

2025 жылдың қорытындысы бойынша «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның реттелетін қызметі – электр энергиясын беру бойынша бекітілген тарифтік сметаның орындалуы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның іске асырылуы, реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің сақталуы және қызмет тиімділігі көрсеткіштеріне қол жеткізілуі туралы есепке ақпарат

1. «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ туралы жалпы ақпарат

«АЖК» АҚ – өңірлік электр желілік компания болып табылады, Алматы қаласы мен Алматы облысы аумағында электр энергиясын беруді жүзеге асырады.

«АЖК» АҚ ҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігі тарапынан қызмет түрі – электр энергиясын беру бойынша Табиғи монополиялар субъектілерінің мемлекеттік тізілімінің республикалық бөліміне енгізілген.

«АЖК» АҚ Алматы энергиялық өңіріндегі кернеуі 220/110/35/6-10/0,4 кВ электр желілерінің негізгі бөлігін құрайды.

«АЖК» АҚ қызмет көрсету аймағына ең ірі мегаполис – Алматы қаласы және Алматы өңірі кіреді.

Электр желілеріне қызмет көрсету Алматы қаласы бойынша 7 ЭТА және Алматы облысы бойынша 11 ЭТА арқылы жүзеге асырылады.

Тұтынушылар (2025 жылғы 31.12 жағдай бойынша)

✓ Электр энергиясын берудің негізгі көлемі «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның меншікті тұтынушыларына тиесілі, олардың энергиямен жабдықталуын «АЖК» АҚ филиалы – «Энергосбыт» жүзеге асырады – 1 021 593 бірлік (тұтынушылар санаттары: өнеркәсіптік; республикалық бюджеттен қаржыландырылатын; Алматы қаласының бюджетінен; облыстық бюджеттен; КСК; ауыл шаруашылығы ұйымдары; өзге де).

✓ Тікелей тұтынушылар – 8 бірлік:

- «Алматы электр станциялары» АҚ
- «Алматы халықаралық әуежайы» АҚ
- «КазФерроСталь» ЖШС
- «KEGOC» АҚ АЖЭТ (ШҚ және шығындар)
- «Қазақстан темір жолы» ұлттық компаниясы» АҚ филиалы – «Магистральдық желі дирекциясы»
- «Мойнақ СЭС-і» АҚ (ШҚ)

- «Алматы индустриялық аймағы» ЖШС

- «ҚТЖ – Жүк тасымалдары» ЖШС

Қызмет көрсетілетін аумақ – 111 730,8 км².

ЭЖЖ жалпы ұзындығы – 30 854,92 км.

35 кВ және одан жоғары қосалқы станциялар саны – 206 дана.

6-10/0,4 кВ ТҚС және ТП саны – 7 306 дана.

6-220 кВ трансформаторлардың жалпы саны – 8 878 дана, жиынтық қуаты 10 643 МВА.

2025 жылы тіркелген электр желілеріндегі ең жоғары жүктеме – 1 962 МВт.

2. 2025 жылдың қорытындысы бойынша бекітілген инвестициялық бағдарламаның Орындалуы туралы ақпарат

«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның 2021-2025 жылдарға арналған қолданыстағы инвестициялық бағдарламасы ҚР Энергетика министрлігінің 2026 жылғы 27 ақпандағы №98-ОД

және ҚР Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаментінің 2026 жылғы 24 ақпандағы №20-ОД бірлескен бұйрықтарымен бекітілген.

2025 жылға бекітілген жоспар 47 250 млн теңгені құраса, инвестициялық бағдарламаның нақты орындалуы 46 549 млн теңгені құрап, бұл жоспардың 99 %-ын құрайды.

Қаржыландыру көздері	2025 жыл			
	жоспар	факт	ауытқуы	Орынд.%
Барлығы, оның ішінде	47 250	46 549	-701	99%
Жарғылық капиталды ұлғайту	194	194	-	100%
Меншікті қаражат	47 055	46 354	-701	99%

Оның ішінде іс-шаралар бойынша:

Іс-шаралардың атауы	Жоспар	Нақты	Ауытқу	Орындалуы, %
Тарату электр желілерін қайта жаңғырту	16 396	15 982	-415	97%
ЭЖЖ салу және қайта жаңғырту	2 730	2 622	-108	96%
ҚС салу және қайта жаңғырту	972	823	-149	85%
SCADA жүйесін енгізу	6 510	6 485	-28	100%
6-10 кВ/0,4 кВ электр желісі параметрлерін мониторингтеу жүйесін енгізу	16 146	16 143	-2	100%
Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алу	3 100	3 097	-3	100%
Электр желілері мен жабдықтарды күрделі жөндеу	1 395	1 396	1	100%
БАРЛЫҒЫ	47 250	46 549	-701	99%

2025 жылға арналған инвестициялық бағдарламаның орындалуы қорытындысы бойынша жоспарлы көрсеткіштерден ауытқу 701 млн теңгені құрады, оның ішінде келесі себептер бойынша:

- мердігер ұйымдардың атқарушылық құжаттамасы негізінде нақты орындалған жұмыстар көлемінің қорытындысы бойынша қалыптасқан үнем – 433 млн теңге;
- өткізілген сатып алу рәсімдерінің қорытындысы бойынша үнем – 24 млн теңге;
- ТҚҚ-ның 364-тармағына сәйкес, «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ 2025 жылдан 2026 жылға іс-шараларды іске асыру мерзімдерін ауыстыруды ескере отырып, инвестициялық бағдарламаны түзетуге уәкілетті органға өтінім жолдады. Өтінімнің жалпы сомасы 2 344 млн теңгені құрады. Өтінімді қарау нәтижесінде уәкілетті орган тарапынан 2 100 млн теңге сомасына іс-шараларды ауыстыру келісілді, ал 244 млн теңге сомасын ауыстыру бас тартылды.

