерный нагрев нижних контактов, наличие сколов и трещин на опорных и проходных изоляторах, неполное прилегание ламелей розеточного контакта к наконечнику стержня, а также высокая выработка в приводном механизме. Для обеспечения надёжной и бесперебойной работы оборудования на ПС-110/10/6 кВ №57А, ПС-35/10 кВ №51А и ПС-110/35/10 кВ №117И Иликского РЭС, а также с целью обеспечения потребителей бесперебойным электроснабжением, необходимо произвести замену масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 1250А в количестве 9 штук. Для решения данного вопроса принято решение о необходимости дополнительного закупа вакуумных выключателей номинальным током 1250 А в количестве 9 штук с заключением дополнительного соглашения в рамках заключённого договора №1136553/2025/1 от 08.09.2025 г. с ТОО «Vacuum Tech» за счёт перераспределения средств экономии, образовавшейся по результатам процедуры закупа.																
25.11		Заградитель, высокочастотный, ВЧЗ-200-0,5-40 УХЛ1 (для организации каналов телефонной связи, телемеханики, релейной защиты,	Штука	4	4			2 983	2 983	0											12,71%	12,59%				
25.12		Элемент выкатной, для комплектного распределительного устройства	Комплект	34	34			31 500	31 500	0																
25.13		Заградитель, высокочастотный, ВЧЗ-400-0,5-40 УХЛ1	Штука	5	5			5 775	5 775	0																
25.14		Заградитель, высокочастотный, ВЧЗ-630-0,5-40 УХЛ1	Штука	3	3			4 069	4 069	0																
25.15		Выключатель вакуумный, ВВ СВС/08 12 кВ, 20 кВ, 1000А (старый ВВ/TEL-10-20/1000-У2 модуль)	Комплект	51	51			90 921	90 921	0																
25.16		Выключатель вакуумный, ВВ/TEL-10-20/1600У2-Б61	Комплект	1	1			4 346	4 257	-89	экономия по итогам закупа ТМЦ															
25.17		Выключатель, Реклоузер вакуумный предназначен для применения в воздушных распределительных сетях трехфазного	Комплект	10	10			103 000	101 970	-1 030	экономия по итогам закупа ТМЦ															
25.18		Аккумуляторная батарея, Marathon m 12v 155 ft	Комплект	68	68			27 200	27 200	0																
25.19		Источник бесперебойного питания, ИБП 3000 ВА	Штука	5	5			3 881	3 881	0																

В соответствии с утвержденным Приказом Министра энергетики РК №311 от 16.09.2020 года, была разработана новая методика расчета «Методические рекомендации по оценке износа основного электросетевого оборудования энергопередающих организаций», согласно которой выполнена работа по расчету износа основного электрооборудования.
Общий физический износ основного электросетевого оборудования АО АО «АЖК» на 2021 год составил 93,34%. Расчёт физического износа основных фондов электрических сетей по новой методике показывал, что значение износа может оказаться больше 100%. Это означало, что учитывался реальный уровень износа электросетевого оборудования по сравнению с традиционными методами оценки износа, когда срок службы превышал срок службы оборудования, износ составлял не более 100%.
По итогам исполнения инвестиционной программы АО «АЖК», износ на 2022г. составил 92,67%, на 2023г. 91,25%, на 2024г. 88,8%.
В связи с тем, что 31.01.2025г. была утверждена новая методика расчета, в которой при превышении нормативного срока службы принимается значение равное нормативному сроку службы, при перерасчете износ на 2024г. составил 85,3% (или 88,8% по предыдущей методике).
На 2025г. уровень износа составил 84,4%.

АО «АЖК» является энергопередающей организацией, для которой одной из основных задач в области энергосбережения является снижение потерь электроэнергии в электрических сетях АО «АЖК». Для этого в АО «АЖК» постоянно разрабатываются и выполняются планы по снижению потерь электроэнергии и программы энергосбережения и энергоэффективности.