[Табиғи монополиялар субъектілерінің қызметін жүзеге асыру қағидаларының \(13.08.2019 ж. №73\) 5-қосымшасының 1-нысаны бойынша ақпарат жеке файлда ұсынылған, 1-қосымша.](#)

2.1. 2009-2025 жылдар аралығында инвестициялық бағдарламаны іске асырудың әсері

2009-2020 жылдар аралығында Азия ойындары нысандарын электрмен жабдықтау үшін 4 ҚС құрылысы аяқталып, пайдалануға берілді: «Ерменсай» ҚС, «Медеу» ҚС, «Шымбұлақ» ҚС, «ҚазГУ» ҚС. Сондай-ақ метрополитен нысандарын электрмен жабдықтау үшін 5 ҚС іске қосылды: «Отырар» ҚС, «Алатау» ҚС, №16 «Новая» ҚС, «Топливная» ҚС, «Бесағаш» ҚС 220 кВ «Ерменсай – Бесағаш – АЖЭО» ЭЖЖ-мен бірге. Нәтижесінде Алматы қаласының айналасында 220 кВ электр желілерінің сақинасы тұйықталды. Бұдан бөлек, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық нысандарын электрмен

жабдықтау үшін 4 ҚС пайдалануға берілді: «Алтай» ҚС, «Мамыр» ҚС, «Есентай» ҚС, Жас қанат» ҚС. Жалпы қуат өсімі 1 852 МВА құрады.

110 кВ «Арман», «Орталық», «Самал», «Сайран», «Новозападная», «Оңтүстік», «Геологострой», «Отын», «Талғар» ҚС-тарына қайта жаңғырту жүргізілді, бұл ретте қуат өсімі 307 МВА-ны құрады.

110 кВ желілері арқылы ҚС-220/110/10 кВ №131А «Горный Гигант» ҚС жүктемесін 220/110/10–6 кВ «Ерменсай» ҚС-на ауыстыру жұмыстары аяқталып, кейіннен ҚС-131А демонтаждалды. Ұзындығы 10,295 км болатын 110 кВ жаңа кабельдік желілер (ЛН№110А, ЛН№111А, ЛН№163А, ЛН№164А) және 110 кВ әуе желілері (№148А, №153А) жұмыс кернеуіне қосылып, жүктеме астына берілді. Нәтижесінде «Горный Гигант» ҚС жүктемелері «Ерменсай» ҚС-на ауыстырылып, «Горный Гигант» ҚС демонтажды жүргізілді. Аталған жұмыстар «Горный Гигант» ҚС-дағы төтенше жағдайға, яғни топырақтың опырылуы мен ҚС-ның қирау қаупінің жоғары болуына байланысты орындалды.

«110 кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ ӘЖ-ні композиттік сымға ауыстыру арқылы қайта жаңғырту және 110 кВ №120АИ ӘЖ-нің 220 кВ «Бесағаш» ҚС-на кіріс-шығысымен қайта жаңғырту» жобасы аяқталды. 2019 жылы 220/110/10 кВ №166А «Бесағаш» ҚС-на кіріс-шығысымен төселген 110 кВ №120АИ кабельдік желісі жұмыс кернеуіне қосылды. 2020 жылы 110 кВ-тық 6 ток трансформаторы (элегазды ТОГФ-110), үшпөлүсті РГ-1,2 ажыратқышы, ВГТ-110Ш-40/3150У1 элегазды ажыратқышы сатып алынып, орнатылды.

110 кВ ЭЖЖ-ні қайта жаңғырту 3-АЖЭО автотрансформаторларын жүктемеден босатуға және 3-АЖЭО ҚС №16И «НЯЦ» бағытындағы 110 кВ желілерінің өткізу қабілетін арттыруға мүмкіндік береді.

2021-2024 жылдар аралығында «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ электр желілерін қайта жаңғырту және салу бойынша электрмен жабдықтау сенімділігін арттыруға және желілердің өткізу қабілетін ұлғайтуға бағытталған бірқатар жобаларды іске асырды.