В целях реализации Закона Республики Казахстан от 25 декабря 1997 года №2310-1 «Об энергосбережении» и во исполнение Послания Президента РК народу Казахстана от 02 февраля 2010 г., в АО «АЖК» в 2025 году разработана и утверждена Приказом АО «АЖК» №685-П от 12.04.2025г. «Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности в электрических сетях АО «АЖК» на 2025г.» (далее Программа).
Как один из пунктов Программы, в 2025 году в АО «АЖК» был утвержден «План организационно-технических мероприятий снижению технических потерь электроэнергии в АО «АЖК» на 2025г. основными пунктами которого являются: отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок; отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой 35-220кВ; снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций; замена проводов на перегруженных линиях; замена перегруженных и ввод в эксплуатацию дополнительных трансформаторов. Выполнение указанных мероприятий за 2025 год привели к снижению фактических потерь электроэнергии в сетях АО «АЖК» на 5 031,59 тыс.кВт.ч.
А также, постоянное проведение данных мероприятий по снижению потерь электроэнергии привело к снижению фактических нормативных потерь электроэнергии в сети Общества с 19,23% в 2008 году до 12,59% по итогам 12 месяцев 2025 года. Сверхнормативные потери в сетях АО «АЖК» отсутствуют начиная с 2012 года.

№п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)*								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные	ИВД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт 2024 года	фактические потери 2025 года	факт прошлого года	факт текущего года		
25.20		Устройство зарядно-выпрямительное, Агрегат может быть использован как зарядный агрегат для маломощных аккумуляторных батарей, а также для формовки отдельных банок аккумуляторных батарей, 80А	Штука	2	2			10 251	10 251	0																
25.21		Преобразователь измерительный многофункциональный цифровой, Для сбора измеряемых сигналов в энергосистемах любого типа.	Штука	5	2			1 283	1 271	-13	экономия по итогам закупа ТМЦ															
25.22		Регистратор электрических событий, Терминал сбора информации и регистрации аварийных событий.	Штука	1	1			12 276	12 276	0																
25.23		Конденсатор, для обеспечения высокочастотной связи на частотах от 24 кГц до 1100 кГц по линиям электропередач 35 кВ, переменного тока	Штука	2	2			2 068	2 068	0																
25.24		Устройство защиты, РЗТ-413	Штука	6	6			3 450	3 450	0																
25.25		Устройство защиты, Микропроцессорное реле напряжения MiCOM P922, предназначено для работы в схемах автоматики контроля частоты	Штука	8	8			4 600	4 600	0																
25.26		Процессор, многоядерный сокет LGA 1700 (LGA 1200)	Штука	86	86			7 641	7 641	0																
25.27		Термометр-термосигнализатор, ТКП-160СГ-М-2 L-6 м	Штука	31	31			3 463	3 463	0																
25.28		Амперметр, цифровой амперметр предназначен для измерения силы тока в электрических сетях	Штука	19	19			1 730	1 730	0																
25.29		Вольтметр, цифровой вольтметр предназначен для измерения силы тока в электрических сетях	Штука	15	15			1 366	1 366	0																
25.30		Устройство защиты, с дополнительной платой для резервного питания от ТТ и дешентированием, с внутренним источников для DI	Штука	143	143			61 133	61 133	0																
25.31		Устройство защиты, РС80 АВРМ 21ДС	Штука	4	4			1 080	1 080	0																
25.32		Трансформатор тока, ТОЛ-10/0.5S/10P-400/5	Штука	24	24			2 062	2 062	0																
25.33		Трансформатор тока, ТОЛ-10/0.5S/10P-100/5	Штука	30	30			2 535	2 535	0																
25.34		Трансформатор тока, ТОЛ-10/0.5S/10P-200/5	Штука	22	22			1 936	1 936	0																
25.35		Трансформатор тока, ТОЛ-10/0.5S/10P-300/5	Штука	13	13			1 278	1 278	0																
25.36		Трансформатор тока, ТОЛ-10/0.5S/10P-150/5	Штука	17	17			1 837	1 837	0																
25.37		Трансформатор напряжения, однофазный, класс напряжения 35, ЗНОМ-35У1	Штука	6	6			3 689	3 689	0																
25.38		Трансформатор тока, Т-Т опорные ТОЛ-35 III-IV-2 150/5 УХЛ1	Штука	2	2			1 026	1 026	0																
25.39		Трансформатор тока, Т-Т опорные ТОЛ-35 III-IV-2 100/5 УХЛ1	Штука	3	3			1 536	1 536	0																
25.40		Трансформатор напряжения 35кВ, ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	Штука	6	6			2 844	2 844	0																
25.41		Модем, модем с интерфейсами RS-232/422/485 с расширенным диапазоном температур	Штука	33	33			11 005	10 890	-115	экономия по итогам закупа ТМЦ															
25.42		Конденсатор, для обеспечения высокочастотной связи по линиям электропередач 110 кВ	Штука	3	3			3 181	3 181	0																
25.43		Трансформатор тока, Трансформатор тока 3-х обмоточный ТОЛ-10,05/10Р10-10/15 -2500/5	Штука	9	9			2 437	2 437	0																
25.44		Выключатель нагрузки, ВНА-Л-10/630-20У2 (лев. пр.)	Комплект	30	30			4 991	4 991	0																
25.45		Выключатель нагрузки, ВНА-П-10/630-20У2 (прав. пр.)	Комплект	17	17			2 828	2 828	0																
25.46		Разрядник, Разрядник искрового разрядник для высоковольтный установки по поиску повреждений и испытаний кабеля	Штука	1	1			1 500	1 500	0																
25.47		Ограничитель перенапряжения, ОПНп-10 УХЛ1	Штука	135	135			1 912	1 778	-134	экономия по итогам закупа ТМЦ															
25.48		Ремонт ВЛ-10кВ ф.9-127А мкр.Тастыбулак,	работа	1	1			34 882	34 882	0																
25.49		Ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-1388 север-1 Мкр-н "Шанырак-1", Коркыт ата, Ертаргы,	работа	1	1			8 727	8 727	0																
25.50		Ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-2513 выход "Юг" Розыбакиева-Жамбыла (юго-запад),	работа	1	1			10 780	10 780	0																
25.51		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-6525 руб. "Восток" ул.Горная, ул.Луганского, ул.Ватутина, ул.Бегалина,	работа	1	1			10 464	10 464	0																
25.52		Ремонт КЛ-6-10 кВ РП-102-ТП-7213 мкр. 1,	работа	1	1			15 675	15 675	0																
25.53		Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-1576 - к.я.1 пр.Назарбаева, севернее пр.Райымбека,	работа	1	1			8 060	8 060	0																
25.54		Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-5613- к/я-1, ТП-5613 к/я-1-к/я-2,	работа	1	1			6 028	6 028	0																
25.55		Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-5120 к/я-18-к/я-16,	работа	1	1			4 249	4 249	0																
25.56		Ремонт ТП-4431 ул.Шолохова, ул.Щербакова 12,	работа	1	1			9 842	9 842	0																
25.57		Ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-1517,	работа	1	1			27 767	27 767	0																
25.58		Ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-1524,	работа	1	1			14 221	14 221	0																
25.59		Ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-1132,	работа	1	1			14 860	14 860	0																
26		**Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования (С учетом переноса срока исполнения мероприятия с 2024 года)**						**120 909**	**116 373**	**-4 535**			**116 373**													

№п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)*								Результаты причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные	НИД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт 2024 года	фактические потери 2025 года	факт прошлого года	факт текущего года		
26.1		Устройство защиты (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года), Защита микропроцессорная универсальная трехфазная направленная МТЗ для применения в установках СН для отходящих линий и питающих присоединений, а также в качестве резервной защиты для оборудования высокого напряжения серий MiCOM P127.	Штука	1	неисполнение			574	0	-574	В скорректированной инвестиционной программой АО «АЖК» на 2025 год в рамках мероприятия «Капитальный ремонт» было предусмотрено осуществление закупа и поставки товара «Устройство защиты Защита микропроцессорная универсальная трехфазная направленная МТЗ для применения в установках СН для отходящих линий и питающих присоединений, а также в качестве резервной защиты для оборудования высокого напряжения серий MiCOM P127» в количестве 1 единиц на общую сумму 574 тыс. тенге без НДС. В связи с невозможностью надлежащего исполнения поставщиком договорных обязательств по поставке указанного оборудования договор №1140981/2025/1 от 11.09.2025 года, заключённый с ИП «КАЛЭЛЕКТРОСНАБ», был расторгнут по инициативе заказчика на основании пункта 4.1.2 договора («Нарушение Поставщиком своих обязательство»), что подтверждается уведомлением об отказе от исполнении договора от 06.01.2026г. В результате указанных обстоятельств поставка оборудования в 2025 году не осуществлена.															