Келесі іс-шаралар орындалды:

➤ Алматы облысы Қарасай ауданының 220 кВ «Қаскелең» ҚС-ның 110 кВ АТҚ-сына қосумен 110/10–10 кВ «Көкөзек» ҚС салу;

➤ №19А ҚС-дан жаңадан салынған «Мамыр» ҚС-на, сондай-ақ №5А, №17А және №132А ҚС-лардан №163А «Отырар» ҚС-на жүктемелерді ауыстыру;

➤ №6А ҚС, №3А ҚС (№168А ҚС), 42-ТП және желінің басқа да учаскелерінде 6 кВ желілерін 10 кВ кернеуге ауыстыру;

➤ 1, 2, 4, 6-ЭТА бойынша 10-6-0,4 кВ таратушы желілерін қайта жаңғырту және жаңадан салу, жүктемесі артық және нормативтік қызмет мерзімін өтеген кабельдік желілерді ауыстыру; 10 кВ кабельдік желілерді, тарату пункттерін және трансформаторлық қосалқы станцияларды салу және қайта жаңғырту;

➤ қосалқы станциялық жабдықтарды майлы және ОДКЗ ажыратқыштарын элегазды және вакуумдық ажыратқыштарға ауыстыру арқылы жаңғырту, РҚЖА және ЭКЕАЖ жүйелерін жаңғырту;

➤ Есік, Қарасай және Өтеген батыр ЭТА-ларында 10/0,4 кВ-СКТП-ты трансформатор қуатын ұлғайта отырып 10/0,4 кВ-КТПН-ға ауыстыру;

➤ 6-10 кВ ұзын желілерді «ақылды» ажыратқыштарды орнату арқылы оңтайландыру.

➤ Аталған іс-шараларды іске асыру қосарланған трансформацияны болдырмауға, электр энергиясының шығындарын төмендетуге және Алматы қаласы мен Алматы облысы тұтынушыларын электрмен жабдықтау сенімділігін арттыруға мүмкіндік берді.

2021–2024 жылдары 515 км ЭЖЖ жаңғыртылып және қайта жаңартылды, 538 дана ТП, ТҚС және КТП жабдықтары ауыстырылып, қайта жаңғыртылды, трансформаторлық қуаты 126 МВА болатын ҚС салынды.

2025 жылы келесі жобалар аяқталып, пайдалануға берілді:

➤ 1, 2, 4, 5, 6, 7-ЭТА бойынша электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру мақсатында жүктемесі артық және нормативтік қызмет мерзімі өткен кабельдік желілерді ауыстыру арқылы 6-10 кВ электр желілерін қайта жаңғырту және жаңадан салу;

➤ 1 және 6-ЭТА бойынша электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру мақсатында жүктемесі артық және нормативтік қызмет мерзімі өткен кабельдік желілерді ауыстыру арқылы 10-6-0,4 кВ электр желілерін қайта жаңғырту және жаңадан салу;

➤ Балқаш ауданы Топар ауылындағы ф.3-111А 10 кВ ЭЖ сұлбасын өзгерту үшін 10 кВ ЭЖ салу;

➤ «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ теңгеріміндегі облыстық ЭТА-лардың 6/10 кВ телемеханика және ЭКЕАЖ жүйелерін дамыту – «Электр энергиясын коммерциялық және техникалық есепке алудың автоматтандырылған ақпараттық-өлшеу жүйесі және телемеханика құрылғылары»;

➤ «Кілтке тапсыру» қағидаты бойынша кешенді жұмыстар: ОБЭТА, Түймебаев ауылы – «0,4-10 кВ ЭЖ және 10/0,4 кВ ТҚС қайта жаңғырту».

2025 жылы 10 кВ КЖ – 297 км төселді, қолданыстағы ТҚС жаңа КТПБ-ға – 17 дана ауыстырылды, қолданыстағы ТҚС – 23 жиынтық қайта жаңғыртылды, ТҚС-тарға телемеханика шкафтары – 541 дана орнатылды; облыстық ҚС-тарда жоғары жиілікті байланыс шкафтары – 10, жиынтық орнатылды, СИП – 35,69 км тартылды 10 кВ-КРУН типті К-59 ұяшықтары – 1 жиынтық орнатылды, облыстық ҚС-тарда телемеханика шкафтары – 8 жиынтық орнатылды.

2025 жылға арналған инвестициялық бағдарламаны іске асыру нәтижесі:

✓ электр тарату желілері жабдықтарының тозуы 0,9%-ға төмендеді (85,3%-дан 84,4%-ға дейін);

✓ электр желілеріндегі апаттық ажыратулар мен істен шығулар саны 9,33%-ға төмендеді (3 238-ден 2 936-ға дейін);

✓ 2025 жылы электр энергиясын беру және тарату кезіндегі шығындар 2024 жылмен салыстырғанда 0,12%-ға төмендеді (12,71%-дан 12,59%-ға дейін).

3. 2025 жылдың қорытындысы бойынша бекітілген тарифтік сметаның көрсеткіштерінің орындалуы туралы ақпарат

5-Нысан

2019 жылғы 19 қарашадағы №90 Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының

1-қосымшасы

2025 жылдың қорытындысы бойынша 2025 жылға арналған «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның электр энергиясын беру қызметі бойынша бекітілген тарифтік сметасының орындалуы туралы ақпарат

№ р/с	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада қарастырылған	Нақты қалыптасқан көрсеткіштер	Ауытқу	Ауытқу себептері
I	Тауарларды өндіруге және қызметтер көрсетуге жұмсалатын шығындар, барлығы	мың теңге	86 077 663	94 417 257	10%	
	оның ішінде					