26.2		Маршрутизатор (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года), нижнего класса	Штука	6	6			12 474	12 474	0																	
26.3		Трансформатор напряжения (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года), однофазный, класс напряжения 35, ЗНОМ-35У1	Штука	3	3			1 863	1 863	0																	
26.4		Устройство защиты (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года), Устройства для защиты генераторов, электродвигателей, трансформаторов, распределительных сетей, линий, шин, фидеров и т.д. функция релейной защиты и автоматики	Штука	1	неисполнение			1 240	0	-1 240	В скорректированной инвестиционной программой АО «АЖК» на 2025 год в рамках мероприятия «Капитальный ремонт» было предусмотрено осуществление закупа и поставки товара «Устройства для защиты генераторов, электродвигателей, трансформаторов, распределительных сетей, линий, шин, фидеров и т.д. функция релейной защиты и автоматики» в количестве 1 единиц на общую сумму 1240 тыс. тенге без НДС. В связи с невозможностью надлежащего исполнения поставщиком договорных обязательств по поставке указанного оборудования договор №1140981/2025/1 от 11.09.2025 года, заключённый с ИП «КАЛЭЛЕКТРОСНАБ», был расторгнут по инициативе заказчика на основании пункта 4.1.2 договора («Нарушение Поставщиком своих обязательство»), что подтверждается уведомлением об отказе от исполнении договора от 06.01.2026г. В результате указанных обстоятельств поставка оборудования в 2025 году не осуществлена.															
26.5		Устройство защиты (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года), Микропроцессорное реле напряжения	Штука	1	1			585	585	0																	
26.6		Шкаф оперативного тока (С учетом переноса срока исполнения мероприятии с 2024 года), согласно технической спецификации	Штука	3	3			27 321	24 600	-2 721	экономия по итогам закупа ТМЦ																
26.7		Ремонт ВЛ-10кВ ф.14-93И уч. Ойкарагай	работа	1	1			76 851	76 851	0																	
27		**Приобретение основных средств и нематериальных активов**						**3 100 422**	**3 097 202**	**-3 219**			**3 097 202**														
27.1		Камера цифровая (малобная экшн-камера)	Штука	117	117			5 974	5 974	0																	
27.2		Камера цифровая (малобная экшн-камера)	Штука					35 100	35 100	0																	
27.3		Трансформатор силовой масляный мощность 6300кВА первичное напряжение 110 кВ	Штука	4	4			2 801 844	2 801 844	0																	
27.4		Микроомметр	Штука	4	4			35 129	34 778	-351	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.5		Шкаф металлический	Штука	38	38			3 572	2 633	-939	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.6		Стеллажи	Штука	1	1			428	364	-64	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.7		Штатив	Штука	1	1			109	93	-16	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.8		Фотокамера цифровая	Штука	1	1			1 008	857	-151	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.9		Объектив фотокамеры	Штука	1	1			729	620	-109	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.10		Фотовспышка	Штука	1	1			98	83	-15	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.11		Карта памяти	Штука	1	1			34	29	-5	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.12		Радиомикрофон петличный для интервью	Штука	1	1			272	231	-41	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.13		Программное обеспечение, обновление программного-вычислительного комплекса АИАРЗС	Штука	1	1			51 906	51 906	0																	
27.14		Обновление программного обеспечения «PRES120+АРМ СРЗА»	Штука	1	1			79 000	79 000	0																	
27.15		Ноутбук	Штука	7	7			3 963	3 254	-709	экономия по итогам закупа ТМЦ																
27.16		Базовый комплект лицензий	Штука	400	400			42 857	42 857	0																	
27.17		Автотранспорт	Штука	4	4			38 399	37 580	-818	экономия по итогам закупа ТМЦ																
		Утвержденные (в 2023 году) дополнительные мероприятия на 2025 год																									
		г.Алматы																									
28		Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена оборудования и прокладка новых КЛ-10 кВ	км	Замена КЛ-6кВ на КЛ-10кВ -96,300 км.	Замена КЛ-6кВ на КЛ-10кВ - 83,263 км.			2 034 270	2 034 270	0		2 034 270															
28.1			км	приобретение кабеля 10 кВ - 25,610 км	приобретение кабеля 10 кВ - 74,985 км																						
28.2			комплект	реконструкция ТП -2 комплекта	реконструкция ТП -2 комплекта																						
28.3			шт.	приобретение муфт-80 шт.	приобретение муфт- 348 шт.																						
28.4			шт.	монтаж муфт -211 шт.	монтаж муфт -312 шт.																						

№п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)					Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнении инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в								Рельефение причин отклонении достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышении качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные	НИД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт						Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт 2024 года	фактические потери 2025 года	факт прошлого года	факт текущего года		
29		Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный (С учетом переноса срока исполнении мероприятии с 2024 года)	км	поставка провода 110 кВ -191 км	поставка провода 110 кВ - 47,103 км		2 490 859	2 490 859	0			2 490 859													
29.1			шт.		Высокочастотный заградитель ВЗ-1250-0,5 с ЭПЗ и ОПН с полосой заграждения 160-1000 кГц ВЗ-1250-0,5 УХЛ1 - 8 шт.																			
30		Комплексные работы под ключ "Реконструкция КЛ РП-142, РП-145, РП-177 (РЭС-5) (С учетом переноса срока исполнении мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация			590 508	590 508	0			590 508													
			км	Поставка кабеля 10 кВ -14,96 км	Поставка кабеля 10 кВ -10,798 км																				
31		Комплексные работы под ключ Реконструкция КЛ от ТЭЦ-1 (РЭС-1) (Перенос срока исполнении мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация			790 644	790 644	0			790 644													
31.1			км	Поставка кабеля - 14.76 км	Поставка кабеля - 13,622 км																				
32		Комплексные работы под ключ Реконструкция КЛ РП-116 (Перенос срока исполнении мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация			1 148 572	1 148 572	0			1 148 572													
32.1			км	Поставка кабеля 10 кВ -26,2 км	Поставка кабеля 10 кВ - 19, 538 км																				
33		Комплексные работы под ключ Реконструкция КЛ РП-13 (Перенос срока исполнении мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация			863 600	863 600	0			863 600													
33.1			км	Поставка кабеля 10 кВ -10.08 км	Поставка кабеля 10 кВ - 15,454 км																				
34		Разработка ПСД: "Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-23А" РЭС-5 город Алматы, Бостандыкский район" (С учетом переноса срока исполнении мероприятии с 2024 года)	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация		22 758	17 000	-5 758	Между АО «АЖК» и проектной организацией ТОО «СтройРекламПроект» был заключен договор №1092274/2025/1 от 16.05.2025 года (далее – Договор*) на сумму 22 758,016 тыс. тенге (без учета НДС). Окончание срока действия договора 14.11.2025 года. Общая сумма освоения в 2025 году составила 17 000,000 тыс. тенге (без учета НДС), сумма не освоенная в отчетном году составляет 5 758,016 тыс. тенге (без учета НДС). На основании п.7.2.1. Договора* «В случае просрочки Подрядчиком сроков выполнения Работ, оговоренных Договором, Подрядчик обязан оплатить Заказчику пеню в размере 0,1% от стоимости несвоевременно выполненных Работ, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы Договора. В связи со срывом сроков сдачи проектно-сметной документации, к подрядной организации ТОО «СтройРекламПроект» с 14.11.2025 года будут применены штрафные санкции, предусмотренные Договором. В свою очередь, ТОО «СтройРекламПроект», на основании письма исх. №684/12-25 от 30.12.2025 года, не возражает против применения штрафных санкций, предусмотренных Договором. При этом применение штрафных санкций, предусмотренных Договором, не освобождает ТОО «СтройРекламПроект» от исполнения обязательств по Договору. Завершение работ запланировано в I квартале 2026 года.		17 000																