1	Материалдық шығындар, барлығы	мың теңге	1 050 326	1 263 863	20%	
	оның ішінде					
1.1	шикізат және материалдар	мың теңге	189 540	196 722	4%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
1.2	жанар-жағармай материалдары	мың теңге	661 988	747 707	13%	Ауытқу өндірістік қызметтің тиімділігін қамтамасыз ету үшін ЖЖМ қосымша көлеміне қажеттіліктің артуына байланысты.
1.3	энергия	мың теңге	198 798	319 434	61%	Өсім негізінен Бірыңғай сатып алушыдан шаруашылық қажеттіліктерге электр энергиясын сатып алу тарифінің өсуіне байланысты. Тарифтік сметада шаруашылық қажеттіліктерге электр энергиясын сатып алу тарифі 15,99 теңге/кВт·сағ деңгейінде көзделген, ал нақтысында орташа тариф 26,59 теңге/кВт·сағ құрады.
2	Еңбекақы төлеу шығындары, барлығы	мың теңге	31 968 227	31 833 650	-0,4%	
	оның ішінде					
2.1	өндірістік персоналдың жалақысы	мың теңге	27 925 674	27 822 030	-0,4%	
2.2	әлеуметтік салық	мың теңге	2 764 642	2 754 613	-0,4%	
2.3	МӘМС	мың теңге	754 255	753 503	-0,1%	
2.4	жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	мың теңге	481 528	460 201	-4%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде

2.5	міндетті кәсіптік зейнетақы жарналары	мың теңге	42 129	43 303	3%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
3	Амортизация	мың теңге	11 701 894	11 704 874	0%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
4	Жөндеу	мың теңге	2 771 911	2 879 126	4%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5	Өзге шығындар, барлығы	мың теңге	38 585 305	46 735 744	21%	
	оның ішінде					
5.1	Электр энергиясын сатып алу	мың теңге	33 191 524	41 134 878	24%	
5.1.1	Нормативтік шығындарға жұмсалатын шығындар	мың теңге	30 693 483	38 192 927	24%	Шығындардың өсуі негізінен Бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын сатып алу тарифінің өсуіне байланысты. Тарифтік сметада Бірыңғай сатып алушы тарифі 22,01 теңге/кВт·сағ деңгейінде көзделген, ал нақтысында орташа тариф 27,17 теңге/кВт·сағ құрап, 23%-ға немесе 5,16 теңгеге артты.
5.1.2	Электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету қызметін сатып алу	мың теңге	2 498 041	2 941 951	18%	Өсім жүктемені көтеруге дайындық қызметінің нақты көлемінің 13%-ға ұлғаюына, сондай-ақ қызмет тарифінің 4%-ға артуына байланысты
5.2	Салықтар (экологиялық төлемдер)	мың теңге	7 754	7 864	4%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3	Үшінші тарап ұйымдарының қызметтері, барлығы	мың теңге	2 680 750	2 802 214	5%	
5.3.1	сақтандыру	мың теңге	311 355	312 419	0,3%	

5.3. 2	суық сумен жабдықтау және кәріз	мың теңге	15 920	15 510	-3%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3. 3	байланыс қызметтері	мың теңге	99 300	97 054	-2%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3. 4	сараптамалар мен зерттеулер	мың теңге	99 005	98 176	-1%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3. 5	дезинфекция және санитарлық өңдеу	мың теңге	20 514	22 531	10%	Өсім ҚТҚ көлемінің артуына байланысты
5.3. 6	өндірісті автоматтандыру	мың теңге	192 319	192 317	0%	
5.3. 7	жүйелік жабдықтар мен кеңсе техникасына техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	367 471	367 270	-0,1%	
5.3. 8	іссапар шығындары	мың теңге	82 511	84 337	2%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3. 9	еңбекті қорғау шығындары	мың теңге	486 044	601 485	24%	<p>Өсім елдегі инфляцияның жеделдеуі салдарынан еңбекті қорғау бойынша қажетті материалдардың талап етілетін көлемін сатып алуға 2025 жылға арналған тарифтік сметада көзделген қаражаттың жеткіліксіз болуына байланысты.</p> <p>Табиғи монополиялар туралы заңның 26-бабы 1-тармағының 3) тармақшасына сәйкес, табиғи монополия субъектісі бекітілген инвестициялық бағдарламаның іс-шаралары және бекітілген тарифтік смета орындалған жағдайда, неғұрлым тиімді әдістер мен технологияларды қолдану,</p>

						энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі іс-шаралар жоспарын іске асыру (энергетикалық аудит қорытындылары негізінде әзірленген), сондай-ақ нормативтік техникалық шығындарды төмендету жөніндегі іс-шараларды жүргізу нәтижесінде қалыптасқан үнем есебінен пайда болған пайдаланылмаған шығындар бөлігін дербес басқаруға құқылы.
5.3.10	аспаптарды тексеру қызметтері	мың теңге	10 072	10 072	0%	
5.3.11	кадрларды даярлау шығындары	мың теңге	57 416	56 472	-2%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3.12	энергия теңгерімін ұйымдастыру қызметтері	мың теңге	87 669	83 003	-5%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3.13	ғимаратты жалға алу және ұстау шығындары	мың теңге	20 288	20 357	0,3%	
5.3.14	ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	656 564	666 515	2%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3.15	көліктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	32 093	32 487	1%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
5.3.16	құжаттарды қайта рәсімдеу	мың теңге	55 097	55 097	0%	
5.3.17	автокөлік құралдарын басқару	мың теңге	87 111	87 111	0%	