35		Разработка ПСД "Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-47А» РЭС-1 город Алматы, Алатауский район"	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно сметная документация		3 000	3 000	0			3 000													
36		экспертиза:"Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-47А»,РЭС-1 город Алматы, Алатауский район"	Экспертиза	Экспертиза	Экспертиза		2 000	2 000	0		2 000														
37		Разработка ПСД:"Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ф.14-171А,ф.66-147А», РЭС-3 город Алматы, Наурызбайский район"	ПСД	Проектно сметная документация	Проектно сметная документация		3 000	3 000	0			3 000													
38		Экспертиза:"Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ф.14-171А,ф.66-147А», РЭС-3 город Алматы, Наурызбайский район"	Экспертиза	Экспертиза	Экспертиза		2 028	2 028	0			2 028													
39		Разработка ПСД:"Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-1А" РЭС-2 город Алматы, Алмалинский район"	ПСД	Проектно сметная документация	Проектно сметная документация		3 000	3 000	0			3 000													
40		Экспертиза:"Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-1А" РЭС-2 город Алматы, Алмалинский район"	Экспертиза	Экспертиза	Экспертиза		1 776	1 776	0			1 776													
41		Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 2-ый этап	км	приобретение силового кабеля 10 кВ - 47 км	приобретение силового кабеля 10 кВ - 74,874 км		4 829 938	4 829 938	0			4 829 938													
41.1			км	прокладка КЛ -10 кВ - 28 км	прокладка КЛ -10 кВ - 56,015 км																				
41.2			комплект	приобретение УДГР-630/10 в комплекте - 2 комплект																					
42		Разработка ПСД «Обеспечение второго независимого источника питания для электроснабжения ТП-33»	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация		26 940	26 940	0		26 940														
		Итого по г. Алматы					**12 812 993**	**12 807 235**	**-5 758**		**2 063 310**	**10 743 525**	**0**	**0**	**0**										
		по Алматинской области																							
43		Реконструкция ПС -220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация		72 278	72 278	0		72 278												3 238	2 936	За 12 месяцев 2025 года аварий и отказов I-степени в электрических сетях АО АЖК не было. Всего произошло 2936 технологических нарушений и аварийных отключений в сетях 0,4кВ, снижение на 9,33% по сравнению с 2024 г (3238 технологических нарушений и аварийных отключений в сетях 0,4кВ). В транспортных сетях 35кВ и выше (в черте города) произошло 47 отказов II степени, уменьшение на 13 или 21,67%. В транспортных сетях 35кВ и выше (по области) произошло 68 отказов II степени, уменьшение на 16 или 19,05%. В распределительных сетях 0,4/6/10кВ произошло 2821 технологических нарушений и аварийных отключений, снижение 8,83% (3094 в 2024г.) В рамках исполнения инвестиционной программы с 2021 по 2023 годы года основным мероприятиям в рамках инвестиционной программы была замена силовых кабелей 6/10кВ в г.Алматы и реконструкция сетей 35кВ и выше которое дало положительный эффект, не допуская роста технологических нарушений. Эффект показан именно в рамках этих реконструируемых сетей. С 2024 года по 2025 годы, мероприятия инвестиционной программой не ограничились заменой КЛ-6/10кВ по г.Алматы. В рамках её исполнения были предусмотрены реконструкция оборудования, замена ТП, ВЛ по Алматинской области. Эффект показан по всем электрическим сетям АО "АЖК".