5.6	«KEGOC» АҚ желілері арқылы электр энергиясын пайдалану қызметі	мың теңге	2 705 458	2 790 788	3%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
II	Кезең шығындары, барлығы	мың теңге	2 947 118	3 006 818	2%	
	оның ішінде					
6	Жалпы және әкімшілік шығындар, барлығы	мың теңге	2 947 118	3 006 818	2%	
6.1	Әкімшілік персоналдың жалақысы	мың теңге	1 091 102	1 126 927	3%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.2	Әлеуметтік салық	мың теңге	108 019	111 566	3%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.3	МӘМС	мың теңге	27 837	26 648	-4%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.4	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	мың теңге	20 905	20 038	-4%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.5	Зиянды еңбек жағдайларында жұмыс істейтін қызметкерлерге әлеуметтік төлемдер	мың теңге	3 302	3 249	-2%	Бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.6	Салықтар	мың теңге	1 304 065	1 308 066	0%	
6.7	Өзге шығындар, барлығы	мың теңге	391 887	410 325	5%	
	оның ішінде					
6.7.1	іссапар шығындары	мың теңге	14 886	17 626	18%	нақты шығындар жоспарланбаған іссапарларды ескере отырып қалыптасты
6.7.2	коммуналдық қызметтер	мың теңге	22 908	38 592	68%	өсім негізінен бірыңғай сатып алушыдан шаруашылық қажеттіліктерге электр энергиясын сатып алу тарифінің өсуіне байланысты. тарифтік сметада 15,99 теңге/кВт·сағ

						көзделген, нақтысында 26,59 теңге/квт·сағ
6.7. 3	байланыс қызметтері	мың теңге	2 950	2 888	-2%	бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.7. 4	консалтингтік және аудиторлық қызметтер	мың теңге	112 830	112 624	-0,2%	
6.7. 5	банк қызметтері	мың теңге	2 182	2 299	5%	бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.7. 6	көмекші материалдар	мың теңге	14 644	14 717	0,5%	
6.7. 7	амортизация	мың теңге	10 315	10 314	0%	
6.7. 8	өндірісті автоматтандыру	мың теңге	95 028	95 023	0%	
6.7. 9	жүйелік жабдықтар мен кеңсе техникасына техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	54 906	54 892	0%	
6.7. 10	ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	8 654	8 653	0%	
6.7. 11	көліктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	391	391	0%	
6.7. 12	сақтандыру	мың теңге	11 725	11 725	0%	
6.7. 13	нотариалдық қызметтер	мың теңге	1 811	1 870	3%	бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.7. 14	дезинфекция және санитарлық өңдеу қызметтері	мың теңге	456	486	7%	өсім қтқ көлемінің артуына байланысты

6.7. 15	пошталық шығындар	мың теңге	1 797	1 813	1%	бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер шегінде
6.7. 16	кадрларды даярлау	мың теңге	2 039	2 038	0%	
6.7. 17	жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлем	мың теңге	34 022	34 031	0%	
6.7. 18	мерзімді басылымдар	мың теңге	344	344	0%	
III	Жалпы шығындар	мың теңге	89 024 781	97 424 075	9%	Шығындардың өсуі негізінен Бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын сатып алу тарифінің өсуіне байланысты. Сонымен қатар есепті кезеңде ЖЖМ, жөндеу, электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету қызметін сатып алу және еңбекті қорғау шығындары бойынша өсім орын алды
IV	Пайда	мың теңге	36 360 089	30 240 147	-17%	Пайданың төмендеуі шығындардың 9%-ға өсуіне байланысты, негізгі өсім Бірыңғай сатып алушы тарифінің артуына байланысты техникалық шығындарды өтеу үшін электр энергиясын сатып алу шығындарына тиесілі. 2019 жылғы 19 қарашадағы №90 Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының 602- тармағына сәйкес, Бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын сатып алу бағасының айырмасына байланысты 2025 жылға қалыптасқан 5 303 038 мың теңге

						көлеміндегі нақты шығындар «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның 2026 жылға арналған бекітілген тарифтік сметасына енгізілді. Осылайша, 2025 жыл қорытындысы бойынша «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ инвестициялық бағдарламасын қаржыландыру көздері бойынша тәуекелдер жоқ.
V	Жалпы табыс	мың теңге	125 384 870	127 664 222	2%	Реттелетін қызметтер бойынша табыстың өсуі электр энергиясын беру көлемінің артуына байланысты: шағын және орта бизнестегі экономикалық белсенділіктің өсуі, температуралық фактор
VI	Көрсетілетін қызмет көлемі	мың кВт·сағ	9 724 160	9 946 992	2%	
VII	Нормативтік техникалық шығындар	%	12,59%	12,59%	0%	
		мың кВт·сағ	1 394 524	1 397 492	0,2%	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ желісіне түсетін электр энергиясы көлемінің өсуімен нормативтік шығындардың абсолюттік мәні де сәйкесінше артады. Көрсеткіш бекітілген тарифтік сметада көзделген шекті мәндер ше
VII I	Тариф (ҚҚС-сыз)	теңге/кВт·сағ	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ тарифі: 2025 жылғы 1 қаңтардан бастап – 10,6 теңге/кВт·сағ; 2025 жылғы 1 сәуірден бастап – 12,96 теңге/кВт·сағ; 2025 жылғы 1 тамыздан бастап – 14,25 теңге/кВт·сағ; 2025 жылғы 1 қазаннан бастап – 13,99 теңге/кВт·сағ (ВКТ)			