		Итого по Алматинской области					**72 278**	**72 278**	**0**		**72 278**	**0**	**0**	**0**	**0**										
		Дополнительные мероприятия на 2025 год утвержденные 2024 году					**662 195**	**631 886**	**-30 309**			**631 886**													
44		Реконструкция ПС 110 кВ №46А "Шоссейная" с заменой трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ (Перенос срока исполнении мероприятии с 2024 года)	шт.	Шкаф TM Signeco (1350x800x300) - 1 шт.			30 000		-30 000	Строительно-монтажные работы приостановлены на период корректировки проектно-сметной документации и до получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы.															
45		**Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования (Бесхозные сети)**					**632 195**	**631 886**	**-309**			**631 886**													
45.1		РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ТП-3132	км	7,50	7,50		70 880	70 880	0																
45.2		РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3010	км	1,68	1,68		12 344	12 344	0																
45.3		РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3502	км	5,50	5,50		40 047	40 047	0																
45.4		РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3023	км	2,00	2,00		22 673	22 673	0																
45.5		РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3026	км	2,70	2,70		22 328	22 328	0																
45.6		РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3606	км	1,47	1,47		15 093	15 093	0																
45.7		РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3620	км	3,64	3,64		32 922	32 922	0																
45.8		РЭС-5 ВЛ-0,4кВ ТП-5050	км	1,20	1,20		15 469	15 469	0																
45.9		РЭС-5 ВЛ-0,4кВ ТП-5202	км	0,14	0,14		2 244	2 244	0																
45.10		РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5333- ГРЩ-1, ТП-5333- ГРЩ-2	км	0,38	0,38		9 167	9 167	0																
45.11		РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5667- к/в-7, к/в-7-к/в-9, ТП-5667-к/в-10, к/в-9-ГРЩ ж/д-173, ГРЩ ж/д-173-к/в-10	км	0,51	0,51		13 889	13 889	0																
45.12		РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5176-к/в-2, к/в-2-к/в-1, к/в-1-к/в столовой, ТП-5176-к/в столовой	км	0,57	0,57		9 360	9 360	0																
45.13		РЭС-6 ВЛ-0,4кВ ТП-6217	км	3,80	3,80		47 572	47 572	0																
45.14		РЭС-6 ВЛ-0,4кВ ТП-6497	км	1,28	1,28		15 097	15 097	0																
45.15		РЭС-6 ВЛ-0,4кВ ТП-6474	км	2,08	2,08		22 523	22 523	0																
45.16		РЭС-6 ВЛ-0,4кВ ТП-6474 Восток	км	1,16	1,16		13 188	13 188	0																
45.17		РЭС-6 Оборудование ТП-6246	км	1,00	1,00		16 776	16 776	0																
45.18		РЭС-6 Оборудование ТП-6497	км	1,00	1,00		14 613	14 613	0																
45.19		РЭС-6 Оборудование ТП-6047	км	1,00	1,00		12 052	12 052	0																
45.20		РЭС-7 ТП-7278	км	0,29	0,29		5 166	5 166	0																
45.21		РЭС-7 ТП-7353	км	0,28	0,28		5 120	5 120	0																
45.22		РЭС-7 ТП-7529	км	0,27	0,27		5 227	5 227	0																
45.23		РЭС-7 ТП-7512	км	0,25	0,25		4 963	4 963	0																
45.24		РЭС-7 ТП-7310	км	0,19	0,19		3 545	3 545	0																
45.25		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-3015 (РЭС-3)	км	1,92	1,92		20 686	20 686	0																
45.26		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-3004 (РЭС-3)	км	5,53	5,53		45 106	45 106	0																
45.27		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-3509 (РЭС-3)	км	4,25	4,25		35 211	35 211	0																
45.28		Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-5803-к/в-41, к/в-41-к/в-51, ТП-5803-ГРЩ ж/д-27, ТП-5803-ГРЩ ж/д-47 (РЭС-5)	км	0,60	0,60		15 390	15 390	0																