4. 2025 жыл қорытындысы бойынша реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің сақталуы туралы ақпарат

5. 2025 жыл қорытындысы бойынша табиғи монополия субъектісінің қызмет тиімділігі көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат

Реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерін бекіту, сондай-ақ табиғи монополия субъектілерінің қызмет тиімділігі көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат **тарифтерді ынталандырушы әдісін** қолдана отырып бекіту кезінде көзделеді.

«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ үшін 2025 жылға **тариф** және тарифтік смета **шығындық әдіспен** бекітілген, сәйкесінше 2025 жылға реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштері және қызмет тиімділігі көрсеткіштері бекітілмеген.

2025 жылдың қорытындысы бойынша апаттылық және жеткізілмеген электр энергиясы көрсеткіштері:

- *апаттылық көрсеткіші – 2 936 бірлік, 2024 жылмен салыстырғанда 9,33%-ға төмендеді;*
- *жеткізілмеген электр энергиясы – 2 600 мың кВт·сағ;*
- *электрмен жабдықтау сенімділігі көрсеткіштері: SAIFI – 2,55; SAIDI – 3,06.*
- *(электрмен жабдықтау сенімділігі көрсеткіштерінің шекті нормативтік мәндері: SAIFI – 3,7; SAIDI – 3,7).*

6. 2025 жылдың қорытындысы бойынша қызметтің негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері туралы

млн.тг.

Түсім	Қызметтердің өзіндік құны	Жалпы пайда	Қаржылық және өзге кірістер	Жалпы әкімшілік, өзге және қаржылық шығыстар	Салық (салынғаннан кейінгі пайда)
129 111	95 289	33 822	1 687	3 785	26 361

7. 2025 жылдың қорытындысы бойынша көрсетілген реттелетін қызметтер көлемі туралы

№	Көрсеткіш атауы	Өлшем бірлігі	2024 ж. нақты	2025г.		2025 ж. бекітілгенге ауытқу, %	2025 ж. бекітілгенге ауытқу, %
				Бек. ТС	Нақты		
1	Көрсетілетін қызмет көлемі	млн.кВт.ч	9 259	9 724	9 947	2%	7%

2025 жылдың қорытындысы бойынша электр энергиясын беру көлемі 9 947 млн кВт·сағ құрады, бұл 2025 жылға арналған тарифтік сметада бекітілген 9 724 млн кВт·сағ көрсеткіштен 2%-ға жоғары. 2024 жылмен салыстырғанда (9 259 млн кВт·сағ) өсім 7%-ды құрады.

Қазақстан Республикасының 2019 жылғы 4 шілдедегі №165-IV «Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау туралы» Заңының 9-бабы 7) тармақшасына сәйкес, «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ электр энергиясын беру қызметін өтеусіз негізде көрсетеді. 2025 жылдың қорытындысы бойынша «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ желілері арқылы өтеусіз негізде берілген электр энергиясының жиынтық көлемі 18 тұтынушы бойынша 442,95 млн кВт·сағ құрады, бұл шамамен 5 689 млн теңгені құрайды (тариф: 01.01.2025 ж. – 10,6 теңге/кВт·сағ; 01.04.2025 ж. – 12,96 теңге/кВт·сағ; 01.08.2025 ж. – 14,25 теңге/кВт·сағ; 01.10.2025 ж. – 13,99 теңге/кВт·сағ).

№ р/с	Көрсеткіштері	2025 жыл	Электр энергиясын берудің жалпы көлеміндегі үлесі
		Нақты (млн кВт·сағ)	
	Электр энергиясын беру қызметін көрсету	9 946,992	100,00%

1.	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның «Энергосбыт» филиалы	9 794,762	98,47%
2.	«Алматы электр станциялары» АҚ	77,200	0,78%
3.	«Алматы халықаралық әуежайы» АҚ	50,934	0,51%
4.	«КазФерроСталь» ЖШС	4,635	0,05%
5.	«KEGOC» АҚ АЖЭТ	0,886	0,01%
6.	«Қазақстан темір жолы» ұлттық компаниясы» АҚ филиалы – «Магистральдық желі дирекциясы»	3,401	0,03%
7.	«Мойнақ СЭС-і» АҚ	10,762	0,11%
8.	«Алматы индустриялық аймағы» ЖШС	2,191	0,02%
9.	«ҚТЖ – Жүк тасымалдары» ЖШС	2,221	0,02%

8. Реттелетін қызметтер тұтынушыларымен жүргізілетін жұмыс туралы

✓ электр энергиясын беру қызметтерін сапалы және үздіксіз ұсыну, көрсетілетін қызметтердің сапасына тұтынушылардың қанағаттану деңгейін арттыру;