№п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)*								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные	ИВД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт 2024 года	фактические потери 2025 года	факт прошлого года	факт текущего года		
45,29		Ремонт КЛ-0,4 ТП-5072-ГРЩ ж/д-35, ГРЩ ж/д-35-ГРЩ ж/д-36, ГРЩ ж/д-36-ГРЩ ж/д-37а, ГРЩ ж/д-37а, ГРЩ-376, ГРЩ ж/д-376-ГРЩ ж/д-37а, ГРЩ ж/д-37а-ГРЩ ж/д-38, к/в-38-к/в-40-ТП-5072-к/в-40 (РЭС-5)	км	0,69	0,69			27 105	27 105	0																
45,30		Ремонт КЛ-0,4 кВ кВ ТП-6537 КЯ-1 (РЭС-6)	км	1,16	1,16			8 509	8 509	0																
45,31		Ремонт КЛ-0,4кВ ТП-7459 (РЭС-7)	км	0,79	0,79			17 029	17 029	0																
45,32		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-669 п. Гуддала (ГРЭС)	км	4,00	3,96			30 922	30 613	-309	экономия по итогам закупа ТМЦ															
		утвержденные в 2025 году дополнительные мероприятия на 2025 год в рамках реализации Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов»																								
		г. Алматы																								
46		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ПС-47А», РЭС-1 город Алматы, Алатауский район	км	ВЛ-0,4 кВ - 11, 587 км				498 913	497 981	-931	Неосвоенная сумма образовалось в результате экономии по итогам проведённых закупочных процедур.		497 981													
					Приобретение ВЛ-0,4 кВ - 35,194 км																					
			км	КЛ-10 кВ - 1,401 км																						
					Приобретение КЛ-10 кВ - 3,155 км																					
			шт.	ВЛ-10 кВ - 0,022 км																						
					Приобретение ВЛ-10 кВ - 1,288 км																					
				КЛ-0,4 кВ - 0,205 км																						
			шт.		Приобретение КЛ-0,4 кВ - 0,204 км																					
47		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ПС-1А», РЭС-2 город Алматы, Алмалинский район	комплект	Поставка линейно подвесной арматуры 1 компл				536 826	536 826	0			536 826													
					Приобретение ВЛ-0,4 кВ - 58,229 км																					
			км	Поставка провода марки МГ 16 мм2 - 0349 км.																						
			км	поставка кабеля силового, марки АВБбШв 4*70 - 0,771 км.																						
					Приобретение КЛ-0,4 кВ - 1,030 км																					
48		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ф.14-171А, ф.66-147А», РЭС-3 город Алматы, Наурызбайский район	комплект	Поставка линейно подвесной арматуры 1 компл.				753 661	753 661	0			753 661													
					Приобретение ВЛ-0,4 кВ - 68,048 км																					
			км	Поставка СИП - 5 4*25-0,6/0,1-68,048 км																						
					Приобретение КЛ-10 кВ - 0,422 км.																					
			км	поставка кабеля силового, марки *95/25 (мк) -10 - 1,799 км																						
					Приобретение КЛ-0,4 кВ - 1,357 км.																					
		Итого по г. Алматы						**1 789 399**	**1 788 467**	**-931**		**0**	**1 788 467**													
		Алматинская область																								
49		Строительство ВЛ-10 кВ для изменения схемы ВЛ-10 кВ ф.3-111А" село Топар, Балхашский район"	км	Строительство ВЛ-10 кВ протяжённость - 6,089 км	Строительство ВЛ-10 кВ протяжённость - 6,016 км			115 853	110 878	-4 975	Строительно-монтажные работы завершены 100%. Неосвоенная сумма является экономией.		**110 878**													
50		Автоматизированный информационно-измерительный комплекс коммерческого и технического учета электроэнергии и устройств телемеханики (АИИС КТУЭ и УТМ)	шт.	АИИС КТУЭ и УТМ - 896 шт.	АИИС КТУЭ и УТМ - 896 шт.			7 600 000	7 600 000	0			**7 600 000**													
		Итого по Алматинской области						**7 715 853**	**7 710 878**	**-4 975**		**0**	**7 710 878**													
		ВСЕГО:						**47 249 508**	**46 548 655**	**-700 853**		**11 715 188**	**34 639 143**	**0**	**0**	**194 324**	**9 258 608**	**9 946 992**	**85,30%**	**84,40%**	**12,71%**	**12,59%**	**3 238**	**2 936**	**0**	