✓ тұтынушыларға сұратылған көлемде қуат беру (техникалық шарттар беру);

✓ тұтынушылар үшін желілерге қосылу рәсімін жеңілдету шеңберінде «техникалық шарттарды алу» рәсімін онлайн режимге көшіру бағдарламасы енгізілді. www.azhk.kz сайтында электр желілеріне қосылу рәсімі бойынша толық ақпарат қолжетімді, өтінімдерді электрондық цифрлық қолтаңба (ЭЦҚ) арқылы беру және дайын техникалық шарттарды алу, сондай-ақ техникалық шарттардың орындалуы туралы хабарламаны қашықтан жолдау мүмкіндігі іске асырылған;

✓ 2025 жылы жеке кабинет арқылы ЭЦҚ көмегімен қашықтан 25 885 дана техникалық шарт берілді, қосылатын қуат – 1 984,908 МВт;

✓ тұтынушылар үшін www.azhk.kz сайты арқылы қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізуге хабарламаны қашықтан жолдау мүмкіндігі қамтамасыз етілген;

✓ тұтынушылармен электрмен жабдықтаудың жария шарттарын жасасу жобасы іске асырылды. Қазіргі уақытта жария шарттар проактивті режимде, тұтынушының қатысуынсыз жасалады. «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ ЭТА қызметкерлері барлық қажетті құжаттарды «АЖК» АҚ «Энергосбыт» филиалының тиісті бөлімшесіне өздігінен жолдайды. Құрылыс-монтаж жұмыстары аяқталғаннан кейін тұтынушылар үшін техникалық шарттардың орындалуы туралы электрондық хабарлама енгізілді. Енді тұтынушылар www.azhk.kz сайты арқылы қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізу, кернеу беру және электр энергиясын есепке алу құралын пломбалау үшін техникалық шарттардың толық орындалғаны туралы хабарлай алады;

✓ «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ қызметкерлері Компания кеңсесіне келіп түскен тұтынушылардың өтініштерін қарайды. 2022 жылғы сәуір айынан бастап «АЖК» АҚ азаматтардың барлық өтініштерін қабылдау және өңдеудің бірыңғай «Е-Өтініш» платформасына қосылған. Сонымен қатар Алматы қаласы әкімдігінің сайты, «АЖК» АҚ сайты арқылы келіп түскен өтініштер де қаралады. Өтініштерде көрсетілген фактілерді растау үшін (желілердің жай-күйін тексеру, кернеуді өлшеу және т.б.) қажет болған жағдайда «АЖК» АҚ ЭТА қызметкерлері объектіге шығуды жүзеге асырады.

9. Қызмет перспективалары туралы

«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның 2026-2030 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасы

2025 жылы тарифті бекіту шеңберінде 2026-2030 жылдарға арналған инвестициялық бағдарлама бекітілді.

Түзетулерді ескере отырып, 2026-2030 жылдарға арналған күрделі салымдардың жалпы көлемі 322 608 млн теңгені құрайды.

млн. тенге

Көрсеткіш атауы	2026	2027	2028	2029	2030	Барлығы (2026-2030 жж.)
2026–2030 жылдарға арналған бекітілген инвестициялық бағдарлама (меншікті қаражаттар)	46 738	54 833	63 321	72 885	84 830	322 608

2026-2030 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламаның негізгі іс-шаралары:

Алматы қаласы бойынша:

- ✓ жаңа қосалқы станциялар салу – 1 дана: 110/10 кВ «Комсомольская» ҚС;
- ✓ қолданыстағы қосалқы станцияларды қайта жаңғырту – 7 дана: 220 кВ №7А «АХБК» ҚС, 110 кВ №46А «Шоссейная» ҚС, 110 кВ №119А «Новозападная» ҚС, 35 кВ №9А «Радиостанция РВ-90» ҚС, 110 кВ №21А «Ипподром» ҚС, 220 кВ №154А «Қоян-көз» ҚС-да 110 кВ КРУЭ салу, 220 кВ №166А «Бесағаш» ҚС-да 110 кВ КРУЭ салу, сондай-ақ №17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А, 118А, 63А ҚС-тарында ДСРҚ орнату;

- ✓ 220/110/35 кВ және одан жоғары ЭЖЖ-ні жаңғырту және қайта жаңғырту – 53,79 км;

- ✓ 10/6/0,4 кВ электр желілерін жаңғырту және қайта жаңғырту – 853,16 км.

Алматы облысы бойынша:

- ✓ жаңа қосалқы станциялар салу – 4 дана: 220/110/10 кВ «Тірек» ҚС, 110/10 кВ «Ащыбұлақ» ҚС, 110/10 кВ «Көлді» ҚС, 110/10 кВ «Жалқамыз» ҚС;

- ✓ қолданыстағы қосалқы станцияларды қайта жаңғырту – 10 дана: 220 кВ №62А «Қапшағайская» ҚС, 220 кВ №68И «Шелек» ҚС, 220 кВ №140А «Западная» ҚС, 110 кВ №93А «Қараой» ҚС, 110 кВ №34И «Түрген-Западная» ҚС, 35 кВ №35И «Балтабай» ҚС, 110 кВ №80И «Сарыжаз» ҚС, 110 кВ №57А «КТЭС» ҚС, 35 кВ №84А «Қарой» ҚС, 110 кВ №115А «Қазыбек бек» ҚС;

- ✓ 220/110/35 кВ және одан жоғары ЭЭЖ-ні жаңғырту және қайта жаңғырту – 186,96 км;

- ✓ 10/6/0,4 кВ электр желілерін жаңғырту және қайта жаңғырту – 1 313,31 км.

Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша таратушы желілер мен жабдықтарды күрделі жөндеу – 611,36 км.

Инвестициялық бағдарламадағы мақсатты көрсеткіштер:

- ✓ «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ электр желілерінің тозуын 2026-2030 жылдары инвестициялық бағдарламаны іске асыру есебінен шамамен 4,49%-ға төмендету;

- ✓ «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ шығындарын 2026-2030 жылдары инвестициялық бағдарламаны іске асыру есебінен шамамен 2,53%-ға төмендету;

- ✓ «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ апаттылығын 2026-2030 жылдары инвестициялық бағдарламаны іске асыру есебінен шамамен 15,88%-ға төмендету.

9.1. Қызмет перспективалары туралы, оның ішінде тарифтердің ықтимал өзгерістері

Уәкілетті орган тарапынан «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ үшін реттелетін қызмет – электр энергиясын беру бойынша 2026 жылға тарифтер бекітілді, қолданысқа енгізілуі:

1 қаңтардан бастап – 13,65 теңге/кВт·сағ (ҚҚС-сыз);

1 сәуірден бастап – 15,42 теңге/кВт·сағ (ҚҚС-сыз).

Уәкілетті орган тарифке өзгерістерді «Табиғи монополиялар туралы» ҚР Заңының 22-бабы 1-тармағына сәйкес «АЖК» АҚ-ның өтінімі негізінде келесі себептер бойынша енгізді:

1) стратегиялық тауарлардың (электр энергиясы) құнының өзгеруі, оның ішінде:

✓ Бірыңғай сатып алушы және жаңартылатын энергия көздері бойынша электр энергиясы құнының өсуі, бұл «АЖК» АҚ тарифіндегі шығындардың 18%-ға артуына әсер етті (бұрын бекітілген – 26,17 теңге/кВт·сағ, 1 сәуірден бастап өзгертілген – 30,79 теңге/кВт·сағ);

✓ 2026 жылға электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету қызметінің бағасы, бұл «АЖК» АҚ тарифіндегі шығындардың 6%-ға артуына әсер етті (бұрын бекітілген – 1 439 381 теңге/МВт, 1 сәуірден бастап өзгертілген – 1 560 850 теңге/МВт);

✓ 2026 жылға «KEGOC» АҚ ұлттық электр желісін пайдалану қызметінің бағасы, бұл «АЖК» АҚ тарифіндегі шығындардың 1%-ға артуына әсер етті (бұрын бекітілген – 2,860 теңге/кВт·сағ, 1 сәуірден бастап өзгертілген – 2,882 теңге/кВт·сағ).

5) «АЖК» АҚ реттелетін қызметтер көлемінің ұлғаюы, шартты-айнымалы шығындарды түзету есебімен;

9-1) реттелетін қызметтерді көрсету кезінде технологиялық циклде пайдаланылатын мүлікті жергілікті атқарушы органдардан, мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі уәкілетті органнан сенімгерлік басқаруға алу;

Сонымен қатар, 2019 жылғы 19 қарашадағы №90 Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының 602-тармағына сәйкес, Бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын сатып алу бағасының айырмасына байланысты өткен аяқталған кезең (жыл) бойынша қалыптасқан нақты шығындардың пайда болуы.

Тарифтің қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін оның ықтимал өзгерістері туралы («Алатау Жарық Компаниясы» АҚ үшін НҚА-ға сәйкес)

«Табиғи монополиялар туралы» Заңның 22-бабының 3-тармағына сәйкес тарифті өзгерту уәкілетті органның бастамасы бойынша жылына екі реттен артық емес, ал табиғи монополия субъектісінің бастамасы бойынша **жылына бір реттен артық емес** жүзеге асырылады.

Табиғи монополия субъектілері үшін белгіленген заң нормасын ескере отырып, 2026 жылға тарифті өзгерту уәкілетті органның бастамасы бойынша келесі негіздер бойынша мүмкін, оның ішінде:

- субъект ұсынатын реттелетін қызметтер көлемінің ұлғаюы;
- уәкілетті орган бекіткен тарифтік сметада көзделген нақты шығындардың қысқаруы;
- Қазақстан Республикасының салық заңнамасының тиісті өзгеруі;
- инвестициялық бағдарламаның сомасын азайту жағына өзгеруі;
- Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес төтенше жағдайдың жариялануы.

Сонымен қатар, энергетика және коммуналдық секторларды жаңғырту жөніндегі ұлттық жоба шеңберінде «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның тарифтің қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін уәкілетті орган бекіткен тарифті **өзгертуге қосымша өтінім** жолдау мүмкіндігі бар.